

«УТВЕРЖДАЮ»

И.о. председателя

Государственного комитета

Кабардино-Балкарской

Республики по тарифам и жилищному
надзору

_____ А.А. Макуашев



Протокол № 20

**заседания правления Государственного комитета
Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (Комитет)**

«18» декабря 2024 года

г. Нальчик

Председатель правления:

Макуашев А.А.

и.о. председателя Комитета

**Заместитель
председателя правления:**

Гукешев А.С.

заместитель председателя Комитета

Члены правления:

Гузоев А.А.

начальник отдела ценообразования в
электроэнергетике Комитета

Иттиева З.Р.

начальник отдела ценообразования в области
обращения с твердыми коммунальными
услугами Комитета

Хуртуева А.М.

начальник отдела ценообразования в сфере
водоснабжения и водоотведения Комитета

Шевцова Ю.Н.

начальник отдела ценообразования в
теплоэнергетическом комплексе Комитета

Шогенов А.Х.

начальник отдела ценообразования в газовой
отрасли, на транспорте и в сфере социально
значимых товаров и услуг Комитета

Приглашенные:

Фиапшев А.Г.

кандидат технических наук, доценту,
заведующему кафедрой энергообеспечения
предприятий Кабардино-Балкарского

государственного аграрного университета имени
В.М. Кокова

Балкаров А.Х.

заместитель руководителя МУП «Нальчикский
Водоканал»

Терешева Т.С.

начальник планово-экономического отдела
МУП «Нальчикский Водоканал»

Кумышева Б.Х.

конкурсный управляющий
ООО ТК «Эльбрустеплоэнерго»,
МУП «Баксантеплоэнерго»

Вопрос № 1. Рассмотрение проекта приказов о внесении изменений в производственную программу в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2025 год и корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство «Теплостройсервис» на 2025 год.

Докладчик: Иттиева З.Р. – начальник отдела ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами Комитета.

ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство «Теплостройсервис» обратилось в Комитет с заявлением о корректировке тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2025 год (вх. 37-2935 от 28.08.2024г.).

Предложение ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство «Теплостройсервис» по уровню тарифов на 2025 год составляет 525,90 руб. за тонну. Необходимая валовая выручка заявлена 25 242,97 тыс. руб.

Предельные тарифы для данной организации на 2021-2025 годы установлены приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 17 декабря 2020 года № 63 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов и предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство «Теплостройсервис» на 2021 - 2025 годы» в размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб. за 1 тонну твердых коммунальных отходов									
		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.
1	Общество с ограниченной ответственност ью «Жилищно- коммунальное хозяйство «Теплостройсе рвис»»	327,66	327,66	327,66	316,09	316,09	342,21	342,21	334,79	334,79	361,46

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов при установлении тарифов с использованием метода индексации на 2021-2025 годы, утверждены приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 17 декабря 2020 года № 63 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов и предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство «Теплостройсервис» на 2021 - 2025 годы» в размере:

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.

1.	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	8 270,97	-	-	-	-
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Показатели энергосбережения и энергоэффективности (удельный расход электроэнергии на 1 тонну твердых коммунальных отходов)	кВт*ч/тонн	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94

Согласно пункту 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Основы ценообразования) необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Согласно пункту 58 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» корректировка тарифов осуществляется по результатам истекшего года в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:

а) отклонение фактического объема (массы) принятых твердых коммунальных отходов от объема (массы), учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод и вывод объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения и энергетической утилизации твердых коммунальных отходов, и изменение утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения по эксплуатации объектов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, соглашения о государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве, по договору аренды соответствующих объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности;

е) учет расходов, предусмотренных пунктом 11 Основ ценообразования.

Информация о применяемых при расчете тарифов индексах:

В соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2016 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Методические указания), корректировка необходимой валовой выручки выполнена исходя из основных параметров прогноза социально-экономического развития на 2025 год и на плановый период 2026 год разработанного Министерством экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 г.:

Наименование	2024 г.	2025 г.	2026 г.
	оценка	Прогноз	

Рост цен на конец периода, % к декабрю Предыдущего года в среднем за год, %	108,0	105,8	104,3

Темп роста электрической энергии относительно среднего тариф 2023 года составил 114,05 %.

Сведения о ведении раздельного учета:

В соответствии с приказом ООО «ЖКХ «Теплостройсервис» утвержденным от 18.07.2017 г. № 7/2 «О раздельном учете затрат по видам деятельности» затраты относительно видов деятельности распределены следующим образом:

- участок № 1 – 20 %
- участок № 2 Городской полигон – 80 %, в том числе: обработка ТКО – 70%, захоронение ТКО 30 %.

Анализ предложений в разрезе статей расходов.

1. Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2023 г.:

предложение организации – 19 390,40 тыс. руб.;

предложение органа регулирования – 10 455,00 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний скорректированные операционные (подконтрольные) расходы определяются по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \cdot \left(1 - \frac{ИЭР_i}{100\%}\right) \cdot (1 + ИПЦ_i) \cdot \frac{W_i}{W_{i-1}}, \text{ (тыс. руб.)}$$

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- операционные (подконтрольные) расходы на 2024г. – 9 590,32 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов – 1%;
- индекс потребительских цен определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (ИПЦ) – 105,8 %;
- количество твердых коммунальных отходов, поступающих на объект в году 2025 – 33,29 тыс. тонн;
- количество твердых коммунальных отходов, поступающих на объект в году 2024 – 31,98 тыс. тонн.

$$OP_{25} = 9\,590,32 \cdot (1 - 1\% / 100\%) \cdot (1 + 1,058) \cdot 1,04081 = 10\,455,00 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки операционные (подконтрольные) расходы определены в сумме 10 455,00 тыс. руб.

2. Неподконтрольные расходы:

предложение организации – 3 908,87 тыс. руб.;

предложение органа регулирования – 910,82 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний рассчитаны неподконтрольные расходы, которые включают в себя:

2.1. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:

предложение организации – 244,93 тыс. руб.;

предложение органа регулирования – 117,93 тыс. руб.

- налоги на прибыль (УСН):

предложение организации – 240,43 тыс. руб.;

предложение органа регулирования – 117,93 тыс. руб.

По статье налоги включены расходы на оплату минимального налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощённая система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой является доходы.

- *транспортный налог:*

предложение организации – 1,00 тыс. руб.;

предложение органа регулирования – 0 тыс. руб.

2.2 Расходы на арендную плату:

предложение организации – 737,02 тыс. руб. (в том числе: аренда полигона – 300,21 тыс. руб., аренда погрузчика - 436,8 тыс. руб.);

предложение органа регулирования – 0,23 тыс. руб.

По статье арендная плата учтены затраты на аренду автопогрузчика 5т Львов, газ -52 (1988 г. вып.) 75 л.с. в размере затрат на возмещение арендодателю обязательных платежей (транспортный налог), в сумме – 0,23 тыс. руб.

В соответствии с формулой расчета

$$\text{Налог} = R \times P \times m \times 12$$

R - налоговая ставка,

P - мощность ТС в лошадиных силах

m - количество месяцев владения в году.

Ставка определяется типом транспортного средства, мощностью и регионом регистрации.

Арендуемый земельный участок, предназначенный для размещения твердых бытовых отходов является муниципальным имуществом г.о. Прохладный.

В соответствии с пунктом 35 Основ ценообразования, экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа за имущество, являющееся основными производственными фондами, определяется исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду или лизинг имущества, связанных с владением указанным имуществом.

Экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора.

В случае передачи в аренду регулируемой организации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения и энергетической утилизации твердых коммунальных отходов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, амортизация по которым не начисляется, экономически обоснованный размер арендной платы рассчитывается без учета амортизационных отчислений.

Расходы на арендную плату рассчитаны в соответствии с 35 пунктом Основ ценообразования. Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 35.

2.3 Расходы на оплату за негативное воздействие на окружающую среду:

предложение организации – 1 511,42 тыс. руб.;

предложение органа регулирования – 792,66 тыс. руб.

В расчет включена сумма фактически подтверждённых данных организации, декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2023 год в размере 792,66 тыс. руб.

Ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду, установленные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 года № 913 «О ставках платы

за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» и постановлением Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 года № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации». Ставка платы за 5 класс отходов на 2025 год составляет 22,77 рублей за тонну, ставка платы за 4 класс отходов составляет 95 рублей за тонну.

Также организацией заявлены расходы по статьям:

- суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов - 238,14 тыс. руб.

- предложение органа регулирования – 0.

В соответствии с п.39 Методических указаний экономия средств, достигнутая регулируемой организацией в результате снижения расходов в предыдущий долгосрочный период регулирования, имеет место, если фактический объем операционных расходов и (или) расходов на приобретение энергетических ресурсов регулируемой организации меньше величины таких расходов, установленных на долгосрочный период регулирования, и регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные производственной программой, в полном объеме.

Фактический объем операционных расходов за период 2021-2023 года больше величины таких расходов, установленных на данный период и имеет отрицательное значение.

В соответствии с п. 41 Методических указаний ЭОР величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение.

В соответствии с п.52 Основ ценообразования расходы на приобретение энергетических ресурсов включаются в необходимую валовую выручку в объеме, определенном исходя из удельных расходов на энергетические ресурсы в расчете на объем (массу) принятых твердых коммунальных отходов, а также исходя из плановых (расчетных) цен (тарифов) на энергетические ресурсы.

При снижении удельного расхода на энергетические ресурсы средства, полученные в результате уменьшения указанных расходов при условии выполнения производственной программы в полном объеме, не исключаются при расчете тарифов регулируемой организации в течение 5 лет, начиная с года, следующего за годом, в течение которого была получена экономия указанных средств.

Организация в подтверждение экономии от снижения потребления энергетических ресурсов не представила мероприятий проведенных в целях энергосбережения и повышении энергетической эффективности, за счет которых сложилась экономия потребления энергетических ресурсов.

- расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов в прошлые долгосрочные периоды регулирования, и (или) недополученных доходов - 1 177,38 тыс. руб.

- предложение органа регулирования – 0.

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год составили 792,66 тыс. руб.

3. Скорректированная величина расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов:

предложение организации – 677,46 тыс. руб.;

предложение органа регулирования – 539,23 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 45 при корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии на 1 тонну ТКО - 1,94 кВт*ч/тонн;
- средняя фактическая стоимость покупки единицы электроэнергии в 2023г. - 7,33 руб./кВт. час;

- количество ТКО, поступающих на объект в году 2025 – 33,29 тыс. тонн;

- ИПЦ относительно среднего тарифа 2023 г. по электрической энергии – 114,05%.

$$P\mathcal{E}_i^{\text{ск}} = 1,94 * 33,29 * 7,33 * 1,1405 = 539,23 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 539,23 тыс. руб.

4. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов:

предложение организации – 64,20 тыс. руб.;

предложение органа регулирования – 30,20 тыс. руб.

Амортизационные отчисления пересчитаны в соответствии с пунктом 21 Методических указаний, с учетом срока полезного использования оборудования.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования тарифов в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

5. Расчетная предпринимательская прибыль:

предложение организации – 1 202,04 тыс. руб.;

предложение органа регулирования – 595,25 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 39 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5%, включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов в размере 595,25 тыс. руб.

$$\text{РПП} = 11\,905,04 \cdot 5\% = 595,25 \text{ тыс. руб.}$$

6. Корректировка необходимой валовой выручки по итогам 2023 года.

В соответствии с пунктом 58 Основ ценообразования осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов за 2023 год, учитываемых при расчете тарифов, от их плановых значений произведена в соответствии с формулами.

Размер отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2} \text{ (тыс. руб.)},$$

Необходимая валовая выручка, определяемая на 2023 год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, НВВ_{i-2}^{ϕ} , рассчитывается по формуле:

$$\begin{aligned} \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} = & \text{ОР}_{i-2}^{\phi} + \text{НР}_{i-2}^{\phi} + \text{РЭ}_{i-2}^{\phi} + \text{А}_{i-2}^{\phi} + \text{ПР}_{i-2}^{\phi} + \\ & + \text{РП}_{i-2} + \Delta \text{НВВ}_{i-2}^c + \Delta \text{Рез}_{i-2} + \Delta \text{И}_{i-2} - \Delta \text{ЦП}_{i-2}, \text{ (тыс. руб.)} \end{aligned}$$

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формулам:

$$\text{ОР}_{i-2}^{\phi} = \text{ОР}_{i0} \cdot \prod_{j=i0+1}^{i-2} \left[\left(1 - \frac{\text{ИЭР}}{100\%} \right) \cdot (1 + \text{ИПЦ}_j^{\phi}) \cdot \frac{W_j}{W_{j-1}} \right],$$

$$PЭ_{i-2}^{\phi} = \sum_z V_{i-2,z} \times \frac{Q_{i-2}^{ПО}}{Q_{i-2}^{ПО\phi}} \times ЦР_{i-2,z}^{\phi}$$

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных (подконтрольные) расходов на 2023г. – 8 270,97 тыс. руб. утвержден приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 17 декабря 2020 года № 63 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов и предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство «Теплостройсервис» на 2021 - 2025 годы;

- индекс эффективности операционных расходов – 1%, утвержден приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 17 декабря 2020 года № 63 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов и предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство «Теплостройсервис» на 2021 - 2025 годы.

- индекс потребительских цен за 2023 год 105,9 %, согласно прогнозу Министерства экономического развития Российской Федерации.

- количество твердых коммунальных отходов поступивших на объект в 2023 – 19,21 тыс. тонн и количество учтенный при установлении тарифов на 2022 – 21,57 тыс. тонн.

$$OP_{23} = 8270,97 * (1 - 1\% / 100\%) * 1,138 * (15,12 / 31,72) * 0,99 * 1,059 * (19,21 / 21,57) = 5\,916,26 \text{ тыс. руб.}$$

Операционные расходы на 2023 год на основе фактических значений параметров составляют 5 916,26 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- объем потребления в 2023 году энергетического ресурса, учтенный при установлении тарифов 61,88 кВт*ч/тонн;

- фактическая масса твердых коммунальных отходов в 2023 году, 19,21 тыс. тонн;

- масса твердых коммунальных отходов, учтенный при установлении тарифов на 2023 год, 31,90 тыс. тонн;

- фактическая стоимость покупки единицы 2023 год энергетического ресурса средняя за год 7,33 руб./кВт.ч.

$$PЭ_{ф23} = 61,88 (19,21 / 31,90 * 7,33) = 273,11 \text{ тыс. руб.}$$

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2023 год на основе фактических значений параметров составляют 273,11 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год на основе фактических значений параметров составляют 1 661,11 тыс. руб.

Расходы на выплаты по договорам займам и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним – 177,92 тыс. руб.;

Расходы на аренду полигона – 259,60 тыс. руб.

Аренда трактора-погрузчика – 420,00 тыс. руб.

Единый налог на УСН – 99,59 тыс. руб.,

Расходы за оплату за негативное воздействие на окружающую среду – 881,89 тыс. руб.

Фактически документально подтвержденные неподконтрольные расходы за 2023 год составляют 892,48 тыс. руб. в том числе:

единый налог на УСН – 99,59 тыс. руб., рассчитан соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощённая система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой является доходы. По данным налоговой декларации по налогу, уплаченному в связи с применением упрощенной системой налогообложения, сумма минимального налога подлежащая к уплате в налоговый период – 99, 59 тыс. руб. В соответствии с затратами относительно видов деятельности на регулируемый вид отнесена сумма и принята к учету 99,59 тыс. руб.;

расходы за оплату за негативное воздействие на окружающую среду – 792,66 тыс. руб. По данным налоговой декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду, сумма подлежащая к уплате в налоговый период – 792, 66 тыс. руб.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов на 2023 год на основе фактических значений параметров составляют 30,20 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль учтена в размере утвержденной на 2023 год в сумме 512,45 тыс. руб.

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2023 год - 4 690,09 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на 2023 год на основе фактических значений параметров равна 12 293,53 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2023 году, определяемая исходя из фактического объема услуг в 2023 году и тарифов, установленных на 2023 год в соответствии с Методическими указаниями, без учета уровня собираемости платежей составила 9 310,83 тыс. руб.

$$TB_{i-2} = Q_{i-2} * T_{22}$$

TB_{i-2} – выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемого из фактического объема (массы) твердых коммунальных отходов в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой IV Методических указаний на (i-2)-й год, руб.

Q_{i-2} - фактическая масса твердых коммунальных отходов в 2023 году

T_{22} – тарифов, установленный в соответствии с главой VI Методических указаний на 2023 год, руб.

$$TB_{2023} = 19,21 * 484,70 = 9\,310,83 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta HVB_{i-2}^k = HVB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2} \text{ (тыс. руб.)},$$

$$\Delta HVB_{i-2}^k = 12\,293,53 - 9\,310,83 = 2\,982,70 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил 2 982,70 тыс. руб.

Размер отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов, с учетом ИПЦ составил 3 408,15 тыс. руб. ($2\,982,70 * 108,0\% * 105,8\%$).

7. Производственная программа:

Производственная программа для ООО «ЖКХ «Теплостройсервис» на 2021 год утверждена приказом Комитета от 30 ноября 2020 года № 36 «Об утверждении производственной программы общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство «Теплостройсервис» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы».

Сумма на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой составляет 268,26 тыс. руб.

Выполнение производственной программы ООО «ЖКХ «Теплостройсервис» 384,58 тыс. руб.

Корректировка по исполнению производственной программы составила 116,32 тыс. руб. не учтена в необходимой валовой выручке на 2025 год, так как организация не представила подтверждение затрат превышающих на реализацию производственной программы от учтенных при установлении тарифов.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий производственной программы на 2025 год утверждены в размере 287,33 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства предусмотренные на реализацию услуг по захоронению по установленным тарифам на 2025 год.

8. Объем (масса) твердых коммунальных отходов:

предложение организации – 48,00 тыс. тонн;

предложение органа регулирования – 33,29 тыс. тонн.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов определен в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года в соответствии с подтверждающими документами.

Объем твердых коммунальных отходов, поступивших на полигон, проходят весовой контроль через Автомобильные весы Вал-М.

9. Необходимая валовая выручка на 2025 год:

В целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 58 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на очередной 2024 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, по формуле:

$$\text{НВВ}_i^{\text{СК}} = \text{ОР}_i^{\text{СК}} + \text{НР}_i^{\text{СК}} + \text{РЭ}_i^{\text{СК}} + \text{А}_i^{\text{СК}} + \text{ПР}_i^{\text{СК}} + \\ + \text{РП}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{с}} + \Delta \text{Рез}_i, \text{ (тыс. руб.) (15)}$$

$\text{ОР}_i^{\text{СК}}$ скорректированные операционные (подконтрольные) расходы составили - 10 455,00 тыс. руб.

$\text{НР}_i^{\text{СК}}$ скорректированные неподконтрольные расходы составили - 910,82 тыс. руб.

$\text{РЭ}_i^{\text{СК}}$ скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов составили – 539,23 тыс. руб.

$\text{А}_i^{\text{СК}}$ скорректированные в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 58](#) Основ ценообразования расходы на амортизацию составила - 30,20 тыс. руб.

РП_i расчетная предпринимательская прибыль составила - 595,25 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной 2025 год долгосрочного периода регулирования, НВВ_i , определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле:

$$НВВ_i = НВВ_i^{ск} + \Delta НВВ_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta И_i - \Delta ЦП_i \text{ (тыс. руб.)}, (16)$$

$НВВ_i^{ск}$ плановая необходимая валовая выручка на 2025 год, скорректированная составила – 12 530,50 тыс. руб.

$\Delta НВВ_{i-2}^k$ размер корректировки необходимой валовой выручки составил - 3 408,15 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на 2025 год сложилась в размере 15 938,66 тыс. руб.

С учетом не превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в тарифном меню на 2025 год учтена необходимая валовая выручка в размере 14 739,20 тыс. руб.

Исключенные из НВВ денежные средства будут учтены в последующий 2026 год долгосрочного периода регулирования в рамках ежегодной корректировки НВВ регулируемой организации в размере 1 199,46 тыс. руб. Корректировка в целях сглаживания составила минус 1 199,46 тыс. руб.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки ООО «ЖКХ «Теплостройсервис» на 2025 год составляет 14 739,20 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – 311,19 тыс. руб.

На основе проведенного анализа на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ «Теплостройсервис» на 2025 год:

- с 01 января по 31 июня 2025 года – 391,18 руб. за 1 тонну;
- с 01 июля по 31 декабря 2024 года – 494,46 руб. за 1 тонну.

Рост к действующему тарифу 113,2%. Утвержденный тариф на 2025 год вводится в действие с 1 января 2025 года.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Комитета

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство «Теплостройсервис» на 2025 год и о внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 30 ноября 2020 года № 36.

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами для ООО «ЖКХ «Теплостройсервис» на 2025 год.

3. Утвердить (скорректировать) предельные тарифы на захоронение для «ЖКХ «Теплостройсервис» на 2025 год.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 2. Рассмотрение проекта приказов о внесении изменений в производственную программу в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2025 год и корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛОГИСТИКА» на 2025 год

Докладчик: Иттиева З.Р. – начальник отдела ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами Комитета.

ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» обратилось в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет) с заявлением о корректировке тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2025 г. (вх.37-2957 от 28.08.2024 г.), а также с учетом актуального Прогноза социально-экономического развития РФ на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов, организация дополнительно направила предложение о корректировке предельного тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов на 2025 г. (вх. 37-4024 от 14.11.2024 г.)

Предложение ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» по уровню тарифов на 2025 год составляет 421,50 руб. за тонну. Необходимая валовая выручка заявлена 109 547,89 тыс. руб.

Предельные тарифы на 2022 – 2026 годы для данной организации установлены приказом Комитета от 16.12.2021 № 218 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов и предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛОГИСТИКА» на 2022 – 2026 годы» в размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб. за 1 тонну твердых коммунальных отходов									
		с 01.01.2022г. по 30.06.2022г.	с 01.07.2022г. по 31.12.2022г.	с 01.01.2023г. по 30.06.2023г.	с 01.07.2023г. по 31.12.2023г.	с 01.01.2024г. по 30.06.2024г.	с 01.07.2024г. по 31.12.2024г.	с 01.01.2025г. по 30.06.2025г.	с 01.07.2025г. по 31.12.2025г.	с 01.01.2026г. по 30.06.2026г.	с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.
1	Общество с ограниченной ответственностью «ЭКОЛОГИСТИКА»	237,71	243,91	243,91	244,41	244,41	251,20	251,20	256,58	256,58	262,39

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов при установлении тарифов с использованием метода индексации на 2022 – 2026 годы, утверждены приказом Комитета от 16.12.2021 № 218 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов и предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛОГИСТИКА» на 2022 – 2026 годы» в размере:

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед.изм. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1.	Базовый уровень операционных расходов	тыс.ру б.	48 523,69	-	-	-	-
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Показатели энергосбережения и энергоэффективности (удельный расход электроэнергии на 1 тонну твердых коммунальных отходов)	кВт*ч/ тонн	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01

Согласно пункту 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Основы ценообразования) необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Согласно пункту 58 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» корректировка тарифов осуществляется по результатам истекшего года в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:

- а) отклонение фактического объема (массы) принятых твердых коммунальных отходов от объема (массы), учтенного при установлении тарифов;
- б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;
- в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;
- г) ввод и вывод объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения и энергетической утилизации твердых коммунальных отходов, и изменение утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации;
- д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения по эксплуатации объектов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, соглашения о государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве, по договору аренды соответствующих объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности;
- е) учет расходов, предусмотренных пунктом 11 Основ ценообразования.

В соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Методические указания), корректировка необходимой валовой выручки выполнена исходя из основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 года разработанного Министерством экономического развития Российской Федерации 30.09.2024 г.:

	2024	2025	2026
	Прогноз		
Рост цен на конец периода, % к декабрю предыдущего года в среднем за год, %	108,0	105,8	104,3

Темп роста электрической энергии относительно среднего тарифа 2023 года составил 115,80%.

Анализ предложений в разрезе статей расходов.

1. Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2025 г.:

предложение организации – 59 644,10 тыс. руб.;

предложение органа регулирования – 57 261,81 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний скорректированные операционные (подконтрольные) расходы определяются по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \cdot \left(1 - \frac{ИЭР_i}{100\%}\right) \cdot (1 + ИПЦ_i) \cdot \frac{W_i}{W_{i-1}}, \text{ (тыс. руб.)}$$

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- операционные (подконтрольные) расходы на 2024г. – 54 328,22 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов – 1%;
- индекс потребительских цен определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (ИПЦ) – 105,8 %;
- количество твердых коммунальных отходов, поступающих на объект в году 2025 – 261,53 тыс. тонн;
- количество твердых коммунальных отходов, поступающих на объект в году 2024 – 259,90 тыс. тонн.

$$OP_{25} = (54\,328,22 * 0,99 * 1,058 * (261,53 / 259,90)) = 57\,261,81 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки операционные (подконтрольные) расходы определены в сумме 57 261,81 тыс. руб.

2. Неподконтрольные расходы:

предложение организации – 40 076,80 тыс. руб.;

предложение органа регулирования – 11 660,99 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний рассчитаны неподконтрольные расходы, которые включают в себя:

2.1. Расходы на оплату товаров (работ, услуг) приобретаемых у других регулируемых организаций:

предложение организации – 2 929,58 тыс. руб.;

предложение органа регулирования – 0 тыс. руб.

Данные расходы не учтены органом регулирования в связи с тем, что истек срок действия предоставленных договоров на оказание услуг спецтехникой, договоров на предоставление автоуслуг и договор аренды транспортного средства без экипажа.

2.2. Расходы на арендную плату:

предложение организации – 16 869,42 тыс. руб.;

предложение органа регулирования – 5 545,45 тыс. руб.,

По статье арендная плата учтены затраты на аренду Урванского полигона (договор от 25.02.21 №1) в размере затрат на возмещение арендодателю обязательных платежей, в сумме – 5 545,45 тыс. руб.:

- амортизация в размере – 3 646,85 тыс. руб.;

Амортизационные отчисления пересчитаны в соответствии с пунктом 21 Методических указаний, с учетом срока полезного использования оборудования.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования тарифов в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

- налога на землю в размере – 931,32 тыс. руб.;

Земельный налог рассчитывается по формуле (п. 1 ст. 396, ст. 390 НК РФ):

Налог = Кадастровая стоимость земельного участка на 1 января года x Ставка налога.

Ставки устанавливаются также на местном уровне. Их максимальные пределы ограничены НК РФ с учетом категории земель.

Решением Совета местного самоуправления с.п. Урвань от 23.11.2020 Ставка Земельного налога равна 1,5 %.

Кадастровая стоимость земельного участка принята к учету в соответствии с информацией, размещенной на официальном сайте Росреестра.

- налог на имущество в размере – 967,27 тыс. руб.,

Налог на имущество рассчитывается исходя из среднегодовой стоимости недвижимого имущества (п. 1 ст. 375 НК РФ) по формуле:

$$\text{НИМ} = \text{С} \times \text{НС}$$

НИМ — сумма налога на имущество, которая подлежит уплате по итогам года

С — средняя стоимость имущества за отчетный период

НС — налоговая ставка

Расходы на арендную плату рассчитаны в соответствии с 35 пунктом Основ ценообразования. Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 35.

Экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа за имущество, являющееся основными производственными фондами, определяется исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду или лизинг имущества, связанных с владением указанным имуществом.

Экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора.

Затраты на аренду Баксанского сортировочного комплекса (договор аренды от 27.03.2020 №27) в размере затрат на возмещение арендодателю обязательных платежей (налог на имущество) не учтены регулятором, так как арендуемое имущество является муниципальной собственностью.

В соответствии с абзацем 4 пункта 35 Основ ценообразования в случае передачи в аренду регулируемой организации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения и энергетической утилизации твердых коммунальных отходов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, амортизация по которым не начисляется, экономически обоснованный размер арендной платы рассчитывается без учета амортизационных отчислений.

2.3. Расходы на оплату за негативное воздействие на окружающую среду:

предложение организации – 6 115,54 тыс. руб.;

предложение органа регулирования – 6 115,54 тыс. руб.

При расчете применены ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду, установленные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 года № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» и постановлением Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 года № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации». Ставка платы за 5 класс отходов на 2025 год составляет 22,77 рублей за тонну, ставка платы за 4 класс отходов составляет 95 рублей за тонну.

В расчет включена сумма фактически подтвержденных данных организации, декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2023 год.

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год составили 11 660,99 тыс. руб.

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год составили 11 660,99 тыс. руб.

3. Скорректированная величина расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов:

предложение организации – 1 829,87 тыс. руб.;

предложение органа регулирования – 1 829,87 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 45 при корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии на 1 тонну ТКО - 1,01 кВт*ч/тонн;

- фактическая стоимость покупки единицы электроэнергии в 2023 г. - 7,28 руб./кВт. час;

- количество ТКО, поступающих на объект в году 2025 – 261,53 тыс. тонн;

- ИПЦ относительно среднего тарифа 2023 г. по электрической энергии – 118,8 %.

$$P\mathcal{E}_i^{\text{ск}} = 1,01 * 7,28 * 261,53 * 1,188 = 2\,284,52 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 2 284,52 тыс. руб., так как предложение организации составляет 1 829,87 тыс. руб. в расчет принята сумма в размере предложения организации.

4. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов:

предложение организации – 2 875,30 руб.;

предложение органа регулирования – 1 481,68 тыс. руб.

Амортизационные отчисления пересчитаны в соответствии с пунктом 21 Методических указаний, с учетом срока полезного использования оборудования.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования тарифов в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

5. Расчетная предпринимательская прибыль:

предложение организации – 4 811,79 тыс. руб.;

предложение органа регулирования – 3 613,83 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 39 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 %, включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов в размере 3 613,83 тыс. руб.

$$РПП = 72\,631,31 * 5\% = 3\,613,83 \text{ тыс. руб.}$$

6. Корректировка необходимой валовой выручки по итогам 2023 года.

В соответствии с пунктом 58 Основ ценообразования осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов за 2023 год, учитываемых при расчете тарифов, от их плановых значений произведена в соответствии с формулами.

Размер отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов рассчитывается по формуле:

$$\Delta HVB_{i-2}^k = HVB_{i-2}^{\phi} - ТВ_{i-2} \text{ (тыс. руб.)},$$

Необходимая валовая выручка, определяемая на 2023 год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, $НВВ_{i-2}^{\phi}$, рассчитывается по формуле:

$$НВВ_{i-2}^{\phi} = ОР_{i-2}^{\phi} + НР_{i-2}^{\phi} + РЭ_{i-2}^{\phi} + А_{i-2}^{\phi} + ПР_{i-2}^{\phi} + \\ + РП_{i-2} + \Delta НВВ_{i-2}^c + \Delta Рез_{i-2} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2}, \text{ (тыс. руб.)}$$

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формулам:

$$ОР_{i-2}^{\phi} = ОР_{i_0} \cdot \prod_{j=i_0+1}^{i-2} \left[\left(1 - \frac{ИЭР}{100\%} \right) \cdot (1 + ИПЦ_j^{\phi}) \cdot \frac{W_j}{W_{j-1}} \right],$$

$$РЭ_{i-2}^{\phi} = \sum_z V_{i-2,z} \times \frac{Q_{i-2}^{ПО}}{Q_{i-2}^{ПО\phi}} \times ЦР_{i-2,z}^{\phi}$$

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

– базовый уровень операционных (подконтрольные) расходов на 2023 г. – 53 509,38 тыс. руб., утвержден приказом Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору от 16.12.2021 № 218 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов и предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Экологистика» на 2022 - 2026 годы»;

$$ОР_{23} = 48523,69 \cdot (0,99 \cdot 105,9) \cdot (271,925/258,525) = 53\,509,38 \text{ тыс. руб.}$$

Операционные расходы на 2023 год на основе фактических значений параметров составляют 53 509,38 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- объем потребления в 2023 году энергетического ресурса, учтенный при установлении тарифов - 259,17 кВт*ч/тонн;
 - фактическая масса твердых коммунальных отходов в 2023 году 271,93 тыс. тонн;
 - масса твердых коммунальных отходов, учтенный при установлении тарифов на 2023 год 259,24 тыс. тонн;
 - фактическая стоимость покупки единицы 2023 год энергетического ресурса 7,28 руб./ кВт.ч.

$$РЭ_{23} = 1,01 \cdot 259,24 \cdot (271,93/259,24) \cdot 7,28 = 1\,999,41 \text{ тыс. руб.}$$

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2023 год на основе фактических значений параметров составляют 1 999,41 тыс. руб.

Фактически документально подтвержденные неподконтрольные расходы за 2023 год составляют 11 660,99 тыс. руб.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов на 2023 год на основе фактических значений параметров составляют 1 481,68 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль учтена в размере утвержденной на 2023 год в сумме 1 481,68 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на 2023 год на основе фактических значений параметров равна 75 788,31 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2023 году, определяемая исходя из фактического объема услуг в 2023 году и тарифов, установленных на 2023 год в соответствии с Методическими указаниями, без учета уровня собираемости платежей составила 73 223,70 тыс. руб.

$$ТВ_{i-2} = Q_{i-2} * T_{23}$$

$ТВ_{i-2}$ - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема (массы) твердых коммунальных отходов в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой IV Методических указаний на (i-2)-й год, руб.

Q_{i-2} - фактическая масса твердых коммунальных отходов в 2023 году.

T_{22} - тарифов, установленный в соответствии с главой VI Методических указаний на 2023 год, руб.

$$ТВ_{2023} = 269,28 * 271,93 = 73\,223,70 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - ТВ_{i-2} \text{ (тыс. руб.)},$$

$$\Delta HBB_{i-2}^k = 75\,788,31 - 73\,223,70 = 2\,564,61 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил
2 564,61 тыс. руб.

Размер отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов, с учетом ИПЦ составил 2930,42 тыс. руб. ($2\,564,61 * 108\% * 105,8\%$).

корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифа на 2025 год минус 1 695,80 тыс. руб.;

Корректировка необходимой валовой выручки оператора распределена на 3 последующих долгосрочных периода регулирования: 2024г. – 1 695,8 тыс. руб.; 2025г. – 1 695,8 тыс. руб.; 2026г. – 1695,8 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11 Основ ценообразования в случае если регулируемая организация в течение истекшего периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов, или имеет недополученные доходы прошлых периодов регулирования, такие расходы (недополученные доходы), учитываются в соответствии с методическими указаниями органом регулирования тарифов при установлении тарифов для такой регулируемой организации в полном объеме не позднее чем на третий годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.

С учетом распределенной корректировки прошлого периода сумма корректировки на 2025 год составила 1 234,62 тыс. руб.

7. Производственная программа:

Производственная программа для ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» утверждена приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 219 «Об утверждении производственной программы в области

обращения с твердыми коммунальными отходами для общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛОГИСТИКА» на 2022 - 2026 годы».

Сумма на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой на 2023 год составляет 293,70 тыс. руб.

Выполнение производственной программы ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» 52,78 тыс. руб.

Корректировка по исполнению производственной программы составила минус 240,92 тыс. руб.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий производственной программы на 2025 год утверждены в размере 319,13 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства предусмотренные на реализацию услуг по захоронению по установленным тарифам на 2025 год.

8. Объем (масса) твердых коммунальных отходов:

предложение организации – 259,90 тыс. тонн;

предложение органа регулирования – 261,53 тыс. тонн.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов определен в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года в соответствии с подтверждающими документами.

Объем твердых коммунальных отходов, поступивших на полигон, проходят весовой контроль через Автомобильные весы Титан-ВА 80-3-18.

Рассчитанная экспертами прогнозная величина необходимой валовой выручки ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» на 2025 год составляет 76 884,05 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – 319,13 тыс. руб.

9. Необходимая валовая выручка на 2025 год:

В целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 58 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на очередной 2025 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, по формуле:

$$\text{НВВ}_i^{\text{СК}} = \text{ОР}_i^{\text{СК}} + \text{НР}_i^{\text{СК}} + \text{РЭ}_i^{\text{СК}} + \text{А}_i^{\text{СК}} + \text{ПР}_i^{\text{СК}} + \\ + \text{РП}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{с}} + \Delta \text{Рез}_i, \text{ (тыс. руб.) (15)}$$

$\text{ОР}_i^{\text{СК}}$ скорректированные операционные (подконтрольные) расходы составили - 57 261,81 тыс. руб.

$\text{НР}_i^{\text{СК}}$ скорректированные неподконтрольные расходы составили - 11 660,99 тыс. руб.

$\text{РЭ}_i^{\text{СК}}$ скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов составили - 1 872,04 тыс. руб.

$\text{А}_i^{\text{СК}}$ скорректированные в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 58](#) Основ ценообразования расходы на амортизацию составила - 1 481,68 тыс. руб.

РП_i расчетная предпринимательская прибыль составила - 3 613,83 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной 2025 год долгосрочного периода регулирования, $НВВ_i$, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле:

$$НВВ_i = НВВ_i^{ск} + \Delta НВВ_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times \\ \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta И_i - \Delta ЦП_i \text{ (тыс. руб.)}, (16)$$

$НВВ_i^{ск}$ плановая необходимая валовая выручка на 2025 год, скорректированная составила – 75 890,35 тыс. руб.

$\Delta НВВ_{i-2}^k$ размер корректировки необходимой валовой выручки составил – 1 234,62 тыс. руб.

Корректировка по исполнению производственной программы
минус 240,92 тыс. руб.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» на 2025 год составляет 76 884,05 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – 319,13 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыль регулируемых организаций и их величины по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим деятельность в сопоставленных условиях не может быть представлен, так как отсутствуют организации, осуществляющие основную деятельность в сопоставленных условиях.

На основе проведенного анализа на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛОГИСТИКА» на 2025 год:

- с 1 января по 30 июня 2025 года – 271,45 руб. за 1 тонну;
- с 1 июля по 31 декабря 2025 года – 318,34 руб. за 1 тонну.

Рост к действующему тарифу 108,7%. Утвержденный тариф на 2025 год вводится в действие с 1 января 2025 года.

Выступили: Макушев А.А., Игтиева З.Р.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Комитета

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛОГИСТИКА» на 2025 год и о внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 16 декабря 2021 года № 218.

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами для ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» на 2025 год.

3. Утвердить (скорректировать) предельные тарифы на захоронение для «ЭКОЛОГИСТИКА» на 2025 год.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 3. О корректировке единого предельного тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛОГИСТИКА» на 2025 год по I зоне деятельности.

ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» обратилось в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее-Комитет) с заявлением об установлении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2025 год (вх. 37-2957 от 28.08.2024г.). Также организация дополнительно направила в адрес Комитета предложения на установление предельных тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на 2025 год, с учетом актуального Прогноза (вх. 37-4024 от 14.11.2024 г.).

Расчет предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами осуществляется в соответствии с Федеральным законом «Об отходах производства и потребления», Основами ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами (далее — Основы ценообразования), Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами (далее - Правила регулирования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными приказом ФАС России от 21 ноября 2016 г. № 1638/16 (далее - Методические указания), основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 года разработанного Министерством экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 г. (далее – Прогноз) в следующих размерах:

Наименование	2024	2025	2026
	Прогноз		
Рост цен на конец периода, % к декабрю предыдущего года в среднем за год, %	108,0	105,8	104,3

1. Анализ обоснованности расчета объемов ТКО в I зоне деятельности регионального оператора на 2025 ГОД

В соответствии с пунктом 86 Методических указаний при расчете единого тарифа регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами орган регулирования тарифов учитывает количество отходов, определяемые на уровне соответствующих фактических объемов и масс за последний отчетный год с учетом динамики изменения количества отходов за последние три года, при условии, что направления транспортирования отходов соответствуют территориальной схеме и не содержат изменений за последние три года.

Плановые объемы образования ТКО по зонам деятельности регионального оператора на 2025 год рассчитан экспертами в соответствии с в соответствии с пунктом 86 Методических указаний по формуле:

$$Q_{i+1}^{PO} (W_{i+1}^{PO}) = Q_i^{PO} (W_i^{PO}) \cdot \left(1 + \frac{\Delta q_i (w_i)}{100\%} \right), (\text{м}^3 (\text{тонн}))$$

Расчет объема образования ТКО приведен в таблице:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший 2022			Истекший год 2023			Текущий год 2024			Очередной 2025 г
			план	по данным РО	факт	план	по данным РО	факт	план	по данным РО	факт	
1	2	3	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1	Объем ТКО	тыс. куб. м	1 13,98	1063,64	1 063,64	1 016,77	1 097,99	1 097,99	1 019,38			1 079,52
1,1	в пределах норматива по накоплению	тыс. куб. м										
2	По видам ТКО	тыс. куб. м	1 013,98	1 63,64	1 063,64	1 016,77	1 097,99	1 097,99	1 019,38	0	0	1 079,52
2,1	сортированные	тыс. куб. м										
3	Темп изменения образования ТКО	%			113,47			103,23				105,9

По данным ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» представленным в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (вх. № 37-3953 от 26.11.2020 г.) средняя плотность ТКО, принимаемая в целях сопоставления объема и массы ТКО составила 146 кг/м³.

С учетом плотности расчетный плановый объем образования ТКО на 2025 год составил 1 079,52 тыс. м³., который увеличен по отношению к учтенному в тарифах на 2024 год на 5,9 процента (на 60,14 тыс. куб. м). Плановый объем образования ТКО на 2025 год составляет 1 079,52 тыс. м³.

Предложение организации по объемам образования ТКО на плановый 2025 год составляет – 1 019,38 тыс.м³.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям на 2025 год.

В соответствии с пунктом 84 Методических указаний расчет единого тарифа регионального оператора и необходимой валовой выручки регионального оператора осуществляется исходя из не превышения таких величин над стоимостью услуг регионального оператора по организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами, определенной по результатам конкурсного отбора региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами на соответствующий год.

Расчет единых тарифов регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2025 год осуществлен в соответствии с пунктом 85 Методических указаний по формуле:

$$T_i^{PO} = \frac{HVB_i^{PO}}{Q_i^{PO} (W_i^{PO})}, \text{ (руб/м}^3 \text{ (руб./тонна))}$$

В соответствии с пунктом 22 Правил регулирования орган регулирования отказывает регулируемой организации во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, в случае если экономическая обоснованность таких расходов в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, не подтверждена.

Экспертами произведен расчет планируемых на 2025 год расходов по статьям затрат на основе учтенных при установлении тарифов на 2024 год и их прогнозируемого увеличения

в 2025 году с учетом показателей Прогноза, изменения объемов ТКО, а также с учетом изменения законодательства.

Необходимая валовая выручка регионального оператора, запланированная ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» на 2025 год в размере 533 685,67 тыс. руб., снижена экспертами на 164 653,36 тыс. руб. и составила 369 032,31 тыс. руб.

2.1. Расходы на оплату услуг операторов по обращению с ТКО (захоронение ТКО)

В соответствии с пунктом 91 Основ ценообразования необходимая валовая выручка регионального оператора в части выручки операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами (захоронение ТКО) скорректирована на 2025 год на ту же величину, на которую скорректирована выручка операторов.

В составе расходов на оплату услуг операторов на 2025 год включена НВВ оператора по обработке и захоронению ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» в размере 46 333,44 тыс. руб. Данный объект предусмотрен потоками Территориальной схемы.

Затраты регионального оператора на услугу других операторов по обращению с ТКО (захоронение ТКО) на 2025 год увеличены на 6095,13 тыс. руб. относительно учтенных в тарифе на 2024 год и составляют 46333,44 тыс. руб.

Предложение организации по статье расходы регионального оператора по обработке, обезвреживанию и захоронению ТКО составило – 59 722,34 тыс. рублей.

2.2. Собственные расходы регионального оператора

Расчет собственных расходов регионального оператора осуществлен в соответствии с пунктом 91 Методических указаний по формуле:

$$НВВ_{i+1}^{PO,COB} = НВВ_{i+1}^{TP} + НВВ_{i+1}^{CB} + НВВ_{i+1}^{PP}, \text{ (руб.)}$$

Собственные расходы регионального оператора ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» пересчитаны с учетом изменения Прогноза и объемов ТКО и увеличены на 20 528,84 тыс. руб., относительно учтенных в тарифе на 2024 год и составили 313 610,15 тыс. руб.

Собственные расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 87 Методических указаний, включают в себя:

- расходы на транспортирование ТКО;
- расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО.

2.2.1. Затраты на транспортирование ТКО с учетом увеличения объема, транспортируемого ТКО, по сравнению с учтенным на 2024 год, увеличены на 24 062,74 тыс. руб. и составили 223 882,63 тыс. руб. Расчет расходов на транспортирование ТКО осуществлен по формуле:

$$НВВ_{i+1}^{TP} = НВВ_i^{TP} \cdot (1 + ИПЦ_{i+1}) \cdot \Delta t_{i+1}, \text{ (руб.)}$$

$$НВВ_{i+1}^{TP} = 196,02 \cdot 105,8\% \cdot 1\,079,52 = 223\,882,63 \text{ тыс. руб.}$$

с учетом плановых объемов ТКО на 2025 год и стоимости транспортирования ТКО, учтенной в тарифах на 2024 год с учетом показателей Прогноза.

Предложение организации по статье расходы регионального оператора на транспортирование ТКО составило – 339 329,78 тыс. рублей. Расчеты и подтверждающих материалов расходов на транспортирование ТКО на очередной период регулирования организация не представила.

При определении расходов на транспортирование ТКО необходимо, в первую очередь, руководствоваться положениями Основ ценообразования 484, Правил регулирования 484 и Методических указаний 1638/16.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования 484 необходимая валовая выручка определяется исходя из экономически обоснованных расходов регулируемых организаций,

необходимых им для осуществления регулируемого вида деятельности в течение периода регулирования и обеспечения достижения показателей эффективности.

Согласно подпункту (е) пункта 8 Правил регулирования 484 к заявлению об установлении тарифов прилагаются следующие обосновывающие материалы расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями 1638/16 по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Таким образом, регулируемая организация обязана представить в подтверждение расходов на очередной период регулирования, включаемых в необходимую валовую выручку, в том числе расходов на транспортирование ТКО, приложение экономического обоснования заявленных сумм.

2.2.2. Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО увеличены на 4 202,10 тыс. руб. относительно учтенных в тарифе на 2024 год и составили 76 652,18 тыс. руб. Данные расходы рассчитаны экспертами по формуле 51 Методических указаний исходя из затрат, учтенных в тарифах на 2024 год, с учетом показателей Прогноза.

Предложение организации по статье Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО – 127 488,89 тыс. рублей.

2.3. Сбытовые расходы

В соответствии с изменениями внесенным в пункт 33 Основ (в ред. от 02.12.2021 № 2181) сбытовые расходы регионального оператора определяются в соответствии с методическими указаниями и включают расходы по сомнительным долгам в размере фактической дебиторской задолженности, но не более 3 процентов на 2025 - 2026 годы необходимой валовой выручки, установленной для регионального оператора на предыдущий период регулирования. Сбытовые расходы приняты в расчет на уровне 3 процентов от плановой НВВ на 2024 год в размере 9 242,73 тыс. руб.

$$НВВ_{i+1}^{СБ} = 308\,090,97 * 3\% = 9\,242,73 \text{ тыс. руб.}$$

2.4. Расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии в обеспечение исполнения обязательств по соглашению об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенному органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации и региональным оператором.

В соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии в обеспечение исполнения обязательств по соглашению, определяются в размере, не превышающем 2 процентов необходимой валовой выручки регионального оператора на очередной период регулирования.

В составе НВВ на 2024 год не учтены расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии, организацией не представлены подтверждающие материалы, такие как договор с банком о предоставлении безотзывной банковской гарантии, а так же отсутствует факт оплаты понесенный в 2023 году.

Предложение организации по статье расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии отсутствует.

3. Расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с пунктом 39 Основ ценообразования включена в расчет тарифов на 2025 год в размере 3 832,61 тыс. рублей, на уровне 5 процентов.

$$РПП = 76\,652,18 * 5\% = 3\,832,61$$

4. Корректировка необходимой валовой выручки 2023 года

Расчет корректировки осуществлен с учетом фактической величины необходимой валовой выручки регионального оператора в 2023 году, определенной в соответствии с пунктом 85 Методических указаний:

$$HBB_i^{PO} = HBB_i^{PO,O} + HBB_i^{PO,COB} + \Delta HBB_i^{PO}, (\text{руб.})$$

с применением фактических значений параметров расчета взамен прогнозных, выручки от реализации услуги регионального оператора, с учетом расходов, связанных с изменением законодательства и не учтенных при установлении тарифов на 2023 год, а также с учетом возмещения недополученных доходов и исключения необоснованных расходов, предусмотренных пунктом 12 Методических указаний.

Величина корректировки необходимой валовой выручки регионального оператора рассчитана в соответствии с пунктом 92 Методических указаний по формуле:

$$\Delta HBB_i^{PO} = HBB_{i-2}^{PO,\Phi} - TB_{i-2} + \Delta HBB_{i-2}^{3AK} + \Delta HBB^{рез}, \text{руб.}$$

- фактическая величина необходимой валовой выручки регионального оператора в 2023 году с применением фактических значений параметров расчета взамен прогнозных составила 310 291,62 тыс. руб.

- товарная выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2023 году, определяемая исходя из фактического объема твердых коммунальных отходов в 2023 году и тарифов, установленных на 2023 год составила 304 702,90 тыс. руб.

Величина корректировки составила 5 588,72 тыс. руб.

Расчет корректировки HBB осуществлен экспертами в соответствии с пунктами 12, 14 Основ ценообразования.

Предложение организации по корректировке отсутствует.

4.1. При формировании фактической HBB регионального оператора за 2023 год, в HBB операторов по обращению с ТКО, принята в расчет корректировки исходя из установленной стоимости услуг оператора.

4.2. Собственные расходы регионального оператора, включают в себя:

- расходы на транспортирование ТКО;

- сбытовые расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 89 Методических указаний;

- расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками твердых коммунальных отходов и операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами.

4.2.1. Экономически обоснованные фактические расходы на транспортирование ТКО.

Плановые расходы на транспортирование ТКО в зоне деятельности определены по итогам торгов, в результате которых сформировалась стоимость услуг. При проведении торгов и заключении договоров использовались плановые объемы ТКО по муниципальным образованиям, определенные Территориальной схемой.

Фактические объемы ТКО, вывезенные со всей зоны деятельности регионального оператора составили 1 097, 98 тыс. куб. м, что выше плановых объемов, учтенных на 2023 год на 8,0 % (на 81,22 тыс. куб. м).

Согласно данным, представленным региональным оператором, фактическая стоимость транспортирования ТКО составила 305 122,06 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 88 Методических указаний 1638/16 расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов формируются исходя из расходов на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с осуществлением деятельности по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов в соответствии с договорами, заключаемыми региональным оператором с операторами, осуществляющими транспортирование твердых коммунальных отходов, и (или) собственных расходов регионального оператора на транспортирование твердых коммунальных отходов, осуществляемых региональным оператором, с учетом положений пунктов 12, 14 Основ ценообразования 484.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования 484 при установлении тарифов из необходимой валовой выручки исключаются:

а) экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования, включая доходы, полученные с нарушением требований законодательства Российской Федерации при установлении и применении регулируемых тарифов, в том числе выявленные при осуществлении государственного контроля (надзора);

б) расходы, связанные с приобретением регулируемой организацией товаров (работ, услуг), используемых при осуществлении регулируемых видов деятельности, по завышенным ценам и в завышенных объемах, выявленные при осуществлении государственного контроля (надзора) и (или) анализа уровня расходов (затрат) в отношении других регулируемых организаций, осуществляющих аналогичные виды деятельности в сопоставимых условиях.

Согласно пункту 14 Основ ценообразования 484 при определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, определенные с учетом следующих данных (в приоритетном порядке):

а) цены (тарифы) на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), установленные органом регулирования тарифов, - в случае, если цены (тарифы) на такие товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период: прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году); темпы роста цен на природный газ и другие виды топлива; темпы роста цен на электрическую энергию; темпы роста цен на капитальное строительство; темпы роста заработной платы;

г) сведения о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги), производимых другими регулируемыми организациями в сопоставимых условиях;

д) цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

е) данные бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования.

На основании вышеизложенного, ФАС России отмечает, что расходы на транспортирование ТКО рассчитываются исходя из экономически обоснованных расходов на основании подробного расчета всех составляющих данной услуги, которые впоследствии являются базой для установления начальной (максимальной) цены торгов, а результаты торгов на транспортирование ТКО (в том числе торгов проведенных на понижение начальной (максимальной) цены в рамках тарифного законодательства Российской Федерации являются составляющей фактических значений расходов, которые впоследствии подлежат анализу со стороны органа регулирования при установлении тарифов в последующих периодах регулирования на предмет экономической обоснованности.

Расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов распределены по зонам деятельности регионального оператора исходя из фактически вывозимых отходов в зоне деятельности. Региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами в 2023 году фактически вывезено 1 994,08 тыс.м3, в том числе: по 1 зоне деятельности - 1 097,99 тыс.м3 (55,06%), 2 зоне - 375,91 тыс.м3 (18,85%), 3 зоне - 520,18 тыс.м3 (26,09%).

По результатам анализа общая сумма экономически обоснованных расходов на транспортирование твердых коммунальных отходов по трем зонам деятельности составила

372 756,12 тыс. руб., в том числе по 1 зоне деятельности размере 205 239,51 тыс. руб.:

Фактическая сумма амортизационных начислений за 2023 год определена органом регулирования исходя из первоначальной стоимости основных средств и максимального срока полезного использования объекта, а также фактической доли отнесения затрат на по 1 зоне деятельности регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными затратами.

Общая сумма амортизационных начислений за 2023 год составила 57 147,84 тыс. руб.

Размер расходов определен по 1 зоне деятельности в сумме 31 465,60 тыс. руб. (55,06%).

основными средствами производственного назначения, определяется исходя из принципа возмещения арендодателю расходов на амортизацию, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом.

Экономически обоснованный размер лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения лизингодателю расходов на амортизацию, налогов на имущество и других обязательных платежей лизингодателя, связанных с владением указанным имуществом, а также дохода лизингодателя, начисляемого в течение срока действия договора лизинга исходя из остаточной стоимости объекта и ставки процента, указанной в заключенном договоре, но не превышающей ключевую ставку Центрального банка Российской Федерации, действующую на дату заключения договора лизинга, увеличенную на 4 процентных пункта.

В расчет включены расходы на оплату обязательных платежей такие как:

- транспортный налог в сумме 215,58 (55,06%) тыс. руб., в соответствии с формулой расчета (общая сумма транспортного налога за 2023 год составила 391,53 тыс. руб.).

$\text{Налог} = R \times P \times m \times 12$

R – налоговая ставка,

P – мощность ТС в лошадиных силах

m – количество месяцев владения в году.

Ставка определяется типом транспортного средства, мощностью и регионом регистрации.

- дохода лизингодателя в сумме 8 502, 07 (55,06%) тыс. руб. (общая сумма дохода лизингодателя за 2023 год составила 15 441, 47 тыс. руб.), произведен следующим образом:

$\text{ПЗ} = \text{ЗС} \times \text{СЗ} -$

ПЗ — оплата за пользование заёмными средствами;

ЗС — заёмные средства, которые потребовались для приобретения объекта лизинга;

СЗ — ставка по займу. При этом, чтобы узнать сумму за пользование заёмными средствами за один год, нужно: $\text{ПЗ}_{\text{г}} = (\text{Онг} + \text{Окг}) \times \text{Д}$ — где Онг и Окг — остаточная стоимость имущества (в начале и окончании года); Д — часть кредитных денег в общей стоимости

- расходы на затраты по вывозу твердых коммунальных отходов (аренда, определяется исходя из принципа возмещения арендодателю расходов на амортизацию, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества) в сумме 6, 78 тыс. руб. (55,06%, общая сумма составила 12, 32 тыс. руб.)

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует данные бухгалтерской и статистической отчетности регулируемой организации за соответствующий период.

Организацией в подтверждение фактически понесенных расходов представлены: первичная и бухгалтерская документации, такие как счета-фактур, оборотно-сальдовые ведомости, карточка 60 счета.

4.2.2. В соответствии с пунктами 12, 14 и 15 Основ ценообразования проведена экспертиза экономической обоснованности фактических расходов регионального оператора на договорную и абонентскую работу на основании представленных в материалах тарифного дела на 2024 год первичной бухгалтерской и статистической отчетности, обосновывающих подтверждающих документов и расчетов. На основании представленной организацией «Справка-расчет распределения косвенных расходов за 2023 г. по бухгалтерскому учету» распределение косвенных затрат принято в следующем соотношении:

Расходы по видам деятельности с основной системой налогообложения:

Зона 1 – 55,06%; Зона 2 – 18,85%; Зона 3 – 26,09%.

Экономически обоснованными признаны затраты в размере 69 046,30 тыс. руб. Также в расчет приняты фактически подтвержденные расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание в размере 4 160, 0 тыс. руб.

Организацией в подтверждение фактически понесенных расходов представлены: договор от 01. 10.2021 г. № QNT-57913/1-1-2021, первичная и бухгалтерская документации, такие как счета-

фактур, оборотно-сальдовые ведомости.

4.2.2.1. 4.2.2.1. В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования экспертами проведен анализ фактических расходов на оплату труда. Фонд оплаты труда за 2023 год составил 55 261,67 тыс. руб. Среднесписочная численность на конец года составила 123 ед., среднемесячная оплата труда составила 37 440,0 руб. Фактический уровень средней заработной платы не превышает уровень, сложившийся в среднем по Кабардино-Балкарской Республике. Страховые взносы от фонда оплаты труда составили 11 360,79 тыс. руб.

4.2.2.2. Амортизация основных средств в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования пересчитана исходя из максимального срока полезного использования и составила 145, 17 тыс. руб. Исходя из распределение косвенных затрат в расчет по амортизационных отчислениям

Сумма принята к учету в размере: 145, 17, * 55,06% = 79, 93 тыс. руб.

Предложение организации по данной статье составляет – 19 237,18 тыс. руб. Общие расходы распределены по видам деятельности (доля объема ТКО зоны), пообъектный расчета организаций не представлен.

4.2.2.3. Прочие расходы за 2023 год, обоснованные организацией договорами, счетами на оплату, платежными документами, товарными накладными, актами выполненных работ, счет-фактурами, оборотно-сальдовыми ведомостями, представленными в составе тарифного дела на 2025 года, на общую сумму 2 292, 41 тыс. руб.

Комитетом проанализированы в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования и приняты в расчет как экономически обоснованные расходы в размере – 1 262, 19 тыс. руб., (55,06%) по 1 зоне деятельности.

Предложение организации по данной статье составляет – 19 237,18 тыс. руб. Общие расходы распределены по видам деятельности (доля объема ТКО зоны), пообъектный расчета организаций не представлен.

4.3. Товарная выручка ТВ соответствии с пунктом 92 Методических указаний определена исходя из фактического объема ТКО за 2022 год и установленного тарифа.

$$TV_{i-2} = Q_{i-2} * T_{23}$$

TV_{i-2} – выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема (массы) твердых коммунальных отходов в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VI настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, руб.

Q_{i-2} – фактическая масса твердых коммунальных отходов в 2023 году,

T_{23} – тарифов, установленный в соответствии с главой VI Методических указаний на 2023 год, руб.

$$TV_{2023} = (1\,097\,988,90 * 277,51) = 304\,702,89 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta HVB_i^{PO} = HVB_{i-2}^{PO,\Phi} - TV_{i-2} + \Delta HVB_{i-2}^{3AK} + \Delta HVB^{рез}, \text{ руб.}$$

$$\Delta HVB_i^{PO} = 310\,291,62 - 304\,702,90 = 5\,588,72 \text{ тыс. руб.}$$

Необходимая валовая выручка регионального оператора на 2025 год рассчитана в соответствии с формулой 43 Методических указаний с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 91,92 Методических указаний.

$$HVB_i^{PO} = HVB_i^{PO,O} + HVB_i^{PO,COB} + \Delta HVB_i^{PO}, \text{ (руб.)}$$

В результате HVB_i^{PO} на 2025 год составила 365 532.31 тыс. руб., в том числе:

$HVB_i^{PO,O}$ составила 46 333,44 тыс. руб.;

$HBB_i^{PO,COB}$ составила 313 610,15 тыс. руб.;

ΔHBB_i^{PO} составила 5 588,72 тыс. руб.

В целях сглаживания, с учетом не превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, в тарифном меню на 2024 год исключенные из НБВ денежные средства в размере 3 500,0 тыс. руб., которые учтены в НБВ на 2025 год. На основании изложенного необходимая валовая выручка регионального оператора на 2025 год принята в размере 369 032,31 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющих деятельность в сопоставимых условиях не может быть представлен, так как отсутствуют организации, осуществляющие аналогичную деятельность в сопоставимых условиях.

Предложение регулируемой организации по величине необходимой валовой и уровню тарифов на 2025 год составило – 533 685,67 тыс. руб. и 523,54 руб. м3.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении единых предельных тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для

ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» на 2025 год для 1 зоны деятельности в размере:

с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. - 326,96 руб./м3

с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. - 356,73 руб./м3

Предлагаемый уровень роста тарифа на 2025 год для I зоны деятельности составляет 109,10 % .

О корректировке единого предельного тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛОГИСТИКА» на 2024 год по II зоне деятельности.

ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» обратилось в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее-Комитет) с заявлением об установлении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2025 год (вх. 37-2957 от 28.08.2024г.). Также организация дополнительно направила в адрес Комитета предложения на установление предельных тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на 2025 год, с учетом актуального Прогноза (вх. 37-4024 от 14.11.2024 г.).

Расчет предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами осуществляется в соответствии с Федеральным законом «Об отходах производства и потребления», Основами ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами (далее — Основы ценообразования), Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами (далее - Правила регулирования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными приказом ФАС России от 21 ноября 2016 г. № 1638/16 (далее - Методические указания), основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 года разработанного

Министерством экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 г. (далее – Прогноз) в следующих размерах:

Наименование	2024	2025	2026
	Прогноз		
Рост цен на конец периода, % к декабрю предыдущего года в среднем за год, %	108,0	105,8	104,3

1. Анализ обоснованности расчета объемов ТКО в II зоне деятельности регионального оператора на 2025 г.

В соответствии с пунктом 86 Методических указаний при расчете единого тарифа регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами орган регулирования тарифов учитывает количество отходов, определяемые на уровне соответствующих фактических объемов и масс за последний отчетный год с учетом динамики изменения количества отходов за последние три года, при условии, что направления транспортирования отходов соответствуют территориальной схеме и не содержат изменений за последние три года.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший 2022			Истекший год 2023			Текущий год 2024			Очередной 2025 г
			план	по данным РО	факт	план	по данным РО	факт	план	по данным РО	факт	
1	2	3	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1	Объем ТКО	тыс. куб. м	391,58	382,84	382,84	392,66	375,91	375,91	393,67			383,86
1.1	в пределах норматива по накоплению	тыс. куб. м										
2	По видам ТКО	тыс. куб. м	391,58	382,84	382,84	392,66	375,91	375,91	393,67	0	0	383,86
2.1	сортированные	тыс. куб. м										
3	Темп изменения образования ТКО	%		-6,7%			1,8%				98%	

Плановые объемы образования ТКО по зонам деятельности регионального оператора на 2025 год рассчитан экспертами в соответствии с в соответствии с пунктом 86 Методических указаний по формуле:

$$Q_{i+1}^{PO} \left(W_{i+1}^{PO} \right) = Q_i^{PO} \left(W_i^{PO} \right) \cdot \left(1 + \frac{\Delta q_i \left(w_i \right)}{100\%} \right), \left(\text{м}^3 \text{ (тонн)} \right)$$

По данным ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» представленным в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (вх. № 37-3953 от 26.11.2020 г.) средняя плотность ТКО, принимаемая в целях сопоставления объёма и массы ТКО составила 146 кг/м3.

С учетом плотности расчетный плановый объем образования ТКО на 2025 год составил 383,86тыс. м3., который уменьшен по отношению к учтенному в тарифах на 2024 год на 2,5 процента (на 9,81 тыс. куб. м). Плановый объем образования ТКО на 2025 г 383,86 тыс. м3.

Предложение организации по объемам образования ТКО на плановый 2025 год составляет 375,91 тыс.м3.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям на 2025 год.

В соответствии с пунктом 84 Методических указаний расчет единого тарифа регионального оператора и необходимой валовой выручки регионального оператора осуществляется исходя из не превышения таких величин над стоимостью услуг регионального оператора по организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами, определенной по результатам конкурсного отбора региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами на соответствующий год.

Расчет единых тарифов регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2025 год осуществлен в соответствии с пунктом 85 Методических указаний по формуле:

$$T_i^{PO} = \frac{HVB_i^{PO}}{Q_i^{PO} (W_i^{PO})}, (\text{руб./м}^3 \text{ (руб./тонна)})$$

В соответствии с пунктом 22 Правил регулирования орган регулирования отказывает регулируемой организации во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, в случае если экономическая обоснованность таких расходов в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, не подтверждена.

Экспертами произведен расчет планируемых на 2025 год расходов по статьям затрат на основе учтенных при установлении тарифов на 2024 год и их прогнозируемого увеличения в

2025 году с учетом показателей Прогноза, изменения объемов ТКО, а также с учетом изменения законодательства.

Необходимая валовая выручка регионального оператора, запланированная ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» на 2025 год в размере 190 187,65 тыс. руб., снижена экспертами на 50 673,8 тыс. руб. и составила 139 513,85 тыс. руб.

2.1. Расходы на оплату услуг операторов по обращению с ТКО (захоронение ТКО)

В соответствии с пунктом 91 Основ ценообразования необходимая валовая выручка регионального оператора в части выручки операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами (захоронение ТКО) скорректирована на 2025 год на ту же величину, на которую скорректирована выручка операторов.

Затраты регионального оператора на услугу других операторов по обращению с ТКО на 2025 год рассчитаны экспертами по установленным тарифам на захоронения ТКО на 2025 год операторов, осуществляющих деятельность во 2 зоне - ООО «ЖКХ «Теплостройсервис» и ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» и увеличены на 2 039,94 тыс. руб. относительно учтенных в тарифе на 2024 год и составили 21 442,78 тыс. руб.

Предложение организации по статье расходы регионального оператора по обработке, обезвреживанию и захоронению ТКО составило – 25 138,29 тыс. руб.

2.2. Собственные расходы регионального оператора

Корректировка собственных расходов регионального оператора ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» осуществлена в соответствии с пунктом 91 Методических указаний по формуле:

$$HVB_{i+1}^{PO,COB} = HVB_{i+1}^{TP} + HVB_{i+1}^{CB} + HVB_{i+1}^{IP}, (\text{руб.})$$

Собственные расходы регионального оператора ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» пересчитаны с учетом изменения объемов ТКО и увеличены на 2 708,32 тыс. руб. относительно учтенных в тарифе на 2024 год и составили 118 645,84 тыс. руб.

Собственные расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 87 Методических указаний, включают в себя:

- расходы на транспортирование ТКО;
- расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами

по обращению с ТКО.

2.2.1. Затраты на транспортирование ТКО, по сравнению с учтенным на 2024 год, увеличены на 2 099,61 тыс. руб. и составили 68 440,21 тыс. руб. Расчет расходов на транспортирование ТКО осуществлен по формуле

$$HBB_{i+1}^{TP} = HBB_i^{TP} \cdot (1 + ИПЦ_{i+1}) \cdot \Delta t_{i+1}, (\text{руб.})$$

$$HBB_{i+1}^{TP} = 168,52 \cdot 105,8\% \cdot 383,86 = 68\,440,21 \text{ тыс. руб.}$$

с учетом плановых объемов ТКО, предусмотренных Территориальной схемой, и стоимости транспортирования ТКО, учтенной в тарифах на 2024 год с учетом показателей Прогноза.

Предложение организации по статье расходы регионального оператора на транспортирование ТКО составило 116 171,9 тыс. рублей.

Расчетов и подтверждающих материалов расходов на транспортирование ТКО на очередной период регулирования организация не представила

При определении расходов на транспортирование ТКО необходимо, в первую очередь, руководствоваться положениями Основ ценообразования 484, Правил регулирования 484 и Методических указаний 1638/16.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования 484 необходимая валовая выручка определяется исходя из экономически обоснованных расходов регулируемых организаций, необходимых им для осуществления регулируемого вида деятельности в течение периода регулирования и обеспечения достижения показателей эффективности.

Согласно подпункту (е) пункта 8 Правил регулирования 484 к заявлению об установлении тарифов прилагаются следующие обосновывающие материалы расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями 1638/16 по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Таким образом, регулируемая организация обязана представить в подтверждение расходов на очередной период регулирования, включаемых в необходимую валовую выручку, в том числе расходов на транспортирование ТКО, приложение экономического обоснования заявленных сумм.

2.2.2. Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО увеличены на 2 428,29 тыс. руб. относительно учтенных в тарифе на 2024 год и составили 44 295,28 тыс. руб. Данные расходы рассчитаны экспертами по формуле 51 Методических указаний исходя из затрат, учтенных в тарифах на 2024 год, с учетом показателей Прогноза.

$$HBB_{i+1}^{IP} = HBB_i^{IP} \cdot (1 + ИПЦ_{i+1}), (\text{руб.})$$

$$HBB_{i+1}^{IP} = 41\,866,99 \cdot 105,8\% = 44\,295,28 \text{ тыс. руб.}$$

2.3. Сбытовые расходы

В соответствии с изменениями внесенным в пункт 33 Основ (в ред. от 02.12.2021 № 2181) сбытовые расходы регионального оператора определяются в соответствии с методическими указаниями и включают расходы по сомнительным долгам в размере фактической дебиторской задолженности, но не более 3 процентов на 2025 - 2026 годы необходимой валовой выручки, установленной для регионального оператора на предыдущий период регулирования. Сбытовые расходы приняты в расчет на уровне 3 процентов от плановой HBB на 2024 год в размере 3 695,59 тыс. руб.

$$HBB_{i+1}^{CB} = 123\,186,38 * 3\% = 3\,695,59 \text{ тыс. руб}$$

2.4. Расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии в обеспечение исполнения обязательств по соглашению об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенному органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации и региональным оператором.

В соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии в обеспечение исполнения обязательств по соглашению, определяются в размере, не превышающем 2 процентов необходимой валовой выручки регионального оператора на очередной период регулирования.

В составе HBB на 2025 год не учтены расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии, организацией не представлены подтверждающие материалы, такие как договор с банком о предоставлении безотзывной банковской гарантии, а также отсутствует факт оплаты, понесенный в 2023 году.

Предложение организации по статье расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии, отсутствует.

3. В соответствии с пунктом 39 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов, включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов: производственных расходов, ремонтных расходов, административных расходов, сбытовых расходов, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату с учетом особенностей, предусмотренных настоящим документом, расходов, связанных с оплатой налогов, сборов и других обязательных платежей, расходов на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами.

Расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с пунктом 39 Основ ценообразования включена в расчет тарифов на 2025 год в размере 2 214,76 тыс. рублей, на уровне 5 процентов.

$$РПП = 44\,295,28 * 5\% = 2\,214,76$$

4. Корректировка необходимой валовой выручки 2023 года

Расчет корректировки осуществлен с учетом фактической величины необходимой валовой выручки регионального оператора в 2023 году, определенной в соответствии с пунктом 85 Методических указаний:

$$HBB_i^{PO} = HBB_i^{PO,O} + HBB_i^{PO,COB} + \Delta HBB_i^{PO}, (\text{руб.})$$

с применением фактических значений параметров расчета взамен прогнозных, выручки от реализации услуги регионального оператора, с учетом расходов, связанных с изменением законодательства и не учтенных при установлении тарифов на 2023 год, а также с учетом возмещения недополученных доходов и исключения необоснованных расходов, предусмотренных пунктом 12 Методических указаний.

Величина корректировки необходимой валовой выручки регионального оператора рассчитана в соответствии с пунктом 92 Методических указаний по формуле:

$$\Delta HBB_i^{PO} = HBB_{i-2}^{PO,\Phi} - TB_{i-2} + \Delta HBB_{i-2}^{3AK} + \Delta HBB^{рез}, \text{ руб.}$$

- фактическая величина необходимой валовой выручки регионального оператора в 2023 году с применением фактических значений параметров расчета взамен прогнозных составила 103 447,93 тыс. руб.

товарная выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2023 году, определяемая исходя из фактического объема твердых коммунальных отходов в 2023 году и тарифов, установленных на 2023 год составила 107 922,70 тыс. руб.

Величина корректировки составила минус 4 474,77 тыс. руб.

Расчет корректировки НВВ осуществлен экспертами в соответствии с пунктами 12, 14 Основ ценообразования.

Предложение организации по корректировке отсутствует.

4.1. При формировании фактической НВВ регионального оператора за 2023 год, в НВВ операторов по обращению с ТКО, принята в расчет корректировки исходя из установленной стоимости услуг оператора.

4.2. Собственные расходы регионального оператора, включают в себя:

- расходы на транспортирование ТКО;
- сбытовые расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 89 Методических указаний;
- расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками твердых коммунальных отходов и операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами.

4.2.1. Экономически обоснованные фактические расходы на транспортирование ТКО.

Плановые расходы на транспортирование ТКО в зоне деятельности определены по итогам торгов, в результате которых сформировалась стоимость услуг. При проведении торгов и заключении договоров использовались плановые объемы ТКО по муниципальным образованиям, определенные Территориальной схемой.

Фактические объемы ТКО, вывезенные со всей зоны деятельности регионального оператора составили 375,91 тыс. куб. м, что ниже плановых объемов, учтенных на 2023 год на 4,3% (на 16,75 тыс. куб. м).

Согласно данным, представленным региональным оператором, фактическая стоимость транспортирования ТКО составила 104 459,70 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 88 Методических указаний 1638/16 расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов формируются исходя из расходов на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с осуществлением деятельности по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов в соответствии с договорами, заключаемыми региональным оператором с операторами, осуществляющими транспортирование твердых коммунальных отходов, и (или) собственных расходов регионального оператора на транспортирование твердых коммунальных отходов, осуществляемых региональным оператором, с учетом положений пунктов 12, 14 Основ ценообразования 484.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования 484 при установлении тарифов из необходимой валовой выручки исключаются:

а) экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования, включая доходы, полученные с нарушением требований законодательства Российской Федерации при установлении и применении регулируемых тарифов, в том числе выявленные при осуществлении государственного контроля (надзора);

б) расходы, связанные с приобретением регулируемой организацией товаров (работ, услуг), используемых при осуществлении регулируемых видов деятельности, по завышенным ценам и в завышенных объемах, выявленные при осуществлении государственного контроля (надзора) и (или) анализа уровня расходов (затрат) в отношении других регулируемых организаций, осуществляющих аналогичные виды деятельности в сопоставимых условиях.

Согласно пункту 14 Основ ценообразования 484 при определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, определенные с учетом следующих данных (в приоритетном порядке):

а) цены (тарифы) на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), установленные органом регулирования тарифов, - в случае, если цены (тарифы) на такие товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством

Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период: прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году); темпы роста цен на природный газ и другие виды топлива; темпы роста цен на электрическую энергию; темпы роста цен на капитальное строительство; темпы роста заработной платы;

г) сведения о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги),

производимых другими регулируруемыми организациями в сопоставимых условиях;

д) цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

е) данные бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования.

На основании вышеизложенного, ФАС России отмечает, что расходы на транспортирование ТКО рассчитываются исходя из экономически обоснованных расходов на основании подробного расчета всех составляющих данной услуги, которые впоследствии являются базой для установления начальной (максимальной) цены торгов, а результаты торгов на транспортирование ТКО (в том числе торгов проведенных на понижение начальной (максимальной) цены в рамках тарифного законодательства Российской Федерации являются составляющей фактических значений расходов, которые впоследствии подлежат анализу со стороны органа регулирования при установлении тарифов в последующих периодах регулирования на предмет экономической обоснованности.

Расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов распределены по зонам деятельности регионального оператора исходя из фактически вывозимых отходов в зоне деятельности. Региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами в 2023 году фактически вывезено 1 994,07 тыс.м3, в том числе: по 1 зоне деятельности - 1 097,99 тыс.м3 (55,06%), 2 зоне - 375,91 тыс.м3 (18,85%), 3 зоне - 520,18 тыс.м3 (26,09%).

По результатам анализа общая сумма экономически обоснованных расходов на транспортирование твердых коммунальных отходов по трем зонам деятельности составила 372 750,07 тыс. руб., в том числе по 2 зоне деятельности размере 70 263,39 тыс. руб.:

Фактическая сумма амортизационных начислений за 2023 год определена органом регулирования исходя из первоначальной стоимости основных средств и максимального срока полезного использования объекта, а также фактической доли отнесения затрат на по 2 зоне деятельности регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными затратами.

Общая сумма амортизационных начислений за 2023 год составила 57 147,84 тыс. руб.

Размер расходов определен по 2 зоне деятельности в размере 10 772,37 тыс. руб. (18,85%).

Экономически обоснованный размер арендной платы за имущество, являющееся основными средствами производственного назначения, определяется исходя из принципа возмещения арендодателю расходов на амортизацию, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом.

Экономически обоснованный размер лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения лизингодателю расходов на амортизацию, налогов на имущество и других обязательных платежей лизингодателя, связанных с владением указанным имуществом, а также дохода лизингодателя, начисляемого в течение срока действия договора лизинга исходя из остаточной стоимости объекта и ставки процента, указанной в заключенном договоре, но не превышающей ключевую ставку Центрального банка Российской Федерации, действующую на дату заключения договора лизинга, увеличенную на 4 процентных пункта.

В расчет включены расходы на оплату обязательных платежей такие как:

- *транспортный налог* в сумме 73,8 (18,85%) тыс. руб., в соответствии формулой расчета, (общая сумма транспортного налога за 2023 год составила 391,53 тыс. руб.).

$$\text{Налог} = R \times P \times m \text{ 12}$$

R - налоговая ставка,
P - мощность ТС в лошадиных силах
m - количество месяцев владения в году.

Ставка определяется типом транспортного средства, мощностью и регионом регистрации.

- *дохода лизингодателя* в сумме 2 910, 72 (18,85%) тыс. руб., (общая сумма дохода лизингодателя за 2023 год составила 15 441, 47 тыс. руб.) произведен следующим образом:

$$ПЗ = ЗС \times СЗ$$

ПЗ — оплата за пользование заёмными средствами;

ЗС — заёмные средства, которые потребовались для приобретения объекта лизинга;

СЗ — ставка по займу. При этом, чтобы узнать сумму за пользование заёмными средствами за один год, нужно: $ПЗ_n = (Онг + Окг) \times Д$ - где Онг и Окг — остаточная стоимость имущества (в начале и окончании года); Д — часть кредитных денег в общей стоимости

- расходы на затраты по вывозу твердых коммунальным отходам (аренда, определяется исходя из принципа возмещения арендодателю расходов на амортизацию, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества) в сумме 2,32 тыс. руб. (18,85%, общая сумма составила 12, 32 тыс. руб.).

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует данные бухгалтерской и статистической отчетности регулируемой организации за соответствующий период.

Организацией в подтверждение фактически понесенных расходов представлены: первичная и бухгалтерская документации, такие как счета-фактур, оборотно-сальдовые ведомости, карточка 60 счета.

4.2.2. В соответствии с пунктами 12, 14 и 15 Основ ценообразования проведена экспертиза экономической обоснованности фактических расходов регионального оператора на договорную и абонентскую работу на основании представленных в материалах тарифного дела на 2024 год первичной бухгалтерской и статистической отчетности, обосновывающих подтверждающих документов и расчетов.

На основании представленной организацией «Справка-расчет распределения косвенных расходов за 2023 г. по бухгалтерскому учету» распределение косвенных затрат принято в следующем соотношении:

Расходы по видам деятельности с основной

системой налогообложения:

Зона 1 – 55,06%; Зона 2 – 18,85%; Зона 3 – 26,09%.

Экономически обоснованными признаны затраты в размере 24 625,22 тыс. руб.

4.2.2.1. В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования экспертами проведен анализ фактических расходов на оплату труда. Фонд оплаты труда за 2023 год составил 18 919,4 тыс. руб. Среднесписочная численность на конец года составила 58 ед., среднемесячная оплата труда составила 27 183 руб. Фактический уровень средней заработной платы не превышает уровень, сложившийся в среднем по Кабардино-Балкарской Республике. Страховые взносы от фонда оплаты труда составили 3 889,41 тыс. руб.

4.2.2.2. Амортизация основных средств в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования пересчитана исходя из максимального срока полезного использования и составила 145, 17 тыс. руб. Исходя из распределение косвенных затрат в расчет по амортизационных отчислениям сумма принята к учету в размере:

$$145, 17, * 18,85\% = 27, 36 \text{ тыс. руб.}$$

4.2.2.3. Прочие расходы за 2023 год, обоснованные организацией договорами, счетами на оплату, платежными документами, товарными накладными, актами выполненных работ, счет-фактурами, оборотно-сальдовыми ведомостями, представленными в составе тарифного дела на 2025 года, на общую сумму 2 292, 41 тыс. руб.

Комитетом проанализированы в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования и приняты в расчет как экономически обоснованные расходы в размере – 432,2 тыс. руб., (18,85%) по 2 зоне деятельности.

Предложение организации по данной статье составляет – 19 237,18 тыс. руб. Общие расходы распределены по видам деятельности (доля объема ТКО зоны), пообъектный расчета организаций не представлен

4.3. Товарная выручка в соответствии с пунктом 92 Методических указаний определена исходя из фактического объема ТКО за 2023 год и установленного тарифа.

$$ТВ_{i-2} = Q_{i-2} * T_{23}$$

$ТВ_{i-2}$ – выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема (массы) твердых коммунальных отходов в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VI настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, руб.

Q_{i-2} – фактическая масса твердых коммунальных отходов в 2023 году,

T_{23} – тарифов, установленный в соответствии с главой VI Методических указаний на 2023 год, руб.

$$ТВ_{2023} = 375,91 * 287,10 = 107\,922,70 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta HBB_i^{PO} = HBB_{i-2}^{PO, \Phi} - ТВ_{i-2} + \Delta HBB_{i-2}^{3AK} + \Delta HBB^{рез}, \text{ руб.}$$

$$\Delta HBB_i^{PO} = 103\,446,79 - 107\,922,70 = -4\,475,91 \text{ тыс. руб.}$$

Необходимая валовая выручка регионального оператора на 2024 год рассчитана в соответствии с формулой 43 Методических указаний с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 91,92 Методических указаний.

$$HBB_i^{PO} = HBB_i^{PO, O} + HBB_i^{PO, COB} + \Delta HBB_i^{PO}, \text{ (руб.)}$$

В результате HBB_i^{PO} на 2025 год составила 139 512,71 тыс. руб., в том числе:

$HBB_i^{PO, O}$ составила 21 442,78 тыс. руб.;

$HBB_i^{PO, COB}$ составила 118 645,84 тыс. руб.;

ΔHBB_i^{PO} составила минус 4 475,91 тыс. руб.

В целях сглаживания, с учетом не превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, в тарифном меню на 2024 год исключенные из HBB денежные средства в размере 3 900,0 тыс. руб., которые учтены в HBB на 2025 год. На основании изложенного необходимая валовая выручка регионального оператора на 2025 год принята в размере 139 512,71 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющих деятельность в сопоставимых условиях не может быть представлен, так как отсутствуют организации, осуществляющие аналогичную деятельность в сопоставимых условиях.

Предложение регулируемой организации по величине необходимой валовой и уровню тарифов на 2024 год составило – 190 187,65 тыс. руб. и 505,94 руб. м3.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении единых предельных тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» на 2025 год для 2 зоны деятельности в размере:
с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. - 338,74 руб./м3
с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. - 388,15 руб./м3
Уровень роста тарифа на 2024 год для 2 зоны деятельности составляет 114,6%.

О корректировке единого предельного тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛОГИСТИКА» на 2024 год по III зоне деятельности.

ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» обратилось в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее-Комитет) с заявлением об установлении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2025 год (вх. 37-2957 от 28.08.2024г.). Также организация дополнительно направила в адрес Комитета предложения на установление предельных тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на 2025 год, с учетом актуального Прогноза (вх. 37-4024 от 14.11.2024 г.).

Расчет предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами осуществляется в соответствии с Федеральным законом «Об отходах производства и потребления», Основами ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами (далее — Основы ценообразования), Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами (далее - Правила регулирования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными приказом ФАС России от 21 ноября 2016 г. № 1638/16 (далее - Методические указания), основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 года разработанного Министерством экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 г. (далее – Прогноз) в следующих размерах:

Наименование	2024	2025	2026
	Прогноз		
Рост цен на конец периода, % к декабрю предыдущего года в среднем за год, %	108,0	105,8	104,3

1. Анализ обоснованности расчета объемов ТКО в III зоне деятельности регионального оператора на 2025 г.

В соответствии с пунктом 86 Методических указаний при расчете единого тарифа регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами орган регулирования тарифов учитывает количество отходов, определяемые на уровне соответствующих фактических объемов и масс за последний отчетный год с учетом динамики изменения количества отходов за последние три года, при условии, что направления транспортирования отходов соответствуют территориальной схеме и не содержат изменений за последние три года.

Плановые объемы образования ТКО по зонам деятельности регионального оператора на 2025 год рассчитан экспертами в соответствии с в соответствии с пунктом 86 Методических указаний по формуле:

$$Q_{i+1}^{PO} (W_{i+1}^{PO}) = Q_i^{PO} (W_i^{PO}) \cdot \left(1 + \frac{\Delta q_i (w_i)}{100\%} \right), (M^3 \text{ (тонн)})$$

Расчет объема образования ТКО приведен в таблице:

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Иstekший 2022			Иstekший год 2023			Текущий год 2024			Очеред ной 2025 г
			план	по данным РО	факт	план	по данным РО	факт	план	по данным РО	факт	
1	2	3	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1	Объем ТКО	тыс. куб. м	583,04	530,34	530,34	584,64	520,18	520,18	586,14			555,61
1,1	в пределах норматива по накоплению	тыс. куб. м										
2	По видам ТКО	тыс. куб. м	583,04	530,34	530,34	584,64	520,18	520,18	586,14			555,61
2,1	сортированные	тыс. куб. м										
3	Темп изменения образования ТКО	%			14,7%			1,9%				95%

По данным ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» представленным в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (вх. № 37-3953 от 26.11.2020 г.) средняя плотность ТКО, принимаемая в целях сопоставления объема и массы ТКО составила 146 кг/м³.

С учетом плотности расчетный плановый объем образования ТКО на 2025 год составил 555,61 тыс. м³., который уменьшен по отношению к учтенному в тарифах на 2024 год на 5,2 процента (на 30,5 тыс. куб. м).

Предложение организации по объемам образования ТКО на плановый 2025 год составляет – 520,18 тыс.м³.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям на 2025 год.

В соответствии с пунктом 84 Методических указаний расчет единого тарифа регионального оператора и необходимой валовой выручки регионального оператора осуществляется исходя из не превышения таких величин над стоимостью услуг регионального оператора по организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами, определенной по результатам конкурсного отбора региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами на соответствующий год.

Расчет единых тарифов регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2025 год осуществлен в соответствии с пунктом 85 Методических указаний по формуле:

$$T_i^{PO} = \frac{HBB_i^{PO}}{Q_i^{PO} (W_i^{PO})}, \text{ (руб/м}^3 \text{ (руб./тонна))}$$

В соответствии с пунктом 22 Правил регулирования орган регулирования отказывает регулируемой организации во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, в случае если экономическая обоснованность таких расходов в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, не подтверждена.

Экспертами произведен расчет планируемых на 2025 год расходов по статьям затрат на основе учтенных при установлении тарифов на 2024 год и их прогнозируемого увеличения в 2025 году с учетом показателей Прогноза, изменения объемов ТКО, а также с учетом изменения законодательства.

Необходимая валовая выручка регионального оператора, запланированная ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» на 2025 год в размере 266 772,63 тыс. руб., снижена экспертами на 72 611,59 тыс. руб. и составила 194 161,04 тыс. руб.

2.1. Расходы на оплату услуг операторов по обращению с ТКО (захоронение ТКО)

В соответствии с пунктом 91 Основ ценообразования необходимая валовая выручка регионального оператора в части выручки операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами (захоронение ТКО) скорректирована на 2024 год на ту же величину, на которую скорректирована выручка операторов.

В составе расходов на оплату услуг операторов на 2025 год включена НВВ оператора по обработке ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» в размере 23 847,02 тыс. руб. Данный объект предусмотрен потоками Территориальной схемы.

Затраты регионального оператора на услугу других операторов по обращению с ТКО (захоронение ТКО) на 2025 год увеличены на 709,89 тыс. руб. относительно учтенных в тарифе на 2024 год и составляют 23 847,02 тыс. руб.

Предложение организации по статье расходы регионального оператора по обработке, обезвреживанию и захоронению ТКО составило – 32 012,84 тыс. руб.

2.2. Собственные расходы регионального оператора

Корректировка собственных расходов регионального оператора ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» осуществлена в соответствии с пунктом 91 Методических указаний по формуле:

$$НВВ_{i+1}^{PO,COB} = НВВ_{i+1}^{TP} + НВВ_{i+1}^{CB} + НВВ_{i+1}^{IP}, \text{ (руб.)}$$

Собственные расходы регионального оператора

ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» пересчитаны с учетом изменения Прогноза и объемов ТКО и увеличена на 138,66 тыс. руб., относительно учтенных в тарифе на 2024 год и составили 183 857,32 тыс. руб.

Собственные расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 87 Методических указаний, включают в себя:

- расходы на транспортирование ТКО;
- расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО.

2.2.1. Затраты на транспортирование ТКО с учетом объема, транспортируемого ТКО, по сравнению с учтенным на 2024 год, увеличены на 372,18 тыс. руб. и составили 129 347,67 тыс. руб. Расчет расходов на транспортирование ТКО осуществлен по формуле:

$$НВВ_{i+1}^{TP} = НВВ_i^{TP} \cdot (1 + ИПЦ_{i+1}) \cdot \Delta t_{i+1}, \text{ (руб.)}$$

$$НВВ_{i+1}^{TP} = 220,04 * 105,8\% * 555,61 = 129\,347,67 \text{ тыс. руб.}$$

Методических указаний с учетом плановых объемов ТКО, предусмотренных Территориальной схемой, и стоимости транспортирования ТКО, учтенной в тарифах на 2024 год с учетом показателей Прогноза.

Предложение организации по статье расходы регионального оператора на транспортирование ТКО составило – 130 760,47 тыс. рублей.

При определении расходов на транспортирование ТКО необходимо, в первую очередь, руководствоваться положениями Основ ценообразования 484, Правил регулирования 484 и Методических указаний 1638/16.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования 484 необходимая валовая выручка определяется исходя из экономически обоснованных расходов регулируемых организаций, необходимых им для осуществления регулируемого вида деятельности в течение периода регулирования и обеспечения достижения показателей эффективности.

Согласно подпункту (е) пункта 8 Правил регулирования 484 к заявлению об установлении тарифов прилагаются следующие обосновывающие материалы расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями 1638/16 по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Таким образом, регулируемая организация обязана представить в подтверждение расходов на очередной период регулирования, включаемых в необходимую валовую выручку, в том числе расходов на транспортирование ТКО, приложение экономического обоснования заявленных сумм.

2.2.2 Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО увеличены на 2 556,88 тыс. руб. относительно учтенных в 2024 году и составили 46 641,04 тыс. руб. Данные расходы рассчитаны экспертами по формуле 51 Методических указаний исходя из затрат, учтенных в тарифах на 2024 год, с учетом показателей Прогноза.

$$НВВ_{i+1}^{ПР} = НВВ_i^{ПР} \cdot (1 + ИПЦ_{i+1}), (\text{руб.})$$

$$НВВ_{i+1}^{ПР} = 44\,084,16 \cdot 105,8\% = 46\,641,04 \text{ тыс. руб.}$$

2.3. Сбытовые расходы

В соответствии с изменениями внесенным в пункт 33 Основ (в ред. от 02.12.2021 № 2181) сбытовые расходы регионального оператора определяются в соответствии с методическими указаниями и включают расходы по сомнительным долгам в размере фактической дебиторской задолженности, но не более 3 процентов на 2025 - 2026 годы необходимой валовой выручки, установленной для регионального оператора на предыдущий период регулирования. Сбытовые расходы приняты в расчет на уровне 3 процентов от плановой НВВ на 2024 год в размере 5 536,55 тыс. руб.

$$НВВ_{i+1}^{СБ} = 184\,551,78 \cdot 3\% = 5\,536,55 \text{ тыс. руб.}$$

2.4.

Расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии в обеспечение исполнения обязательств по соглашению об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенному органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации и региональным оператором.

В соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии в обеспечение исполнения обязательств по соглашению, определяются в размере, не превышающем 2 процентов необходимой валовой выручки регионального оператора на очередной период регулирования.

В составе НВВ на 2025 год не учтены расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии, организацией не представлены подтверждающие материалы, такие как договор с банком о предоставлении безотзывной банковской гарантии, а так же отсутствует факт оплаты понесенный в 2023 году.

Предложение организации по статье расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии отсутствует.

3. В соответствии с пунктом 39 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов, включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов: производственных расходов, ремонтных расходов, административных расходов, сбытовых расходов, расходов на

амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату с учетом особенностей, предусмотренных настоящим документом, расходов, связанных с оплатой налогов, сборов и других обязательных платежей, расходов на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами.

Расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с пунктом 39 Основ ценообразования включена в расчет тарифов на 2025 год в размере 2 332,05 тыс. рублей, на уровне 5 процентов.

$$\text{РПП} = 46\,641,04 * 5\% = 2\,332,05$$

4. Корректировка необходимой валовой выручки 2023 года

Расчет корректировки осуществлен с учетом фактической величины необходимой валовой выручки регионального оператора в 2022 году, определенной в соответствии с пунктом 85 Методических указаний:

$$\text{НВВ}_i^{\text{PO}} = \text{НВВ}_i^{\text{PO,O}} + \text{НВВ}_i^{\text{PO,COB}} + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{PO}}, (\text{руб.})$$

с применением фактических значений параметров расчета взамен прогнозных, выручки от реализации услуги регионального оператора, с учетом расходов, связанных с изменением законодательства и не учтенных при установлении тарифов на 2022 год, а также с учетом возмещения недополученных доходов и исключения необоснованных расходов, предусмотренных пунктом 12 Методических указаний.

Величина корректировки необходимой валовой выручки регионального оператора рассчитана в соответствии с пунктом 92 Методических указаний по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{PO}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{PO,Ф}} - \text{ТВ}_{i-2} + \Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ЗАК}} + \Delta \text{НВВ}^{\text{рез}}, \text{руб.}$$

- фактическая величина необходимой валовой выручки регионального оператора в

2023 году с применением фактических значений параметров расчета взамен прогнозных составила 136 907,63 тыс. руб.

- товарная выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2023 году, определяемая исходя из фактического объема твердых коммунальных отходов в 2023 году и тарифов, установленных на 2023 год составила 150 450,93 тыс. руб.

Величина корректировки составила минус 13 543,30 тыс. рублей.

Расчет корректировки НВВ осуществлен экспертами в соответствии с пунктами 12, 14 Основ ценообразования.

4.1. При формировании фактической НВВ регионального оператора за 2023 год, в НВВ операторов по обращению с ТКО, принята в расчет корректировки исходя из установленной стоимости услуг оператора.

4.2. Собственные расходы регионального оператора, включают в себя:

- расходы на транспортирование ТКО;

- сбытовые расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 89 Методических указаний;

- расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками твердых коммунальных отходов и операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами.

4.2.1. Экономически обоснованные фактические расходы на транспортирование ТКО.

Плановые расходы на транспортирование ТКО в зоне деятельности определены по итогам торгов, в результате которых сформировалась стоимость услуг. При проведении торгов и заключении договоров использовались плановые объемы ТКО по муниципальным образованиям, определенные Территориальной схемой.

Фактические объемы ТКО, вывезенные со всей зоны деятельности регионального оператора составили 520,18 тыс. куб. м.

Согласно данным, представленным региональным оператором, фактическая стоимость

транспортирования ТКО составила 144 581,09 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 88 Методических указаний 1638/16 расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов формируются исходя из расходов на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с осуществлением деятельности по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов в соответствии с договорами, заключаемыми региональным оператором с операторами, осуществляющими транспортирование твердых коммунальных отходов, и (или) собственных расходов регионального оператора на транспортирование твердых коммунальных отходов, осуществляемых региональным оператором, с учетом положений пунктов 12, 14 Основ ценообразования 484.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования 484 при установлении тарифов из необходимой валовой выручки исключаются:

а) экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования, включая доходы, полученные с нарушением требований законодательства Российской Федерации при установлении и применении регулируемых тарифов, в том числе выявленные при осуществлении государственного контроля (надзора);

б) расходы, связанные с приобретением регулируемой организацией товаров (работ, услуг), используемых при осуществлении регулируемых видов деятельности, по завышенным ценам и в завышенных объемах, выявленные при осуществлении государственного контроля (надзора) и (или) анализа уровня расходов (затрат) в отношении других регулируемых организаций, осуществляющих аналогичные виды деятельности в сопоставимых условиях.

Согласно пункту 14 Основ ценообразования 484 при определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, определенные с учетом следующих данных (в приоритетном порядке):

а) цены (тарифы) на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), установленные органом регулирования тарифов, - в случае, если цены (тарифы) на такие товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период: прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году); темпы роста цен на природный газ и другие виды топлива; темпы роста цен на электрическую энергию; темпы роста цен на капитальное строительство; темпы роста заработной платы;

г) сведения о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги), производимых другими регулируемыми организациями в сопоставимых условиях;

д) цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

е) данные бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования.

На основании вышеизложенного, ФАС России отмечает, что расходы на транспортирование ТКО рассчитываются исходя из экономически обоснованных расходов на основании подробного расчета всех составляющих данной услуги, которые впоследствии являются базой для установления начальной (максимальной) цены торгов, а результаты торгов на транспортирование ТКО (в том числе торгов проведенных на понижение начальной (максимальной) цены в рамках тарифного законодательства Российской Федерации) являются составляющей фактических значений расходов, которые впоследствии подлежат анализу со стороны органа регулирования при установлении тарифов в последующих периодах регулирования на предмет экономической обоснованности.

Расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов распределены по зонам деятельности регионального оператора исходя из фактически вывозимых отходов в зоне деятельности. Региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами в 2023 году фактически вывезено 1 994,07 тыс.м3, в том числе: по 1 зоне деятельности - 1 097,99 тыс.м3 (55,06%), 2 зоне - 375,91 тыс.м3 (18,85%), 3 зоне - 520,18 тыс.м3 (26,09%).

По результатам анализа общая сумма экономически обоснованных расходов на транспортирование твердых коммунальных отходов по трем зонам деятельности составила 372 750,07 тыс. руб., в том числе по 3 зоне деятельности размере 97 250,49 тыс. руб.

Фактическая сумма амортизационных начислений за 2023 год определена органом регулирования исходя из первоначальной стоимости основных средств и максимального срока полезного использования объекта, а также фактической доли отнесения затрат на по 2 зоне деятельности регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными затратами.

Общая сумма амортизационных начислений за 2023 год составила 57 147,84 тыс. руб. Размер расходов определен по 3 зоне деятельности в размере 14 909,87 тыс. руб. (26,09%).

Экономически обоснованный размер арендной платы за имущество, являющееся основными средствами производственного назначения, определяется исходя из принципа возмещения арендодателю расходов на амортизацию, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом.

Экономически обоснованный размер лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения лизингодателю расходов на амортизацию, налогов на имущество и других обязательных платежей лизингодателя, связанных с владением указанным имуществом, а также дохода лизингодателя, начисляемого в течение срока действия договора лизинга исходя из остаточной стоимости объекта и ставки процента, указанной в заключенном договоре, но не превышающей ключевую ставку Центрального банка Российской Федерации, действующую на дату заключения договора лизинга, увеличенную на 4 процентных пункта.

В расчет включены расходы на оплату обязательных платежей такие как:

- транспортный налог в сумме 102, 15 (26,09%) тыс. руб., в соответствии формулой расчета, (общая сумма транспортного налога за 2023 год составила 391, 54 тыс. руб.).

$$\text{Налог} = R \times P \times m \times 12$$

R - налоговая ставка,

P - мощность ТС в лошадиных силах

m - количество месяцев владения в году.

Ставка определяется типом транспортного средства, мощностью и регионом регистрации;

- дохода лизингодателя в сумме 4 028 680,19 (26,09%) тыс. руб., (общая сумма дохода лизингодателя за 2023 год составила 15 441, 47 тыс. руб.) произведен следующим образом:

$$\text{ПЗ} = \text{ЗС} \times \text{СЗ}$$

ПЗ — оплата за пользование заёмными средствами;

ЗС — заёмные средства, которые потребовались для приобретения объекта лизинга;

СЗ — ставка по займу. При этом, чтобы узнать сумму за пользование заёмными средствами за один год, нужно: $\text{ПЗ}_{\text{г}} = (\text{Онг} + \text{Окг}) \times \text{Д}$ - где Онг и Окг — остаточная стоимость имущества (в начале и окончании года); Д — часть кредитных денег в общей стоимости

- расходы на затраты по вывозу твердых коммунальным отходов (аренда, определяется исходя из принципа возмещения арендодателю расходов на амортизацию, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества) в сумме 3, 21 тыс. руб. (26,09%, общая сумма составила 12, 32 тыс. руб.).

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует данные бухгалтерской и статистической отчетности регулируемой организации за соответствующий период.

Организацией в подтверждение фактически понесенных расходов представлены: первичная и бухгалтерская документации, такие как счета-фактур, оборотно-сальдовые ведомости, карточка 60 счета.

4.2.2. . В соответствии с пунктами 12, 14 и 15 Основ ценообразования проведена экспертиза экономической обоснованности фактических расходов регионального оператора на договорную и абонентскую работу на основании представленных в материалах тарифного дела на 2025 год первичной бухгалтерской и статистической отчетности, обосновывающих подтверждающих документов и расчетов. На основании представленной организацией «Справка-расчет распределения косвенных расходов за 2023 г. по бухгалтерскому учету» распределение косвенных затрат принято в следующем соотношении:

Расходы по видам деятельности с основной системой налогообложения:

Зона 1 – 55,06%; Зона 2 – 18,85%; Зона 3 – 26,09%.

Экономически обоснованными признаны затраты в размере 34 223,85 тыс. руб.

В составе расходов на договорную и абонентскую работу учтены экономически обоснованные расходы, подтвержденные первичной бухгалтерской документацией.

4.2.2.1. В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования экспертами проведен анализ фактических расходов на оплату труда. Фонд оплаты труда за 2023 год составил

26 185,56 тыс. рублей. Среднесписочная численность на конец года составила 80 ед. среднемесячная оплата труда составила 27 277 рублей. Страховые взносы от фонда оплаты труда составили 5 383,27 тыс. рублей.

4.2.2.2. Амортизация основных средств в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования пересчитана исходя из максимального срока полезного использования и составила 145, 17 тыс. руб.

Исходя из распределение косвенных затрат в расчет по амортизационных отчислениям. Сумма принята к учету в размере: $145,17 * 26,09 \% = 37, 87$ тыс. руб.

4.2.2.3. Прочие расходы за 2023 год, обоснованные организацией договорами, счетами на оплату, платежными документами, товарными накладными, актами выполненных работ, счет-фактурами, оборотно-сальдовыми ведомостями, представленными в составе тарифного дела на 2025 года, на общую сумму 2 292, 41 тыс. руб.

Комитетом проанализированы в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования и приняты в расчет как экономически обоснованные в размере – 598, 09, по 3 зоне деятельности - (26.09 %) тыс. руб.

Предложение организации по данной статье составляет – 5 018,98 тыс. руб. Общие прочие расходы распределены по видам деятельности (доля объема ТКО зоны), пообъектный расчета организаций не представлен.

4.3. Товарная выручка ТВ в соответствии с пунктом 92 Методических указаний определена исходя из фактического объема ТКО за 2023 год и установленного тарифа.

$$TV_{i-2} = Q_{i-2} * T_{23}$$

TV_{i-2} – выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема (массы) твердых коммунальных отходов в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VI настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, руб.

Q_{i-2} – фактическая масса твердых коммунальных отходов в 2023 году,

T_{23} – тарифов, установленный в соответствии с главой VI Методических указаний на 2023 год, руб.

$$TV_{i-2} = 520, 18 * 289,23 = 150\,450,93$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta HVB_i^{PO} = HVB_{i-2}^{PO, \Phi} - TV_{i-2} + \Delta HVB_{i-2}^{3AK} + \Delta HVB^{pe3}, \text{ руб.}$$

$$\Delta HVB_i^{PO} = 136\,907,63 - 150\,450,93 = -13\,543,30 \text{ тыс. руб.}$$

Необходимая валовая выручка регионального оператора на 2024 год рассчитана в соответствии с формулой 43 Методических указаний с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 91,92 Методических указаний.

$$HBB_i^{PO} = HBB_i^{PO,O} + HBB_i^{PO,COB} + \Delta HBB_i^{PO}, (\text{руб.})$$

В результате HBB_i^{PO} на 2025 год составила 194 161,04 тыс. руб., в том числе:

$HBB_i^{PO,O}$ составила 23 847,02 тыс. руб.;

$HBB_i^{PO,COB}$ составила 183 857,32 тыс. руб.;

ΔHBB_i^{PO} составила минус 13 543,30 тыс. руб.

Для равномерного распределения необходимой валовой выручки по годам, величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов будет исключена из HBB в последующие периоды регулирования в размере 15 300 тыс. рублей.

С учетом вышеизложенного в тарифном меню на 2025 год учтена необходимая валовая выручка в размере 194 161,04 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющих деятельность в сопоставимых условиях не может быть представлен, так как отсутствуют организации, осуществляющие аналогичную деятельность в сопоставимых условиях.

Предложение регулируемой организации по величине необходимой валовой и уровню тарифов на 2025 год составило – 266 772,63 тыс. руб. и тариф в размере 512,85 руб. м3.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении единых предельных тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для

ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» на 2025 год для 3 зоны деятельности в размере:

с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. - 340,49 руб./м3

с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. - 358,43 руб./м3

Уровень роста тарифа на 2025 год для 3 зоны деятельности составляет 105,3%.

Выступили: Макушев А.А., Игтиева З.Р.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Комитета

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об установлении единого предельного тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛОГИСТИКА» на 2025 годы по 1 зоне деятельности.

2. Одобрить проект приказа об установлении единого предельного тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛОГИСТИКА» на 2025 годы по 2 зоне деятельности.

3. Одобрить проект приказа об установлении единого предельного тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛОГИСТИКА» на 2025 годы по 3 зоне деятельности.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 4. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Нальчикские тепловые сети», на 2025 год».

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», распоряжением Правительства РФ от 15.11.2024 № 3287-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025-2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет), утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Нальчикские тепловые сети», на 2025 год.

Докладчик: Шевцова Ю.Н., начальник отдела в теплоэнергетическом комплексе ГКТ и ЖН КБР.

Приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 02.05.2024 № 28 открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию и горячую воду на 2025 год, поставляемые потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Нальчикские тепловые сети» (далее – ООО «НТС»). Основанием для рассмотрения документов явилось обращение ООО «НТС» от 27.04.2024 № 37-1477. Уполномоченным по делу назначена начальник отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Шевцова Ю.Н.

Постановление местной администрации городского округа Нальчик Кабардино-Балкарской Республики о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации, осуществляющей теплоснабжение на территории городского округа Нальчик, ООО «Нальчикские тепловые сети» не представило.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ, (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – «Основы ценообразования») и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

В отношении ООО «НТС» применен метод индексации на первый долгосрочный период регулирования 2023-2025 гг. сроком на 3 года.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.52 Основ ценообразования ГКТ и ЖН КБР ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год.

Предложение организации по полезному отпуску тепловой энергии, учтенное при расчете необходимой валовой выручки на 2025 год составило 642,42 т. Гкал: населению – 429,15 тыс. Гкал, бюджетным потребителям – 178,66 тыс. Гкал, прочим – 34,61 тыс. Гкал. При этом организация заявляет коммерческие потери тепловой энергии в размере 78,8 тыс. Гкал. Расчет полезного отпуска по группам потребителей представлен в двух вариантах:

- план реализации тепловой энергии на 2025 год по группам потребителей (стр.48-73, папка № 1);

- план реализации населению услуг по отоплению и ГВС на 2025 год и реестр договоров ООО «НТС» (план-факт 2023, план 2025) (стр.444-492, папка №2 (ч.2)).

Постановлением Местной администрации городского округа Нальчик КБР от 15.08.2024 № 1846 «Об актуализации схемы теплоснабжения в городском округе Нальчик, утвержденной постановлением местной администрации городского округа Нальчик от 10 апреля 2014 года № 650

«Об утверждении схем теплоснабжения муниципального образования городского округа Нальчик на период до 2029 года» внесены изменения в рамках актуализации существующей схемы теплоснабжения, рассмотрены сценарии развития теплоэнергетики городского округа Нальчик.

В разделе 2.3 схемы теплоснабжения «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе» не отражена информация о полезном отпуске тепловой энергии, планируемом к реализации на 2025 год.

В схеме теплоснабжения городского округа Нальчик в Разделе 8 «Перспективные топливные балансы» отсутствует информация о плановом полезном отпуске тепловой энергии в зоне деятельности ООО «Нальчикские тепловые сети». Кроме того, отсутствуют обосновывающие материалы, предусмотренные Главой 10 «Перспективные топливные балансы».

Местной администрацией городского округа Нальчик КБР 15.09.2020 принято постановление № 1074 «Об актуализации муниципальной программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры городского округа Нальчик на 2013 – 2020 годы и на перспективу до 2030 года», комплексная программа не актуализирована.

Проведение анализа статистической отчетности теплоснабжающей организации ООО «Нальчикские тепловые сети» по полезному отпуску за 2021-2023 годы невозможно, в связи с тем, что статистическая отчетность за полный 2022 год отсутствует. ООО «Нальчикские тепловые сети» создано путем присоединения к нему общества с ограниченной ответственностью «Новые тепловые сети», которое начало свою деятельность с июня 2022 года.

В соответствии с пунктом 18 раздела III Методических указаний № 760-э в отсутствие достоверной статистической отчетности об объемах потребления за 2021-2023 годы проведена оценка ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставляемых регулируемой организацией при установлении тарифов в сфере теплоснабжения, в том числе договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов.

Тепловой энергии Баланс спроса и предложения тепловой энергии на 2025 год принят на уровне предложения организации на 2025 год с учетом коммерческих потерь в полезном отпуске пропорционально группам потребления от общего объема полезного отпуска. Полезный отпуск составил 721,22 тыс. Гкал и включает: населению – 481,79 тыс. Гкал, бюджетным потребителям – 200,58 тыс. Гкал, 38,86 тыс. Гкал – прочим потребителям.

Потери тепловой энергии:

Предложение предприятия 188,66 тыс. Гкал, включает: 109,86 тыс. Гкал – технологические потери при транспортировке тепловой энергии потребителям и 78,8 тыс. Гкал – коммерческие потери тепла, что составляет 22,7 % от отпуска тепла в сеть.

Учтено в тарифе – 113,12 тыс. Гкал, что составляет 13,56 % отпущенной тепловой энергии. В материалах дела 2023 года организацией представлен плановый расчет технологических потерь тепловой энергии через изоляцию трубопроводов и с утечками теплоносителя в размере 113,12 тыс. Гкал, выполненный в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 г. № 325.

Предложение организации по величине потерь тепловой энергии на собственные нужды котельных 21,10 тыс. Гкал, Комитетом определены потери в размере 2,47% выработки тепловой энергии на уровне утвержденных на 2023 год, что составило 21,14 тыс. Гкал.

В результате плановая выработка тепла на 2025 год составила 855,48 тыс. Гкал.

В соответствии с п. 40 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются: объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях и в течение этого периода не пересматриваются.

Расчет расходов энергоносителей выполнен с учетом плановой выработки.

Корректировка расходов на энергоносители осуществляется в соответствии с п.28 Основ ценообразования с учетом прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Цена на газ в 1 полугодии 2025 года принята с учетом оптовой цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 в размере 7520,09 руб. за 1000 куб. м.

Прогнозируемая Комитетом во 2 полугодии 2025 года цена на газ с учетом роста оптовой цены на 21,3% в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, роста тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» на 11,3% на 2 полугодие 2025 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2024 № 1761 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», утвержденной платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2025 года в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 составит 9041,86 руб. за 1000 куб. м.

В части стоимости природного газа Комитетом произведен расчет цены на газ в разрезе групп и объемов потребления:

№	Составляющие цены на газ	Период	Величина, руб./тыс.м3 (без НДС)
1.	Оптовая цена на газ (приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23)		
1.1	Оптовая цена газа	1 полугодие 2025 года	6 531,00
1.2		2 полугодие 2025 года	7 924,00
1.3	Расчетный объем теплоты сгорания за 2023 год (Ккал/куб.м)		8 375,58
1.4	Оптовая цена газа с учетом расчетного объема теплоты сгорания за 2023 год	1 полугодие 2025 года	6 924,17
1.5		2 полугодие 2025 года	8 401,02
2.	Транспортировка газа (постановление Правительства РФ от 11.12.2024 № 1761)		
2.1	3-я группа потребления	1 полугодие 2025 года	307,55
2.2		2 полугодие 2025 года	342,30
2.3	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	446,67
2.4		2 полугодие 2025 года	497,14
2.5	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	527,25
2.6		2 полугодие 2025 года	586,83
2.7	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	591,30
2.8		2 полугодие 2025 года	658,12
3.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22)		
3.1	3-я группа потребления	1 полугодие 2025 года	183,02
3.2		2 полугодие 2025 года	183,02
3.3	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	204,71
3.4		2 полугодие 2025 года	204,71
3.5	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	227,56
3.6		2 полугодие 2025 года	227,56
3.7	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	250,44
3.8		2 полугодие 2025 года	250,44
4.	Цена газа		
4.1	3-я группа потребления	1 полугодие 2025 года	7414,74
4.2		2 полугодие 2025 года	8926,35
4.3	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7575,55
4.4		2 полугодие 2025 года	9102,88
4.5	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7678,98
4.6		2 полугодие 2025 года	9215,42
4.7	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7765,91
4.8		2 полугодие 2025 года	9309,59

Удельный расход принят по предложению организации 135,15 м3/Гкал (161,71 кг у. т. /Гкал), скорректировано в части калорийности.

Предложение организации по газу на 2025 год составило 909755,64 тыс. руб., принято – 939 840,85 тыс. руб., корректировка составила – 30 085,21 тыс. руб.

Расходы на электроэнергию:

- предложение ООО «НТС» - 242015,29 тыс. руб.;

- предложение Комитета – 249125,25 тыс. руб.

Корректировка составила 7109,96 тыс. руб.

Темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год прогнозируемый Комитетом относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

- по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%;

- по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%;

Цена на электрическую энергию 2025 года составит:

Период	НН	СН-2
1 полугодие	7,84	6,13
2 полугодие	9,11	6,58

Средняя цена за 1 кВт*ч в 1 полугодии 2025 года составила 6,15 руб., во втором – 6,61 руб. Удельный расход по электроэнергии приняты на уровне первого года долгосрочного периода, в среднем по году удельный расход электроэнергии составил 45,98 кВт*ч/Гкал.

Объем электрической энергии, предложенный ООО «НТС», составил – 39147,07 тыс. кВт*ч, Комитетом рассчитан объем электрической энергии на 2025 год в размере 39331,39 тыс. кВт*ч.

Стоимость 1 куб. м воды и стоков принята в соответствии с тарифами на воду и водоотведение, установленными Комитетом для МУП «Нальчикский Водоканал» на территории г. о. Нальчик на 2 полугодие 2024 года, и проиндексирована в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2025 год.

Организация имеет собственные скважины для забора воды на технологические нужды производства для охлаждения насосов на котельных «Юго-Западная» и «Завокзальная». Комитетом в тарифном меню учтены расходы на воду и водоотведение для технологических нужд производства только для покупки у сторонней организации. По воде и водоотведению удельные расходы составили 0,48 куб. м/Гкал и 0,08 куб. м/Гкал соответственно.

Предложение организации по расходам на воду и водоотведение на 2025 год составило 11924,22 тыс. руб. и 713,39 тыс. руб. соответственно, принято – 6629,17 тыс. руб. на приобретение воды на технологические нужды и 717,81 тыс. руб. на водоотведение.

В итоге расходы на энергоресурсы составили: на газ – 939 840,85 тыс. руб., на электроэнергию – 249125,25 тыс. руб., на воду и водоотведение – 7346,98 тыс. руб.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2023-2025 годы, оставлены без изменений и составляют:

а) базовый уровень операционных расходов, принятый на уровне 294 072,73 тыс. руб., определен пунктом 37 Методических указаний;

б) индекс эффективности операционных расходов, принятый на уровне 1%, определен в соответствии с главой 5 Методических указаний.

в) нормативный уровень прибыли принят равным 0.

г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности не установлены.

Операционные расходы в соответствии с п. 59 Основ ценообразования устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации тарифов применен индекс инфляции 105,8% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 30.09.2024. В итоге сумма операционных расходов составила 326892,98 тыс. руб.

Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение Комитета на 2025 год

Расходы на приобретение сырья и материалов (реагенты)	6 160,08	6 537,57	6847,58
Расходы на ремонт основных средств	33 375,89	35 421,17	37100,84
- расходы на капитальный ремонт	33 375,89	35 421,17	37100,84
- расходы на текущий ремонт	0	0	0
Расходы на оплату труда	243 674,51	258 606,88	270870,02
Расходы на оплату услуг, производственного характера, выполняемых по договорам:	2 574,0	2 731,73	2861,27
Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями:	8 288,25	8 796,16	9213,27
Расходы на оплату услуг вневедомственной охраны	247,03	262,17	274,60
Расходы на оплату услуг по информации о состоянии окр. среды	198,42	210,58	220,56
Расходы на поверку приборов учета	1 088,95	1 155,68	1210,48
Арендная плата транспорта	550,26	583,98	611,67
ГСМ	6 203,59	6 583,75	6895,95
ИТОГО уровень операционных расходов	294 072,73	312 093,51	326892,98

Неподконтрольные расходы были определены в соответствии п. 39 Методических указаний и скорректированы в соответствии с п. 52 Основ ценообразования.

Наименование расхода	Факт 2023 года	Предложение ООО «НТС» на 2025 год	Предложение ГКТ и ЖН КБР на 2025 год
Расходы на оплату услуг по вывозу ТБО	-	1393,19	-
Плата за негативное загрязнение окружающей среды		52,3	53,372
Расходы на страхование	415,81	393,24	393
Отчисления от ФОТ	94964,65	120576,01	81802,75
Амортизация	-	-	-
Водный налог	374,80	0	-
Арендная плата	59523,66	20748,00	-
Прочие расходы (банковские услуги, НДС)	735,80	-	-
ИТОГО уровень неподконтрольных расходов	156014,72	143162,74	82249,36

Неподконтрольные расходы ООО «НТС» на 2025 год включают в себя страховые взносы в Пенсионный фонд и фонды обязательного социального и медицинского страхования в размере 30 % от расчётного фонда оплаты труда в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса РФ, величину страхового тарифа отрасли в размере 0,20 % от оплаты труда в соответствии с законодательством об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, составили 81802,75 тыс. руб.

Предложение организации по сумме арендной платы по основному имуществу составило 20748 тыс. руб. Договор аренды основного имущества с АО «Теплосервис» от 29.04.2022 № 12/1-2022 был пролонгирован дополнительным соглашением от 27.05.2024 на новый срок до 30.04.2025. Органом регулирования договор аренды не принят к рассмотрению в связи с отсутствием экономического обоснования суммы аренды. Расчет арендной платы за пользование имуществом АО «Теплосервис» не соответствует пункту 45 Основ ценообразования, согласно которому экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Дополнительное соглашение от 14.06.2023 к договору аренды № 12/2-2022 расшифровку суммы арендной платы не содержит.

Письмом от 30.11.2023 № 37-4050 в адрес ГКТ и ЖН КБР представлены копии инвентарных карточек, направленные в адрес ООО «НТС» АО «Теплосервис». Данные формы не содержат информацию о первоначальной балансовую стоимость основных средств, дате ввода в эксплуатацию. Амортизационные группы и срок полезного использования отсутствуют в

большинстве карточек, невозможно определить экономически обоснованный размер амортизационных отчислений, ведомости начисления амортизационных начислений не представлены. Данные нарушения не устранены, инвентаризация объектов не проведена.

Договор аренды 7 котельных и тепловых вводов жилых домов общей протяженностью 68,4 км от 31.10.2022 б/н, заключенный с МУП «Нальчикская теплоснабжающая компания», не принят к рассмотрению в связи с отсутствием расшифровки суммы аренды.

Расходы по статье затрат «плата за выбросы и сбросы загрязняющие окружающую среду» приняты в сумме 53,372 т. руб. в соответствии с Декларацией о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2023 год, представленной в материалах дела об установлении тарифов на 2025 год.

Организация представила копию налоговой декларации по водному налогу за 2023 год. Данные расходы учтены при проведении корректировки по итогам деятельности за 2023 год. На 2025 год предложение ООО «НТС» по расходам на оплату водного налога отсутствуют.

Расходы на обязательное страхование приняты в сумме 393,24 тыс. руб. в соответствии представленными страховыми полисами СПАО «Ингосстрах». Срок действия договоров обязательного страхования с 10.04.2024 по 09.04.2025. Представлены копии договоров об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта и страхование расходов по локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций, заключенные со СПАО «Ингосстрах» 02.04.2024.

Предложение организации по расчетной предпринимательской прибыли отсутствует. При установлении тарифов в сфере теплоснабжения согласно п. 48(2) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации владеющей объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. Договор аренды имущества с АО «Теплосервис» от 29.04.2022 № 12/1-2022 пролонгирован до 30.04.2024.

В первом долгосрочном периоде регулирования неподконтрольные расходы составили 82 249,36 тыс. руб., предложение организации – 143 162,74 тыс. руб., корректировка 60 913,38 тыс. руб.

Таким образом, скорректированная плановая НВВ на 2025 год, определенная в соответствии с п. 49 Методических указаний, составила 1 605 455,42 тыс. руб.:

Энергетические ресурсы, холодная вода – 1 196 313,08 тыс. руб.;

Операционные расходы – 326 892,98 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы – 82 249,36 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной 2025 год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с п. 51 Методических указаний.

Размер корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2023 году с учетом индексации на ИПЦ 2024 и 2025 годов составил «минус» 60 946,55 тыс. руб.

С учетом не превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по республике в тарифном меню на 2025 год учтена необходимая валовая выручка в размере 1 526 983,87 тыс. руб. Исключенные из НВВ денежные средства будут учтены в последующие годы долгосрочного периода регулирования 2023-2025 годов в рамках ежегодной корректировки НВВ регулируемой организации в размере 17 525,00 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка по предложению организации на 2025 год составила 2 046 919,05 тыс. руб.

ООО «Нальчикские тепловые сети» на 2025 год заявлены тарифы на тепловую энергию в размере:

с 01.01.2025 по 30.06. 2025 – 2814,39 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 3721,61 руб./Гкал (без НДС).

В результате проведенной экспертизы представлены на рассмотрение тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Нальчикские тепловые сети» на 2025 год в размере:

с 1 января – 2012,57 руб./Гкал (без НДС), для населения тариф с учетом НДС – 2415,09 руб./Гкал,

с 1 июля – 2274,20 руб./Гкал (без НДС), для населения с учетом НДС – 2729,04 руб./Гкал с ростом 113,0%.

Представленные к утверждению тарифы на тепловую энергию в плате граждан с учетом роста газа, электроэнергии, воды, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами на 2025 год по г. о. Нальчик не превышают предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С., Шевцова Ю.Н.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Шевцовой Ю.Н., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Нальчикские тепловые сети», на 2025 год».

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Нальчикские тепловые сети», на 2025 год:

с 1 января – 2012,57 руб./Гкал (без НДС),

с 1 июля – 2274,20 руб./Гкал (без НДС) с ростом 113,0 %.

Согласно листу голосования:

«ЗА» -7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 5. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным обществом «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания», на 2025 год»

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», распоряжением Правительства РФ от 15.11.2024 № 3287-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025-2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет), утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным обществом «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания» (далее – АО «ПРТК»), на 2025 год.

Докладчик: Шевцова Ю.Н., начальник отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

Приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 02.05.2024 № 30 открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным обществом «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания» на 2025 год.

Основанием для рассмотрения документов явилось обращение АО «ПРТК» от 26.04.2024

№ 37-1504. Уполномоченным по делу назначена начальник отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Шевцова Ю.Н.

В отношении АО «ПРТК» применен метод индексации на второй долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг. сроком на 5 лет.

В целях реконструкции и модернизации котельных и тепловых сетей предприятия приказом ГКТ и ЖН КБР от 24.11.2023 № 176 утверждена инвестиционная программа на 2024-2028 годы. Источником финансирования являются амортизационные отчисления организации и экономия расходов по результатам реализации мероприятий инвестиционной программы. Плановая сумма расходов на реализацию мероприятий инвестпрограммы составляет 20 320,06 тыс. руб. (без НДС).

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ, (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – «Основы ценообразования») и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

Предложение АО «ПРТК» по полезному отпуску тепловой энергии при расчете необходимой валовой выручки на 2025 год составило 24,241 тыс. Гкал: население – 6,436 тыс. Гкал, бюджет – 17,428 тыс. Гкал, прочие потребители – 0,377 тыс. Гкал. Согласно реестру договоров с потребителями в разрезе категорий потребителей (стр.69, п.1) объем полезного отпуска на плановый период 2025 года представлен в размере 26,949 тыс. Гкал. Расчет по нагрузкам и продолжительности отопительного периода не представлен.

По запросу ГКТ и ЖН КБР от 31.05.2024 № 37-03-10-2207 об актуализированных схемах теплоснабжения сельских поселений Прохладненского муниципального района получен ответ от местной администрации Прохладненского муниципального района от 14.06.2024 № 52-1.1.12/3560 об актуализации схем теплоснабжения только в 6 поселениях их 17 обслуживаемых теплоснабжающей организацией.

Комитетом проведен анализ статистической отчетности теплоснабжающей организации АО «ПРТК» по полезному отпуску, поступившей в рамках запросов фактической отчётности теплоснабжающих организаций за 2021-2023 годы.

Отпуск тепловой энергии потребителям

Наименование стат. отчетности	Гкал		
	2021	2022	2023
1-ТЭП:	24403	24842	22787,6
Население	6964	6418	4880,6
Бюджет	17142	18004	17487
Прочие потребители			
22-ЖКХ:	25402	24842	16956
Население	6259	6418	6379
Бюджет	18830	18004	10577
Прочие потребители	-	-	-

Баланс спроса и предложения тепловой энергии на 2025 год рассчитан с учетом динамики полезного отпуска тепловой энергии по всем группам потребителей согласно п. 9.1 Методических указаний исходя из данных статистической отчетности организации 1-ТЭП и 22-ЖКХ за 2021-2023 годы.

Полезный отпуск на 2025 год составил 24,60 тыс. Гкал и включает: населению – 6,44 тыс. Гкал, бюджетным потребителям – 17,66 тыс. Гкал, прочим потребителям – 0,5 тыс. Гкал.

В соответствии с п. 40 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются: объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя и объем потребления

прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях и в течение этого периода не пересматриваются.

Потери тепловой энергии:

Предложение предприятия 3,515 тыс. Гкал, что составляет 12,66% от отпуска тепла в сеть. При неизменном количестве котельных, отапливаемых объектов и протяженности сетей АО «ПРТК» планирует увеличение величины потерь относительно фактических на 35% (по факту 2023 года: 10,259 тыс. Гкал, что составило 10,26% относительно отпуска в сеть).

Учтено в тарифе – 2,26 тыс. Гкал, что составляет 8,41 % планируемой к отпуску тепловой энергии. В материалах дела на первый год долгосрочного регулирования 2021-2025 гг. организацией представлен плановый расчет технологических потерь тепловой энергии через изоляцию трубопроводов и с утечками теплоносителя, выполненный в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Предложение организации по объему потерь тепловой энергии на собственные нужды котельных отсутствует.

В результате плановая выработка тепла на 2025 год составила 26,86 тыс. Гкал.

Расчет расходов энергоносителей выполнен с учетом плановой выработки.

Корректировка расходов на энергоносители осуществляется в соответствии с п.28 Основ ценообразования с учетом прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Цена на газ в 1 полугодии 2025 года принята с учетом оптовой цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 в размере 7668,27 руб. за 1000 куб. м. без НДС.

Прогнозируемая Комитетом во 2 полугодии 2025 года цена на газ с учетом роста оптовой цены на 21,3% в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, роста тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» на 11,3% на 2 полугодие 2025 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2024 № 1761 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и утвержденной платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2025 года в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 составит 9200,13 руб. за 1000 куб. м. без НДС.

В части стоимости природного газа Комитетом произведен расчет цены на газ в разрезе групп и объемов потребления:

№	Составляющие цены на газ	Период	Величина, руб./тыс.м3 (без НДС)
1.	Оптовая цена на газ (приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23)		
1.1	Оптовая цена газа	1 полугодие 2025 года	6 531,00
1.2		2 полугодие 2025 года	7 924,00
1.3	Расчетный объем теплоты сгорания за 2023 год (Ккал/куб.м)		8 341,29
1.4	Оптовая цена газа с учетом расчетного объема теплоты сгорания за 2023 год	1 полугодие 2025 года	6 895,82
1.5		2 полугодие 2025 года	8366,63
2.	Транспортировка газа (постановление Правительства РФ от 11.12.2024 № 1761)		
2.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	527,25
2.2		2 полугодие 2025 года	586,83
2.3	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	591,30
2.4		2 полугодие 2025 года	658,12
3.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22)		
3.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	227,56
3.2		2 полугодие 2025 года	227,56

3.3	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	250,44
3.4		2 полугодие 2025 года	250,44
4.	Цена газа		
4.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7650,63
4.2		2 полугодие 2025 года	9181,02
4.3	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7737,56
4.4		2 полугодие 2025 года	9275,19

Удельный расход скорректирован в части калорийности газа по факту 2023 года (8341,29 ккал/куб. м) и составил 132,02 м3/Гкал.

Предложение организации по газу на 2025 год составило 30934,76 тыс. руб., принято – 29356,69 тыс. руб., корректировка составила – 1578,072 тыс. руб.

Расходы на электроэнергию:

- предложение АО «ПРТК» - 4875,62 тыс. руб.;

- предложение Комитета – 4065,23 тыс. руб.

Корректировка составила 810,39 тыс. руб.

Темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год прогнозируемый Комитетом относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

- по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%;

- по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%;

Цена на электрическую энергию 2025 года составит:

Период	НН	СН-2
1 полугодие	7,76	6,70
2 полугодие	9,02	7,19

Средняя цена за 1 кВт*ч в 1 полугодии 2025 года составила 7,54 руб., во втором – 8,64 руб. Удельный расход по электроэнергии принят на уровне первого года долгосрочного регулирования, составил 18,97 кВт*ч/Гкал. Объем электрической энергии, предложенный АО «ПРТК», составил – 306,63 тыс. кВт*ч, Комитетом рассчитан объем электрической энергии на 2025 год в размере 509,65 тыс. кВт*ч.

Удельный расход воды на технологические нужды составил 0,09 куб. м/Гкал. По водоотведению удельный расход установлен в размере 0,004 куб. м/Гкал.

Стоимость 1 куб. м воды принята в соответствии с тарифами на воду, установленными Комитетом для водоснабжающих организаций Прохладненского муниципального района на 2024 год, и проиндексирована на 105,8% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 30.09.2024.

Расчет объемов выполнен пропорционально фактическим счетам водоснабжающих организаций, по оплате за потребленную воду котельными: МП "УК Прохладненский водоканал" п. Учебный, МП "УК Прохладненский водоканал" на территории Прохладненского района, ООО "Регион сервис".

Предложение организации по расходам на воду и водоотведение на 2025 год составило 226,615 тыс. руб. и 4,15 тыс. руб. соответственно, принято – 50,94 тыс. руб. на приобретение воды на технологические нужды и 2,0 тыс. руб. на водоотведение.

В итоге расходы на энергоресурсы составили: на газ – 29356,69 тыс. руб., на электроэнергию – 4065,23 тыс. руб., на воду и водоотведение – 52,94 тыс. руб.

В соответствии с п.51 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2021-2025 годы, оставлены без изменений и составляют:

а) базовый уровень операционных расходов на 2021 год – 17104,57 тыс. руб.;

б) индекс эффективности операционных расходов равен 1%;

в) прибыль равна нулю;

г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности не установлены.

Операционные расходы в соответствии с п. 59 Основ ценообразования устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации на 2025 год применен индекс потребительских цен 105,8 % в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 30.09.2024. В итоге сумма операционных расходов составила 22020,30 тыс. руб.

Наименование расхода	Утвер. на 2021 год	Утвер. на 2022 год	Утвер. на 2023 год	Утвер. на 2024 год	Предложение Комитета на 2025
Расходы на приобретение сырья и материалов (реагенты)	199,0	219,62	230,47	244,59	256,19
Расходы на ремонт основных средств:	1009,19	1113,77	1168,79	1240,41	1299,23
- расходы на капитальный ремонт	-	-	-	-	
- расходы на текущий ремонт	1009,19	1113,77	1168,79	1240,41	1299,23
Расходы на оплату труда	15122,89	16689,91	17514,39	18587,67	19469,10
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	69,99	77,24	81,06	86,03	90,10
Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями:	373,99	412,74	433,13	459,67	481,47
Расходы на оплату услуг связи и интернет	234,60	258,91	271,7	288,35	302,02
Расходы на оплату услуг вневедомственной охраны	24,19	26,69	28,01	29,73	31,14
Расходы на обучение персонала	115,20	127,14	133,42	141,59	148,31
Расходы на поверку приборов учета	329,51	363,65	381,62	405,00	424,21
ИТОГО уровень операционных расходов	17104,57	18876,93	19809,45	21023,37	22020,30

Неподконтрольные расходы были определены в соответствии п. 39 Методических указаний и скорректированы в соответствии с п. 52 Основ ценообразования.

Наименование расхода	Факт 2023 года	Предложение АО «ПРТК» на 2025 год	Предложение ГКТ и ЖН КБР на 2025 год
Расходы на оплату услуг по вывозу ТБО	-		13,66
Плата за негативное загрязнение окружающей среды	-		
Расходы на страхование	138,20	336,83	138,20
Страхование автотранспорта	106,73	-	29,30
Отчисления от ФОТ	5187,99	7219,76	5879,67
Амортизация	14862,61	15202,85	6058,15
Налог на имущество	745,00	1001,90	1001,90
Транспортный налог и земельный налог	8,65	17,3	8,65
ИТОГО уровень неподконтрольных расходов	21049,18	23778,64	13129,52

Неподконтрольные расходы АО «ПРТК» на 2025 г. включают в себя:

1) В отчетности АО «ПРТК» за 2023 год представлены счета об оплате счетов на вывоз твердых коммунальных отходов. Объем фактических ТБО на сумму 12,317 тыс. руб., проиндексирован на фактический ИПЦ 2024 года и плановый ИПЦ 2025 года и составили 13,66 тыс. руб. Договор с ООО «Экологистика» заключен 26.07.2023 № 7889/ЮЛ/23. Предложение организации отсутствует.

2) Расходы по статье затрат «плата за выбросы и сбросы загрязняющие окружающую среду» не представлены в материалах дела и отсутствует оплата по факту 2022 года.

3) Расходы на обязательное страхование приняты согласно представленным договорам по факту 2023 года и составили 138,20 тыс. руб. Договоры со СПАО «Ингосстрах»: об организации обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте заключенный с от 03.08.2023 № 582-11250-7198254/23 на сумму 115,2 тыс. руб. (18 систем теплоснабжения), договор страхования расходов по локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций от 19.12.2023 № 432-582-183559/23 на сумму 23 тыс. руб.

4) Страховые взносы в Пенсионный фонд и фонды обязательного социального и медицинского страхования учтены в размере 30 % от расчётного фонда оплаты труда в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса РФ, дополнительно учтена величина страхового тарифа отрасли в размере 0,20 % от оплаты труда в соответствии с законодательством об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, составили 5879,67 тыс. руб. на 2025 год.

5) Страхование автотранспорта учтено на уровне фактических расходов за 2023 год на 5 автомашин, относящихся к регулируемому виду деятельности в 2023 году в сумме 29,30 тыс. руб. Организацией представлены контракты (5 шт.) об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств, заключенные с СПАО «РЕСО-Гарантия» за 2023 год.

6) Предложение организации по амортизационным отчислениям в сумме 15202,85 тыс. руб. заявлено организацией на уровне предложения на 2023 год, рассчитанного после проведенной переоценки имущества. В соответствии с п. 29 Методических указаний результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Амортизационные отчисления на 2025 год рассчитаны специалистами Комитета с учетом ввода основных средств в 2023 году на момент рассмотрения материалов, но без учета переоценки имущества, плановая амортизация на 2025 год составила 5 879,67 тыс. руб.

Реализация мероприятий инвестиционной программы, утвержденной на 2024-2028 годы, запланирована за счет средств амортизации. Сумма расходов на 2025 год составила 5449,90 тыс. руб. Объем амортизационных отчислений, рассчитанных на 2025 год, достаточно без учета средств переоценки.

7) Налог на имущество принят согласно налоговой декларации за 2023 год по среднегодовой стоимости имущества в сумме 1001,903 тыс. руб., фактические расходы за 2023 год 745,00 тыс. руб. за счет авансовых платежей, совершенных в 2022 году.

8) Предложение организации по транспортному и земельному налогам на 2025 год – 17,3 тыс. руб. По фактической отчетности за 2023 год организация оплатила транспортный и земельный налог на сумму 8,65 тыс. руб. На 2025 год расходы на оплату транспортного и земельного налогов приняты на уровне фактически оплаченных за 2023 год.

Во втором долгосрочном периоде регулирования неподконтрольные расходы составили 13129,52 тыс. руб., предложение организации – 23778,64 тыс. руб., корректировка 10649,12 тыс. руб.

Таким образом, скорректированная плановая НВВ, определенная в соответствии с п. 49 Методических указаний, составила 68625,10 тыс. руб.:

Энергетические ресурсы, холодная вода – 33474,86 тыс. руб.;

Операционные расходы – 22020,30 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы – 13129,52 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной 2025 год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с п. 51 Методических указаний.

Размер корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета

тарифов в 2023 году с учетом индексации на ИПЦ 2024 и 2025 годов составил «плюс» 3635,15 тыс. руб.

Итого, необходимая валовая выручка на 2025 год, определенная в соответствии с п. 51 Методических указаний, составила 72 260,25 тыс. руб. Предложение организации по НВВ – 98323,87 тыс. руб.

АО Прохладненская районная теплоэнергетическая компания на 2025 год заявлены тарифы на тепловую энергию в размере:

с 01.01.2025 по 30.06. 2025 – 3467,33 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 4921,62 руб./Гкал (без НДС).

В результате проведенной экспертизы на рассмотрение представлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания» на 2025 год в размере:

с 1 января – 2794,98 руб./Гкал (без НДС), для населения тариф с учетом НДС – 3353,98 руб./Гкал,

с 1 июля – 3150,61 руб./Гкал (без НДС), для населения с учетом НДС – 3780,73 руб./Гкал с ростом 112,72%.

Представленные к утверждению тарифы на тепловую энергию в плате граждан с учетом роста газа, электроэнергии, воды, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами на 2025 год по Прохладненскому муниципальному району не превышают предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Шевцова Ю.Н.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе ГКТ и ЖН КБР Шевцовой Ю.Н., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным обществом «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания», на 2025 год».

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным обществом «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания» на 2024 год в размере:

с 1 января – 2794,98 руб./Гкал (без НДС),

с 1 июля – 3150,61 руб./Гкал (без НДС), с ростом 112,72%.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 6. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным обществом «Прохладный теплоэнерго», на 2025 год»

Докладчик: Кодзокова Ф.Г., ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», распоряжением Правительства РФ от 15.11.2024 № 3287-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины

указанных индексов на 2025-2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет), утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным обществом «Прохладный теплоэнерго» (далее – АО «ПТЭ»), на 2025 год.

Приказом Комитета от 02.05.2024 № 29 открыто дело о утверждении долгосрочных корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «ПТЭ». Основанием для рассмотрения документов явилось обращение АО «ПТЭ» от 26.04.2024 № 37-1506. Уполномоченным по делу назначена ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Кодзокова Ф.Г.

В отношении АО «ПТЭ» применен метод индексации на третий долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг. сроком на 5 лет.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ, (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п. 52 Основ ценообразования Комитет ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год.

По запросу Комитета от 31.05.2024 № 37-03-10-2204 об актуализированной схеме теплоснабжения г. о. Прохладный получен ответ от местной администрации г.о. Прохладный от 10.06.2024 № 46-1.1-12/3679 об отсутствии актуализации схемы теплоснабжения.

Предложение организации на 2025 год по полезному отпуску тепловой энергии составило 74,475 тыс. Гкал: население - 56,31 тыс. Гкал, бюджетные потребители - 14,21 тыс. Гкал, прочие потребители - 3,955 тыс. Гкал.

Баланс спроса и предложения тепловой энергии на 2025 год определен органом регулирования в соответствии п. 9.1 Методических указаний с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Комитетом проведен анализ статистической отчетности АО «ПТЭ» по полезному отпуску, поступившей в рамках запросов фактической отчётности теплоснабжающих организаций за 2021-2023 годы.

Отпуск тепловой энергии потребителям

Гкал

Наименование стат. отчетности	2021	2022	2023
№ 1-ТЭП:	74 778,04	72 738,70	-
Население	56 958,63	55 205,09	-
Бюджет	15 283,76	14 257,18	-
Прочие потребители	2 535,65	3 276,43	-
№ 22-ЖКХ:	74 778,00	72 739,00	74 200,00
Население	56 109,00	55 205,00	56 194,00
Бюджет	15 518,00	14 257,00	14 019,00
Прочие потребители	3 151,00	3 277,00	3 987,00
№ 46-ТЭ:	74 778,04	72 738,69	74 199,56
Население	56 109,32	55 205,09	56 193,56
Бюджет	15 518,08	14 257,17	14 019,13

Прочие потребители	3 150,63	3 276,43	3 986,87

С учетом динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года (по данным статистических форм № 22-ЖКХ, № 1-ТЭП и № 46-ТЭ) полезный отпуск составил 74,05 тыс. Гкал: населению – 56,236 тыс. Гкал, бюджетным потребителям – 13,325 тыс. Гкал, 4,485 тыс. Гкал – прочим потребителям.

В соответствии с п. 40 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются: объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя, и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях, и в течение этого периода не пересматриваются.

Объем потерь тепловой энергии составил 9,746 тыс. Гкал, учтен на прежнем уровне.

Расчет потерь тепловой энергии на собственные нужды котельных принят в размере 0,538 тыс. Гкал на уровне предложения организации.

В результате плановая выработка тепла на 2025 год составила 84,33 тыс. Гкал.

Корректировка расходов в стоимостном выражении на приобретение энергоносителей осуществляется в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с учетом прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Удельный расход газа, принятый на уровне первого года долгосрочного периода – 157,3 кг у. т./Гкал, скорректирован в части калорийности газа по факту 2023 года (8 445,25 ккал/куб. м) и составил 130,4 м3/Гкал.

Объем газа, предложенный АО «ПТЭ», составил 11 860,95 тыс. куб. м, Комитетом рассчитан объем газа на 2025 год в размере 10 996,71 тыс. куб. м.

В части стоимости природного газа Комитетом произведен расчет цены на газ в разрезе групп и объемов потребления:

№	Составляющие цены на газ	Период	Величина, руб./тыс.м3 (без НДС)
1.	Оптовая цена на газ (приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23)		
1.1	Оптовая цена газа	1 полугодие 2025 года	6 531,00
1.2		2 полугодие 2025 года	7 924,00
1.3	Расчетный объем теплоты сгорания за 2023 год (Ккал/куб.м)		8 445,25
1.4	Оптовая цена газа с учетом расчетного объема теплоты сгорания за 2023 год	1 полугодие 2025 года	6 981,76
1.5		2 полугодие 2025 года	8 470,91
2.	Транспортировка газа (постановление Правительства РФ от 11.12.2024 № 1761)		
2.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	446,67
2.2		2 полугодие 2025 года	497,14
2.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	527,25
2.4		2 полугодие 2025 года	586,83
2.5	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	591,30
2.6		2 полугодие 2025 года	658,12
3.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22)		
3.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	204,71
3.2		2 полугодие 2025 года	204,71
3.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	227,56
3.4		2 полугодие 2025 года	227,56
3.5	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	250,44
3.6		2 полугодие 2025 года	250,44
4.	Цена газа		
4.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7 633,14
4.2		2 полугодие 2025 года	9 172,76
4.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7 736,57

4.4		2 полугодие 2025 года	9 285,30
4.5	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7 823,50
4.6		2 полугодие 2025 года	9 379,47

Цена на газ в 1 полугодии 2025 года принята с учетом оптовой цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 в размере 7 674,62 руб. за 1000 куб.м. (без НДС).

Прогнозируемая Комитетом во 2 полугодии 2025 года цена на газ с учетом роста оптовой цены на 21,3% в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, роста тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» на 11,3% на 2 полугодие 2025 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2024 № 1761 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства российской Федерации» и утвержденной платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2025 года в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 составит 9217,88 руб. за 1000 куб. м. (без НДС).

Предложение организации по газу на 2025 год составило 96 294,89 тыс. руб., принято – 91 181,01 тыс. руб., корректировка составила 5 113,88 тыс. руб.

Расходы на электроэнергию:

Удельный расход электроэнергии составил 19,00 кВт*ч/Гкал на уровне утвержденного на первый год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов.

Объем электрической энергии, предложенный АО «ПТЭ», составил 1 971,35 тыс. кВт*ч, Комитетом рассчитан объем электрической энергии на 2025 год в размере 1 602,25 тыс. кВт*ч.

Темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год прогнозируемый Комитетом относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составил:

а) по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91%, на 2 полугодие 2025 года 116,18%;

б) по среднему второму уровню напряжения (СН-2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%.

Цена на электрическую энергию в 1 полугодии 2025 года составила 5,82 руб./кВт*ч (без НДС), цена во 2 полугодии 2025 года – 6,66 руб./кВт*ч (без НДС).

Предложение организации по расходам на электроэнергию на 2025 год составило 11 681,95 тыс. руб., принято – 9 864,94 тыс. руб., корректировка составила 1817,01 тыс. руб.

По воде и водоотведению удельные расходы приняты на уровне утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования – 0,07 м3/Гкал и 0,01 м3/Гкал соответственно. Стоимость 1 куб. м воды и стоков принята в соответствии с тарифами на воду и водоотведение, установленными приказом Комитета от 19.12.2023 № 226/1 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2024 - 2028 годы для организаций, оказывающих услуги на территории г.о. Прохладный и Прохладненского муниципального района» для МП «Управляющая компания Прохладненский водоканал» г. о. Прохладный на 2 полугодие 2024 года с индексацией на 2025 год в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов.

Стоимость воды на 1 полугодие 2025 года составила 17,74 руб./куб. м., цена на 2 полугодие 2025 года – 18,77 руб./куб. м.

Тариф на водоотведение сточных вод на 1 полугодие 2025 года составил 16,45 руб./куб. м., и на 2 полугодие 2025 года – 17,40 руб./куб. м.

Предложение организации по расходам на воду и водоотведение на 2025 год составило 224,39 тыс. руб. и 13,19 тыс. руб. соответственно, принято – 102,951 тыс. руб. на приобретение воды на технологические нужды и 9,95 тыс. руб. на водоотведение.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2024-2028 годы, оставлены без изменений и составляют:

- базовый уровень операционных расходов на 2024 год – 42 843,37 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов равен 1%;

в) прибыль равна нулю;

г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности не установлены.

Операционные расходы в соответствии с п. 59 Основ ценообразования устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации на 2025 год применен индекс потребительских цен 105,8% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов. В итоге сумма операционных расходов составила 44 655,56 тыс. руб.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2024 год	Предложение Комитета на 2025 год
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	97,26	101,37
2	Расходы на ремонт основных средств	2 903,77	3 026,60
2.1	капитальный ремонт	1 433,48	1 494,11
2.2	текущий ремонт	1 470,29	1 532,48
3	Расходы на оплату труда	36 379,50	37 918,28
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями:	178,58	186,14
4.1	Техническое обслуживание и ремонт газового оборудования	2,62	2,73
4.2	Режимно-наладочные работы с составлением режимных карт	175,96	183,41
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями:	640,83	667,93
5.1	Расходы на оплату услуг связи	357,62	372,74
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	157,05	163,69
5.3	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	126,16	131,50
6	Расходы на обучение персонала	30,02	31,29
7	Другие расходы, в том числе:	2 604,04	2 714,18
7.1	Охрана труда и техника безопасности	681,71	710,54
7.2	Расходы на канцелярские товары	305,16	318,07
7.3	Расходы на программное обеспечение	422,81	440,69
7.4	Стандартизация	293,85	306,28
7.5	Услуги банка, почты	419,76	437,52
7.6	Услуги сторонних организаций (дезинфекция)	353,27	368,21
7.7	Услуги гидрометцентра	127,48	132,87
8	Арендная плата, лизинговые платежи непроизводственных объектов	9,38	9,77
	ИТОГО уровень операционных расходов	42 843,37	44 655,56

Неподконтрольные расходы были определены в соответствии пунктом 39 Методических указаний и скорректированы в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Факт 2023 года	Предложение АО «ПТЭ» на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год
1	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	10,11	10,24	11,55
2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	3 987,28	4 005,54	2 135,72
2.1	Расходы на обязательное страхование	362,17	353,31	206,61
2.2	Налог на имущество	3 617,27	3 643,91	1 921,27
2.3	Транспортный налог	4,72	4,72	4,72
2.4	Земельный налог	3,12	3,6	3,12
3	Отчисления на социальные нужды	12 464,62	16 575,56	11 527,16
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	16 124,33	18 565	11 681,5
5	Налог на прибыль	-	507,84	-
	ИТОГО уровень неподконтрольных расходов	32 586,34	39 664,18	25 355,97

Страховые взносы в Пенсионный фонд и фонды обязательного социального и медицинского

страхования учтены в размере 30% от расчётного фонда оплаты труда в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса РФ, дополнительно учтена величина страхового тарифа отрасли в размере 0,40% от оплаты труда в соответствии с законодательством об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний

Амортизационные отчисления рассчитаны специалистами Комитета с учетом представленной организацией ведомости амортизации за 2023 год без учета переоценки имущества.

Налог на имущество рассчитан специалистами Комитета на период действия тарифа с учетом корректировки среднегодовой стоимости имущества на 2024 год в соответствии с изменениями, внесенными в часть 1 статьи 374 Налогового Кодекса по среднегодовой стоимости имущества, представлен письмом от 11.12.2019 № 1424.

Земельный и транспортный налоги приняты в соответствии с фактическими расходами организации в 2023 году.

Расходы на страхование определены согласно представленным предприятием контрактом об организации осуществления обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте от 03.04.2023 № 999/058-23 с филиалом АО «МАКС» в г. Нальчик на страхование 15 объектов систем теплоснабжения и договором страхования расходов по ликвидации и локализации чрезвычайных ситуаций от 10.05.2023 № 999/109-4851222 с филиалом АО «МАКС» в г. Нальчик. Общая сумма расходов составила 168 тыс. руб. Страхование автотранспорта представлено контрактами с САО «РЕСО-Гарантия» на 9 автомобилей на общую сумму 38,61 тыс. руб.

Расходы на услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2025 год приняты на основании договора с ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» от 01.01.2021 № 1105/ЮЛ/21 (с ежегодной пролонгацией) с индексацией в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов.

Предложение предприятия по налогу на прибыль на 2025 год не принято, так как по фактическим данным 2021-2023 годов организация находится в убытке.

Таким образом, скорректированная плановая НВВ, определенная в соответствии с п. 49 Методических указаний, составила 171 170,39 тыс. руб.:

Энергетические ресурсы и холодная вода – 101 158,85 тыс. руб.;

Операционные расходы – 44 655,56 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы – 25 355,97 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной 2025 год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с п. 51 Методических указаний.

Размер корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2023 году с учетом индексации на ИПЦ 2024 и 2025 годов составил 8 377,30 тыс. руб.

Предприятию учтена прибыль на социальное развитие согласно Коллективному договору на 2021-2024 годы, действие которое продлено до 30.09.2027 в соответствии с утвержденным изменениям к нему, в сумме 1 180,77 тыс. руб.

В целях не превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по республике исключенные из НВВ 2024 года денежные средства в размере 1 930,39 тыс. руб. будут учтены в последующие годы долгосрочного регулирования 2024-2028 годов в рамках ежегодной корректировки НВВ регулируемой организации.

Таким образом, необходимая валовая выручка организации на 2025 год составила 180 728,46 тыс. руб.

Предложенная организацией величина необходимой валовой выручки на 2025 год составила 222 277,07 тыс. руб.

АО «ПТЭ» заявлены тарифы на тепловую энергию на 2025 год в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 2 638,89 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 3 538,33 руб./Гкал (без НДС).

В результате проведенной экспертизы представлены на рассмотрение для потребителей АО

«ПТЭ» тарифы на тепловую энергию на 2025 год в размере:

с 1 января – 2 333,79 руб./Гкал (без НДС), для населения тариф с учетом НДС – 2 800,55 руб./Гкал;

с 1 июля – 2 601,26 руб./Гкал (без НДС), для населения тариф с учетом НДС – 3 121,51 руб./Гкал с ростом 111,46%.

Представленный к утверждению тариф на тепловую энергию в плате граждан с учетом роста газа, электроэнергии, воды, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами на 2025 год по городскому округу Прохладный не превышает предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Выступили: Макуашев А.А., Гукепшев А.С.

Заслушав доклад ведущего специалиста отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе ГКТ и ЖН КБР Кодзоковой Ф.Г., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным обществом «Прохладный теплоэнерго», на 2025 год».

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным обществом «Прохладный теплоэнерго», на 2025 год в размере: с 1 января – 2 333,79 руб./Гкал (без НДС), с 1 июля – 2 601,26 руб./Гкал (без НДС) с ростом 111,46%.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 7. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Баксантеплоэнерго», на 2025 год»

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», распоряжением Правительства РФ от 15.11.2024 № 3287-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025-2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет), утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Баксантеплоэнерго» (далее - МУП «Баксантеплоэнерго»), на 2025 год.

Докладчик: Гузиева М.А., ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

Приказом Комитета от 02.05.2024 № 18 открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию и горячую воду на 2025 год, поставляемые потребителям муниципальным унитарным предприятием «Баксантеплоэнерго».

Основанием для рассмотрения документов явилось обращение МУП «Баксантеплоэнерго» от 27.04.2024 № 37-1543. Уполномоченным по делу назначен ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Гузиева М.А.

В отношении МУП «Баксантеплоэнерго» применен метод индексации на третий

долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг. сроком на 5 лет.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ, (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – «Основы ценообразования») и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

Баланс спроса и предложения тепловой энергии на 2025 учтен на прежнем уровне в связи с непредставлением организацией обновленных данных по количеству абонентов и площадей. Полезный отпуск на 2025 год составил 40,455 тыс. Гкал и включает: населению – 27,34 тыс. Гкал, бюджетным потребителям – 11,75 тыс. Гкал, прочим потребителям – 1,37 тыс. Гкал.

Предложение МУП «Баксантеплоэнерго» по полезному отпуску тепловой энергии представлено на уровне предложения на 2024 год 57,22 тыс. Гкал: население – 31,54 тыс. Гкал, бюджет – 19,197 тыс. Гкал, прочие – 6,483 тыс. Гкал.

По запросу ГКТ и ЖН КБР от 31.05.2024 № 37-03-10-2215 об актуализированных схемах теплоснабжения г.о. Баксан местная администрация г.о. Баксан ответ не представила.

В соответствии с п. 40 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются: объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях и в течение этого периода не пересматриваются.

Потери тепловой энергии:

Предложение предприятия 6,71 тыс. Гкал, что составляет 10,50% от отпуска тепла в сеть.

Учтено в тарифе – 2,91 тыс. Гкал, что составляет 6,71 % планируемой к отпуску тепловой энергии. Объем потерь тепловой энергии учтен на прежнем уровне и рассчитан в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

В результате плановая выработка тепла на 2025 год составила 44,25 тыс. Гкал.

Корректировка расходов в стоимостном выражении на приобретение энергоносителей осуществляется в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с учетом прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Удельный расход газа скорректирован в части калорийности газа по факту 2023 года (8453,8 ккал/куб.м) и составил 134,83 куб.м/Гкал.

Объем газа, предложенный МУП «Баксантеплоэнерго», составил – 8 659,30 тыс. куб. м, Комитетом рассчитан объем газа на 2025 год в размере 5 965,95 тыс. куб. м.

В части стоимости природного газа Комитетом произведен расчет цены на газ в разрезе групп и объемов потребления:

№	Составляющие цены на газ	Период	Величина, руб./тыс.м3 (без НДС)
1.	Оптовая цена на газ (приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23)		
1.1	Оптовая цена газа	1 полугодие 2025 года	6 531,00
1.2		2 полугодие 2025 года	7 924,00
1.3	Расчетный объем теплоты сгорания за 2023 год (Ккал/куб.м)		8 334,40
1.4	Оптовая цена газа с учетом расчетного объема теплоты сгорания за 2023 год	1 полугодие 2025 года	6 890,12
1.5		2 полугодие 2025 года	8 359,72
2.	Транспортировка газа (постановление Правительства РФ от 11.12.2024 № 1761)		
2.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	446,67
2.2		2 полугодие 2025 года	497,14

2.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	527,25
2.4		2 полугодие 2025 года	586,83
2.5	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	591,30
2.6		2 полугодие 2025 года	658,12
3.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22)		
3.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	204,71
3.2		2 полугодие 2025 года	204,71
3.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	227,56
3.4		2 полугодие 2025 года	227,56
3.5	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	250,44
3.6		2 полугодие 2025 года	250,44
4.	Цена газа		
4.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7640,21
4.2		2 полугодие 2025 года	9181,33
4.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7743,64
4.4		2 полугодие 2025 года	9293,88
4.5	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7830,58
4.6		2 полугодие 2025 года	9388,04

Цена на газ в 1 полугодии 2025 года принята с учетом оптовой цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 в размере 9 215 руб. за 1000 куб.м. с учетом НДС.

Прогнозируемая Комитетом во 2 полугодии 2025 года цена на газ с учетом роста оптовой цены на 21,3% в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, роста тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» на 11,3% на 2 полугодие 2025 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2024 № 1761 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства российской Федерации» и утвержденной платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2025 года в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 составит 11 068,43 руб. за 1000 куб. м. с учетом НДС.

Предложение организации по газу на 2025 год составило 69 998,39 тыс. руб., принято 59 399,19 тыс. руб., корректировка составила – 10 599,20 тыс. руб.

Расходы на электроэнергию:

- предложение организации - 8 673,34 тыс. руб.;

- предложение Комитета – 5 942,27 тыс. руб.

Корректировка составила «минус» 2 731,08 тыс. руб.

Удельный расход электрической энергии принят на уровне первого года долгосрочного регулирования в размере 16,23 кВт*ч/Гкал.

Объем электрической энергии, предложенный МУП «Баксантеплоэнерго», составил – 1 189,81 тыс. кВт*ч, Комитетом рассчитан объем электрической энергии на 2025 год в размере 718,12 тыс. кВт*ч.

Цена на электрическую энергию в 1 полугодии 2025 года принята согласно фактической сложившейся за 2023 год по среднему второму уровню напряжения с учетом прогнозного роста Комитета относительно факта 2023 года (110,04 %) и составила 8,040 руб./ кВт*ч.

Цена на электрическую энергию во 2 полугодии 2025 года принята по высокому уровню напряжения с учетом прогнозного роста Комитета относительно 1 полугодия 2025 года (107,29%) и составила 8,626 руб./ кВт*ч.

Предложение организации по расходам на электроэнергию на 2025 год составило 8 673,34 тыс. руб., принято – 5 942,27 тыс. руб., корректировка составила – «минус» 2 731,08 тыс. руб.

Удельный расход воды на технологические нужды принят на уровне первого года долгосрочного регулирования в размере 0,87 куб. м/Гкал.

Стоимость 1 куб. м воды принята в соответствии с тарифами на воду и водоотведение установленными Комитетом для МУП «Водоканал Баксан» г. о. Баксан на 2 полугодие 2024 года, и проиндексирована в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, принятым 30.09.2024, на 105,8%. Предложение организации по расходам на воду на 2025 год составило 369,53 тыс. руб., принято – 534,03 тыс. руб., корректировка составила – 164,50.

В итоге расходы на энергоресурсы составили: на газ – 59 399,19 тыс. руб., на электроэнергию – 5 942,27 тыс. руб., на воду – 534,03 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 51 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2024-2028 годы, оставлены без изменений и составляют:

- а) базовый уровень операционных расходов на 2024 год – 11 884,48 тыс. руб.;
- б) индекс эффективности операционных расходов равен 1 %;
- в) прибыль равна нулю;
- г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности не установлены.

Операционные расходы в соответствии с пунктом 59 Основ ценообразования устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации на 2025 год применен индекс потребительских цен 105,8% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 30.09.2024. В итоге сумма операционных расходов составила 12 448,05 тыс. руб.

тыс. руб.

Наименование расхода	Утверждено на 2024 год	Утверждено на 2025 год
Фонд оплаты труда	11 732,81	12 289,18
Расходы на оплату услуг связи	84,76	88,78
Расходы на оплату услуг по охране	56,71	59,40
Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	10,21	10,69
ИТОГО уровень операционных расходов	11 884,48	12 448,05

Неподконтрольные расходы были определены в соответствии пунктом 39 Методических указаний и скорректированы в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования.

тыс. руб.

Наименование расхода	Факт 2023 года	Предложение МУП «Баксантеплоэнерго» на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год
Отчисления на социальные нужды	4 375,50	4 550,48	3 711,33
Амортизация			215,51
Налог на УСНО			821,86
Аренда имущества	422	440	
ИТОГО уровень неподконтрольных расходов	4 797,50	4 990,48	4 748,70

Неподконтрольные расходы МУП «Баксантеплоэнерго» на 2025 год включают в себя:

1) Страховые взносы в Пенсионный фонд и фонды обязательного социального и медицинского страхования учтены в размере 30 % от расчетного фонда оплаты труда в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса РФ. Дополнительно учтена величина страхового тарифа отрасли в размере 0,20 % от оплаты труда в соответствии с законодательством об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, составили 3 711,33 тыс. руб.

2) Сумма амортизационных отчислений определена исходя из представленной организацией

ведомости амортизации.

3) МУП «Баксантеплоэнерго» применяет в качестве объекта налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов, и уплачивает минимальный налог в порядке, предусмотренном Налоговым кодексом РФ. Сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы, определяемые в соответствии со статьей 346.15 Налогового кодекса РФ, составили 821,86 тыс. руб.

Согласно п. 2 ст. 346.11 НК РФ организации, применяющие УСН, освобождены от налога на имущество. В связи с чем расходы по статье «налог на имущество» не учтены в тарифе.

Таким образом, неподконтрольные расходы составили 4748,70 тыс. руб., предложение организации – 4 990,48 тыс. руб., корректировка – 241,78 тыс. руб.

Таким образом, скорректированная плановая НВВ, определенная в соответствии с п. 49 Методических указаний, составила 83 072,88 тыс. руб.:

Энергетические ресурсы и холодная вода – 65 875,49 тыс. руб.;

Операционные расходы – 12 448,05 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы – 4 748,70 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной 2025 год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с п. 51 Методических указаний.

Размер корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2023 году с учетом индексации на ИПЦ 2024 и 2025 годов составил «минус» 878,24 тыс. руб.

В целях не превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по республике исключенные из НВВ 2024 года денежные средства в размере 1022,44 тыс. руб. учтены в полном объеме в НВВ на 2025 год в рамках ежегодной корректировки.

Итого, необходимая валовая выручка на 2025 год, определенная в соответствии с пунктом 51 Методических указаний, возвратом средств, по итогам регулирования 2024 года составила 83 217,08 тыс. руб.

МУП «Баксантеплоэнерго» на 2025 год заявлены тарифы на тепловую энергию в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 1 960,67 руб./Гкал (УСН);

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 2 023,54 руб./Гкал (УСН);

В результате проведенной экспертизы на рассмотрение представлены тарифы на передачу тепловой энергии МУП «Баксантеплоэнерго» на 2025 год в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 1 960,67 руб./Гкал (УСН);

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 2 201,57 руб./Гкал (УСН) с ростом 112,29%.

Выступили: Макуашев А.А., Гукепшев А.С., Гузиева М.А.

Заслушав доклад ведущего специалиста отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Гузиевой М.А., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Баксантеплоэнерго», на 2025 год».

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Баксантеплоэнерго», на 2025 год в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 1 960,67 руб./Гкал (УСН);

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 2 201,57 руб./Гкал (УСН) с ростом 112,29%.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;
«ПРОТИВ» - 0;
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 8. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания «Эльбрусттеплоэнерго», на 2025 год».

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», распоряжением Правительства РФ от 15.11.2024 № 3287-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025-2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет), утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания «Эльбрусттеплоэнерго», на 2025 год.

Докладчик: Гузиева М.А., ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

Приказом Комитета от 02.05.2024 № 36 открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания «Эльбрусттеплоэнерго». Дело открыто в соответствии с подпунктом «б» пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Основами ценообразования, в связи с тем, что организация не представила предложение об установлении цен (тарифов). Уполномоченным по делу назначена ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Гузиева М.А.

Постановлением местной администрации городского поселения Тырныауз Эльбрусского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 14.06.2022 № 120 ООО «ТК «Эльбрусттеплоэнерго» присвоен статус единой теплоснабжающей организации, осуществляющей теплоснабжение на территории городского поселения Тырныауз.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ, (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – «Основы ценообразования») и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

В отношении ООО «ТК «Эльбрусттеплоэнерго» применен метод индексации на первый долгосрочный период 2023-2025 гг. регулирования сроком на 3 года.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.52 Основ ценообразования ГКТ и ЖН КБР ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год.

В связи с непредставлением ООО «ТК «Эльбрусттеплоэнерго» предложения об установлении цен (тарифов), а также документов и материалов о фактических результатах деятельности организации за 2023 год, Комитетом баланс спроса и предложения тепловой энергии на 2025 год сохранен на уровне рассчитанного специалистами Комитета и утвержденного на первый год долгосрочного периода регулирования 2023-2025 годов.

Полезный отпуск составил 48,84 тыс. Гкал и включает: населению – 40,20 тыс. Гкал,

бюджетным потребителям – 8,43 тыс. Гкал, 0,22 тыс. Гкал – прочим потребителям.

По запросу ГКТ и ЖН КБР от 31.05.2024 № 37-03-10-2213 об актуализированных схемах теплоснабжения сельских поселений Эльбрусского муниципального района местная администрация Эльбрусского муниципального района ответ не представила.

В соответствии с п. 40 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются: объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях и в течение этого периода не пересматриваются.

Объем потерь тепловой энергии составил 8,80 тыс. Гкал, учтен на прежнем уровне и рассчитан в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Корректировка расходов на энергоносители осуществляется в соответствии с п.28 Основ ценообразования с учетом прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Удельный расход газа скорректирован в части калорийности газа по факту 2023 года (8407,5 ккал/куб.м) и составил 132,03 куб.м/Гкал.

Предложение ООО «ТК «Эльбрусттеплоэнерго» по объему газа на 2025 год отсутствует, Комитетом рассчитан объем газа на 2025 год в размере 7 764,92 тыс. куб. м.

В части стоимости природного газа Комитетом произведен расчет цены на газ в разрезе групп и объемов потребления:

№	Составляющие цены на газ	Период	Величина, руб./тыс.м3 (без НДС)
1.	Оптовая цена на газ (приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23)		
1.1	Оптовая цена газа	1 полугодие 2025 года	6 531,00
1.2		2 полугодие 2025 года	7 924,00
1.3	Расчетный объем теплоты сгорания за 2023 год (Ккал/куб.м)		8 334,40
1.4	Оптовая цена газа с учетом расчетного объема теплоты сгорания за 2023 год	1 полугодие 2025 года	6 890,12
1.5		2 полугодие 2025 года	8 359,72
2.	Транспортировка газа (постановление Правительства РФ от 11.12.2024 № 1761)		
2.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	446,67
2.2		2 полугодие 2025 года	497,14
2.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	527,25
2.4		2 полугодие 2025 года	586,83
2.5	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	591,30
2.6		2 полугодие 2025 года	658,12
3.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22)		
3.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	204,71
3.2		2 полугодие 2025 года	204,71
3.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	227,56
3.4		2 полугодие 2025 года	227,56
3.5	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	250,44
3.6		2 полугодие 2025 года	250,44
4.	Цена газа		
4.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7601,93
4.2		2 полугодие 2025 года	9134,89
4.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7705,37
4.4		2 полугодие 2025 года	9247,43
4.5	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7792,29
4.6		2 полугодие 2025 года	9341,60

Цена на газ в 1 полугодии 2025 года принята с учетом оптовой цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 в размере 9 158,59 руб. за 1000 куб. м. с учетом НДС.

Прогнозируемая Комитетом во 2 полугодии 2025 года цена на газ с учетом роста оптовой цены на 21,3% в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, роста тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» на 11,3% на 2 полугодие 2025 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2024 № 1761 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства российской Федерации» и утвержденной платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2025 года в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 составит 11 001,33 руб. за 1000 куб. м. с учетом НДС.

Предложение ООО «ТК «Эльбрусттеплоэнерго» по газу на 2025 год отсутствует, принято Комитетом 76 839,20 тыс. руб.

Удельный расход электрической энергии принят на уровне первого года долгосрочного регулирования в размере 24,47 кВт*ч/Гкал.

Предложение ООО «ТК «Эльбрусттеплоэнерго» по объему электрической энергии отсутствует, Комитетом рассчитан объем электрической энергии на 2025 год размере 1438,89 тыс. кВт*ч.

Цена на электрическую энергию в 1 полугодии 2025 года принята согласно фактической сложившейся за 2023 год по среднему второму уровню напряжения с учетом прогнозного роста Комитета относительно факта 2023 года (110,04 %) и составила 8,04 руб./ кВт*ч.

Цена на электрическую энергию во 2 полугодии 2025 года принята по среднему второму уровню напряжения с учетом прогнозного роста Комитета относительно 1 полугодия 2025 года (107,29%) и составила 8,63 руб./ кВт*ч.

Предложение организации по расходам на электроэнергию на 2025 год отсутствует, принято Комитетом – 11 906, 39 тыс. руб.

Стоимость 1 куб. м воды и стоков принята в соответствии с тарифами на воду и водоотведение, установленными Комитетом для МУП «Коммунальник» на территории Эльбрусского района на 2 полугодие 2024 года, и проиндексирована в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2025 год. По воде и водоотведению удельные расходы составили 0,73 куб. м/Гкал и 0,01 куб. м/Гкал соответственно.

В итоге расходы на энергоресурсы составили: на газ – 76839,20 тыс. руб., на электроэнергию – 11906,39 тыс. руб., на воду и водоотведение – 701,62 тыс. руб.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2023-2025 годы, оставлены без изменений и составляют:

а) базовый уровень операционных расходов, принятый на уровне 16264,91 тыс. руб., определен пунктом 37 Методических указаний;

б) индекс эффективности операционных расходов, принятый на уровне 1%, определен в соответствии с главой 5 Методических указаний;

в) нормативный уровень прибыли принят равным 0;

г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности не установлены.

Операционные расходы в соответствии с п. 59 Основ ценообразования устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации тарифов применен индекс инфляции 105,8% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 30.09.2024. В итоге сумма операционных расходов составила 18080,18 тыс. руб.

Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Утверждено на 2024 год	Утверждено на 2025 год

Расходы на ремонт основных средств	2 574,07	2 731,81	2 861,35
Расходы на оплату труда	13 690,85	14 529,82	15 218,83
ИТОГО уровень операционных расходов	16 264,91	17 261,63	18 080,18

Неподконтрольные расходы были определены в соответствии п. 39 Методических указаний и скорректированы в соответствии с п. 52 Основ ценообразования.

Наименование расхода	Факт 2023 года	Предложение ООО «ТК «Эльбрусттеплоэнерго» на 2025 год	Предложение ГКТ и ЖН КБР на 2024 год
Отчисления от ФОТ	0	0	4596,09
ИТОГО уровень неподконтрольных расходов	0	0	4596,09

Страховые взносы в Пенсионный фонд и фонды обязательного социального и медицинского страхования учтены в размере 30% от расчётного фонда оплаты труда в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса РФ. Дополнительно учтена величина страхового тарифа отрасли в размере 0,20% от оплаты труда в соответствии с законодательством об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний и составили 4596,09 тыс. руб.

Таким образом, скорректированная плановая НБВ на 2025 год, определенная в соответствии с п. 49 Методических указаний, составила 112 123,47 тыс. руб.:

Энергетические ресурсы, холодная вода – 89 447,22 тыс. руб.;

Операционные расходы – 18 080,18 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы – 4 596,09 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной 2025 год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с п. 51 Методических указаний.

По результатам корректировки НБВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2023 году с учетом индексации на ИПЦ 2024 и 2025 года исключено 143,58 тыс. руб.

С учетом не превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по республике в тарифном меню на 2025 год учтена необходимая валовая выручка в размере 111 979,89 тыс. руб. Исключенные из НБВ 2024 года денежные средства будут учтены в последующие годы долгосрочного периода регулирования в рамках ежегодной корректировки НБВ регулируемой организации в размере 1622,34 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представлены на рассмотрение для потребителей ООО «ТК «Эльбрусттеплоэнерго» тарифы на тепловую энергию на 2025 год в размере:

С 01.01.2025 по 30.06. 2025 – 2193,67 руб./Гкал (УСН);

С 01.07.2025 по 31.12.2025 – 2441,69 руб./Гкал (УСН).

Представленные к утверждению тарифы на тепловую энергию в плате граждан с учетом роста газа, электроэнергии, воды, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами на 2025 год по Эльбрускому муниципальному району не превышают предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С., Гузиева М.А.

Заслушав доклад ведущего специалиста отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Гузиевой М.А., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания «Эльбрусттеплоэнерго», на 2025 год».

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания «Эльбрусттеплоэнерго», на 2025 год: с 1 января – 2193,67 руб./Гкал (с НДС), с 1 июля – 2441,69 руб./Гкал (с НДС) с ростом 111,31 %.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 9. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием городского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики «Жилкомсервис», на 2025 год»

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», распоряжением Правительства РФ от 15.11.2024 № 3287-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025-2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет), утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием городского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики «Жилкомсервис» (далее – МУП «Жилкомсервис»), на 2025 год.

Докладчик: Гузиева М.А., ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

Приказом Комитета от 02.05.2024 № 21 открыто дело о корректировке тарифов на 2025 год на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием городского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики «Жилкомсервис».

Основанием для рассмотрения документов явилось обращение МУП «Жилкомсервис» от 27.04.2024 № 37-1554. Уполномоченным по делу назначен ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Гузиева М.А.

В отношении МУП «Жилкомсервис» применен метод индексации на второй долгосрочный период регулирования сроком на 2022-2026 годы сроком на 5 лет.

МУП «Жилкомсервис» присвоен статус единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования городского поселения Залукокоаже Зольского района КБР постановлением местной администрацией г. п. Залукокоаже Зольского муниципального района КБР от 28.08.2018 № 243.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ, (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О

теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – «Основы ценообразования») и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

В связи с представленными недостоверными данными МУП «Жилкомсервис» форм федерального статистического наблюдения № 22-ЖКХ (ресурсы) «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы» и № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией», утвержденных приказом Росстата от 31.07.2023 № 359, полезный отпуск для категории «бюджет» сохранен на уровне, утвержденном на 2024 год. Полезный отпуск на 2025 год составил 7,83 тыс. Гкал и включает: населению – 4,37 тыс. Гкал, бюджетным потребителям – 3,38 тыс. Гкал, прочим потребителям – 0,08.

Предложение МУП «Жилкомсервис» по полезному отпуску тепловой энергии на 2025 год составило 6,62 тыс. Гкал.

По запросу Комитета от 31.05.2024 № 37-03-10-2205 об актуализированных схемах теплоснабжения сельских поселений Зольского муниципального района получен ответ от местной администрации Зольского муниципального района от 10.06.2024 № 49-2287/2.15 заключен контракт на актуализацию схем теплоснабжения г. п. Залукокоаже. Срок завершения работ по контракту 25.07.2024 г.

В соответствии с п. 40 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются: объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях и в течение этого периода не пересматриваются.

Потери тепловой энергии:

Предложение предприятия 0,14 тыс. Гкал, что составляет 2,07% от отпуска тепла в сеть.

Учено в тарифе – 1,247 тыс. Гкал, что составляет 13,73 % планируемой к отпуску тепловой энергии. В материалах дела на первый год долгосрочного регулирования 2022-2026 гг. организацией представлен плановый расчет технологических потерь тепловой энергии через изоляцию трубопроводов и с утечками теплоносителя, выполненный в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

В результате плановая выработка тепла на 2025 год составила 9,184 тыс. Гкал.

Расчет расходов энергоносителей выполнен с учетом плановой выработки.

Корректировка расходов на энергоносители осуществляется в соответствии с п.28 Основ ценообразования с учетом прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Удельный расход газа скорректирован в части калорийности газа по факту 2023 года (8366,57 ккал/куб. м) и составил 130,82 куб. м/Гкал.

Объем газа, предложенный МУП «Жилкомсервис», составил – 1 251 тыс. куб. м, Комитетом рассчитан объем газа на 2025 год в размере 1 201,45 тыс. куб. м.

В части стоимости природного газа Комитетом произведен расчет цены на газ в разрезе групп и объемов потребления:

№	Составляющие цены на газ	Период	Величина, руб./тыс.м3 (без НДС)
1.	Оптовая цена на газ (приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23)		
1.1	Оптовая цена газа	1 полугодие 2025 года	6 531,00
1.2		2 полугодие 2025 года	7924,00
1.3	Расчетный объем теплоты сгорания за 2023 год (Ккал/куб. м)		8 408,88
1.4	Оптовая цена газа с учетом расчетного объема теплоты сгорания за 2023 год	1 полугодие 2025 года	6 951,70
1.5		2 полугодие 2025 года	8 434,43
2.	Транспортировка газа (постановление Правительства РФ от 11.12.2024 № 1761)		
2.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	527,25

2.2		2 полугодие 2025 года	586,83
2.3	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	591,30
2.4		2 полугодие 2025 года	658,12
3.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22)		
3.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	227,56
3.2		2 полугодие 2025 года	227,56
3.3	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	250,44
3.4		2 полугодие 2025 года	250,44
4.	Цена газа		
4.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7671,53
4.2		2 полугодие 2025 года	9206,38
4.3	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7758,46
4.4		2 полугодие 2025 года	9300,55

Цена на газ в 1 полугодии 2025 года принята с учетом оптовой цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 в размере 9 250,42 руб. за 1000 куб. м. с НДС.

Прогнозируемая Комитетом во 2 полугодии 2025 года цена на газ с учетом роста оптовой цены на 21,3% в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, роста тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» на 11,3% на 2 полугодие 2025 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2024 № 1761 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства российской Федерации» и утвержденной платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2025 года в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 составит 11 095,95 руб. за 1000 куб. м. с НДС.

Предложение организации по газу на 2025 год составило 11 760,85 тыс. руб., принято – 12000,83 тыс. руб., корректировка составила – 239,98 тыс. руб.

Удельный расход электроэнергии принят на уровне первого года долгосрочного регулирования в размере 17,92 кВт*ч/Гкал.

Объем электрической энергии, предложенный МУП «Жилкомсервис», составил – 215,29 тыс. кВт*ч, Комитетом рассчитан объем электрической энергии на 2025 год в размере 164,55 тыс. кВт*ч.

Цена на электрическую энергию в 1 полугодии 2025 года принята согласно фактической сложившейся за 2023 год по низкому уровню напряжения с учетом прогнозного роста Комитета относительно факта 2023 года (109,91 %) и составила 9,32 руб./ кВт*ч.

Цена на электрическую энергию во 2 полугодии 2025 года принята по низкому уровню напряжения с учетом прогнозного роста Комитета относительно 1 полугодия 2025 года (116,18%) и составила 10,82 руб./ кВт*ч.

Предложение организации по расходам на электроэнергию на 2025 год составило 1 846,92 тыс. руб., принято – 1 632,02 тыс. руб., корректировка составила – «минус» 214,9 тыс. руб.

Стоимость 1 куб. м воды и стоков принята в соответствии с тарифами на воду и водоотведение, установленными Комитетом для МУП «Комсервис» Зольского района на 2 полугодие 2024 года, и проиндексирована в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2025 год.

Удельный расход воды на технологические нужды составил 0,49 куб. м/Гкал. По водоотведению удельный расход установлен в размере 0,11 куб. м/Гкал.

Предложение организации по расходам на воду и водоотведение на 2025 год составило 27,42 тыс. руб. и 3,25 тыс. руб. соответственно, принято – 52,91 тыс. руб. на приобретение воды на технологические нужды и 8,66 тыс. руб. на водоотведение.

В итоге расходы на энергоресурсы составили: на газ – 12 000,83 тыс. руб., на электроэнергию – 1 632,02 тыс. руб., на воду и водоотведение – 61,57 тыс. руб.

В соответствии с п.51 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2022-2026 годы, оставлены без изменений и составляют:

а) базовый уровень операционных расходов, принятый на уровне 3581,35 тыс. руб., определен пунктом 37 Методических указаний;

б) индекс эффективности операционных расходов, принятый на уровне 1%, определен в соответствии с главой 5 Методических указаний.;

в) нормативный уровень прибыли принят равным 0;

г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности не установлены.

Операционные расходы в соответствии с п. 59 Основ ценообразования устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации тарифов применен индекс инфляции 105,8% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 30.09.2024. В итоге сумма операционных расходов составила 4 177,71 тыс. руб.

тыс. руб.

Наименование расхода	Утверждено на 2022 год	Утверждено на 2023 год	Утверждено на 2024 год	Утверждено на 2025 год
Расходы на приобретение сырья и материалов	244,60	256,68	272,41	285,33
Расходы на оплату труда	3 096,37	3 249,33	3 448,45	3 611,97
Расходы на оплату услуг связи	4,38	4,59	4,87	5,10
Поверка приборов учета	30,51	32,02	33,98	35,59
Арендная плата, лизинговые платежи непроизводственных объектов	60,08	63,04	66,90	70,08
Охрана труда и техника безопасности	2,42	2,54	2,70	2,82
Канцелярские товары	15,91	16,70	17,72	18,56
Расходы на оплату услуг производственного характера, выполняемых по договорам	127,07	133,35	141,52	148,23
ИТОГО уровень операционных расходов	3 581,35	3 758,27	3 988,58	4 177,71

Неподконтрольные расходы были определены в соответствии пунктом 39 Методических указаний и скорректированы в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования.

тыс. руб.

Наименование расхода	Факт 2023 года	Предложение МУП «Жилкомсервис» на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год
Отчисления на социальные нужды	2 208	2 284,01	1 090,82
Амортизация	402	273,80	
Страхование	31	32	
Налог на УСНО	177	160	
ИТОГО уровень неподконтрольных расходов	2 818	2 749,81	1 090,82

Неподконтрольные расходы МУП «Жилкомсервис» на 2024 г. включают в себя:

1) Страховые взносы в Пенсионный фонд и фонды обязательного социального и медицинского страхования учтены в размере 30 % от расчётного фонда оплаты труда в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса РФ. Дополнительно учтена величина страхового тарифа отрасли в размере 0,20 % от оплаты труда в соответствии с законодательством об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

2) Расходы на амортизацию не приняты специалистами Комитета в связи с непредставлением организацией первоначальной балансовой стоимости и инвентарных карточек учета объектов основных средств.

Таким образом, неподконтрольные расходы составили 1 090,82 тыс. руб., предложение

организации – 2 749,81 тыс. руб., корректировка – 1 658,99 тыс. руб.

Таким образом, скорректированная плановая НВВ, определенная в соответствии с п. 49 Методических указаний, составила 19 152,58 тыс. руб.:

Энергетические ресурсы и холодная вода – 13 694,42 тыс. руб.;

Операционные расходы – 4 177,71 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы – 1 280,30 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной 2025 год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с п. 51 Методических указаний.

Размер корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2023 году с учетом индексации на ИПЦ 2024 и 2025 годов составил «минус» 918,30 тыс. руб.

С учетом не превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по республике в тарифном меню на 2025 год учтена необходимая валовая выручка в размере 18 234,27 тыс. руб. Исключенные из НВВ 2024 года денежные средства будут учтены в последующие годы долгосрочного периода регулирования в рамках ежегодной корректировки НВВ регулируемой организации в размере 185,81 тыс. руб.

Предложенная организацией величина необходимой валовой выручка на 2025 год составила 24 428,01 тыс. руб.

МУП «Жилкомсервис» на 2025 год заявлены тарифы на тепловую энергию в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 3 432,22 руб./Гкал (УСН);

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 4 073,50 руб./Гкал (УСН);

В результате проведенной экспертизы на рассмотрение представлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Жилкомсервис» на 2025 год в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 2 208,85 руб./Гкал (УСН);

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 2 507,42 руб./Гкал (УСН) с ростом 113,52%.

Представленные к утверждению тарифы на тепловую энергию в плате граждан с учетом роста газа, электроэнергии, воды, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами на 2025 год по Зольскому муниципальному району не превышают предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Гузиева М.А.

Заслушав доклад ведущего специалиста отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Гузиевой М.А., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием городского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики «Жилкомсервис», на 2025 год».

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Жилкомсервис», на 2025 год: с 1 января – 2 208,85 руб./Гкал (УСН), с 1 июля – 2 507,42 руб./Гкал (УСН) с ростом 113,52 %.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 10. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Урвантеплосервис», на 2025 год»

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», распоряжением Правительства РФ от 15.11.2024 № 3287-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025-2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет), утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Урвантеплосервис» (далее – ОАО «Урвантеплосервис»), на 2025 год.

Докладчик: Гузиева М.А., ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

Приказом Комитета от 02.05.2024 № 37 открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, поставляемые потребителям открытым акционерным обществом «Урвантеплосервис».

Основанием для рассмотрения документов явилось обращение ОАО «Урвантеплосервис» от 26.04.2024 № 37-1503. Уполномоченным по делу назначена ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Гузиева М.А.

В отношении ОАО «Урвантеплосервис» применен метод индексации на третий долгосрочный период регулирования 2024-2028гг. сроком на 5 лет.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ, (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – «Основы ценообразования») и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

Предложение организации по полезному отпуску тепловой энергии на 2025 год составило 60,749 тыс. Гкал: население – 35,548 тыс. Гкал, бюджет – 24,174 тыс. Гкал, прочие потребители – 1,027 тыс. Гкал.

По запросу ГКТ и ЖН КБР от 31.05.2024 № 37-03-10-2210 об актуализированных схемах теплоснабжения сельских поселений Урванского муниципального района ответ не представлен.

Комитетом проведен анализ статистической отчетности теплоснабжающей организации ОАО «Урвантеплосервис» по полезному отпуску, поступившей в рамках запросов фактической отчетности теплоснабжающих организаций за 2021-2023 годы.

Отпуск тепловой энергии потребителям

				Гкал
Наименование стат. отчетности	2021	2022	2023	
1-ТЭП:	55140	53061	52625	
Население	30583	30581	31285	
Бюджет	23671	21609	20507	
Прочие потребители	886	871	833	
22-ЖКХ:	54254	52190	51792	
Население	30583	30581	31285	
Бюджет	23671	21609	20507	
Прочие потребители	-	-	-	

Баланс спроса и предложения тепловой энергии на 2025 год рассчитан с учетом динамики полезного отпуска тепловой энергии по всем группам потребителей согласно п. 9.1 Методических указаний исходя из данных статистической отчетности организации 1-ТЭП и 22-ЖКХ за 2021-2023 годы.

Полезный отпуск на 2025 год составил 51,537 тыс. Гкал и включает: населению – 19,087 тыс. Гкал, бюджетным потребителям – 17,66 тыс. Гкал, прочим потребителям - 0,808 тыс. Гкал.

В соответствии с п. 40 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются: объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях и в течение этого периода не пересматриваются.

Потери тепловой энергии:

Предложение предприятия 9,042 тыс. Гкал, что составляет 12,96% от отпуска тепла в сеть.

Учтено в тарифе – 7,17 тыс. Гкал, что составляет 12,21 % планируемой к отпуску тепловой энергии. В материалах дела на первый год долгосрочного регулирования 2021-2025 гг. организацией представлен плановый расчет технологических потерь тепловой энергии через изоляцию трубопроводов и с утечками теплоносителя, выполненный в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

В результате плановая выработка тепла на 2025 год составила 59,91 тыс. Гкал.

Расчет расходов энергоносителей выполнен с учетом плановой выработки.

Корректировка расходов на энергоносители осуществляется в соответствии с п.28 Основ ценообразования с учетом прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Цена на газ в 1 полугодии 2025 года принята с учетом оптовой цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 в размере 9247,23 руб. за 1000 куб. м. с учетом НДС.

Прогнозируемая Комитетом во 2 полугодии 2025 года цена на газ с учетом роста оптовой цены на 21,3% в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, роста тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» на 11,3% на 2 полугодие 2025 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2024 № 1761 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства российской Федерации» и утвержденной платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2025 года в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 составит 11 102,42 руб. за 1000 куб. м. с учетом НДС.

В части стоимости природного газа Комитетом произведен расчет цены на газ в разрезе групп и объемов потребления:

№	Составляющие цены на газ	Период	Величина, руб./тыс.м3 (без НДС)
1.	Оптовая цена на газ (приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23)		
1.1	Оптовая цена газа	1 полугодие 2025 года	6 531,00
1.2		2 полугодие 2025 года	7 924,00
1.3	Расчетный объем теплоты сгорания за 2023 год (Ккал/куб. м)		8 334,40
1.4	Оптовая цена газа с учетом расчетного объема теплоты сгорания за 2023 год	1 полугодие 2025 года	6 890,12
1.5		2 полугодие 2025 года	8 359,72
2.	Транспортировка газа (постановление Правительства РФ от 11.12.2024 № 1761)		
2.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	446,67

2.2		2 полугодие 2025 года	497,14
2.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	527,25
2.4		2 полугодие 2025 года	586,83
2.5	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	591,30
2.6		2 полугодие 2025 года	658,12
2.7	7-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	659,03
2.8		2 полугодие 2025 года	733,50
3.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22)		
3.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	204,71
3.2		2 полугодие 2025 года	204,71
3.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	227,56
3.4		2 полугодие 2025 года	227,56
3.5	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	250,44
3.6		2 полугодие 2025 года	250,44
3.7	7-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	264,89
3.8		2 полугодие 2025 года	264,89
4.	Цена газа		
4.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7633,14
4.2		2 полугодие 2025 года	9172,76
4.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7736,58
4.4		2 полугодие 2025 года	9285,30
4.5	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7823,50
4.6		2 полугодие 2025 года	9379,47
4.7	7-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7905,68
4.8		2 полугодие 2025 года	9469,30

Удельный расход скорректирован в части калорийности газа по факту 2023 года (8445,25 ккал/куб. м) и составил 138,91 м3/Гкал.

Предложение организации по газу на 2025 год составило 92736 тыс. руб., принято – 83128,89 тыс. руб., корректировка составила – 9607,11 тыс. руб.

Расходы на электроэнергию:

- предложение ОАО «Урвантеплосервис» - 10 460 тыс. руб.;

- предложение Комитета – 11 006,15 тыс. руб.

Корректировка составила 546,15 тыс. руб.

Темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год прогнозируемый Комитетом относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

- по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%;

Цена на электрическую энергию 2025 года составит:

Период	НН
1 полугодие	7,76
2 полугодие	9,02

Средняя цена за 1 кВт*ч в 1 полугодии 2025 года составила 9,31 руб., во втором – 10,82 руб. Удельный расход по электроэнергии принят на уровне первого года долгосрочного регулирования, составил 18,53 кВт*ч/Гкал. Объем электрической энергии, предложенный ОАО «Урвантеплосервис», составил – 1137,53 тыс. кВт*ч, Комитетом рассчитан объем электрической энергии на 2025 год в размере 1110,31 тыс. кВт*ч.

Удельный расход воды на технологические нужды составил 0,12 куб. м/Гкал. По водоотведению удельный расход установлен в размере 0,026 куб. м/Гкал.

Стоимость 1 куб. м воды принята в соответствии с тарифами на воду, установленными Комитетом для водоснабжающей организации Урванского муниципального района МУП «Водресурс» на 2 полугодие 2024 года и проиндексирована на 105,8% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, принятым 30.09.2024.

Предложение организации по расходам на воду и водоотведение на 2025 год составило 443 тыс. руб. и 65 тыс. руб. соответственно, принято – 133,58 тыс. руб. на приобретение воды на технологические нужды и 8,44 тыс. руб. на водоотведение.

В итоге расходы на энергоресурсы составили: на газ – 83128,89 тыс. руб., на электроэнергию – 11006,15 тыс. руб., на воду и водоотведение – 142,02 тыс. руб.

В соответствии с п.51 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2024-2028 годы, оставлены без изменений и составляют:

- а) базовый уровень операционных расходов на 2024 год – 31 498,16 тыс. руб.;
- б) индекс эффективности операционных расходов равен 1%;
- в) прибыль равна нулю;
- г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности не установлены.

Операционные расходы в соответствии с п. 59 Основ ценообразования устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации на 2025 год применен индекс потребительских цен 105,8 % в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 30.09.2024. В итоге сумма операционных расходов составила 32 991,81 тыс. руб.

Наименование расхода	Утверждено на 2024 год	Утверждено 2025 год
Расходы на ремонт основных средств	923,78	967,58
Расходы на оплату труда	30 245,54	31 679,78
Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	74,71	78,25
Расходы на оплату других работ и услуг		
Расходы на дезинфекцию	67,97	71,19
Арендная плата		
Расходы на медосмотр	186,17	195
ИТОГО уровень операционных расходов	31 498,16	32 991,81

Неподконтрольные расходы были определены в соответствии пунктом 39 Методических указаний и скорректированы в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования.

тыс. руб.

Наименование расхода	Факт 2023 года	Предложение организации на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год
Отчисления от ФОТ	12 651,00	15 428,00	9 567,29
Амортизация	4 258,00	4 190,00	2 527,27
Налог на имущество	654,00	451,00	460,80
Плата за негативное загрязнение окружающей среды		2,00	
Расходы на страхование	351,00	345,00	
ИТОГО уровень неподконтрольных расходов	17 914	20 416,00	12 555,36

Неподконтрольные расходы ОАО «Урвантеплосервис» на 2025 год включают в себя:

1) Страховые взносы в Пенсионный фонд и фонды обязательного социального и медицинского страхования учтены в размере 30 % от расчётного фонда оплаты труда в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса РФ. Дополнительно учтена величина страхового тарифа отрасли в размере 0,20 % от оплаты труда в соответствии с законодательством об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, составили 9 134,15 тыс. руб.

2) Сумма амортизационных отчислений определена исходя из представленной организацией ведомости амортизации. Предложение Комитета составило 2 527,27 тыс. руб.

3) Налог на имущество рассчитан по среднегодовой стоимости имущества.

В третьем долгосрочном периоде регулирования неподконтрольные расходы составили 12

555,36 тыс. руб., предложение организации – 20 416 тыс. руб., корректировка – 7 860,64 тыс. руб.

Таким образом, скорректированная плановая НВВ, определенная в соответствии с п. 49 Методических указаний, составила 139 824,22 тыс. руб.:

Энергетические ресурсы, холодная вода – 94 277,06 тыс. руб.;

Операционные расходы – 32 991,81 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы – 12 555,36 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной 2025 год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с п. 51 Методических указаний.

Размер корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2023 году с учетом индексации на ИПЦ 2024 и 2025 годов составил «плюс» 3668,95 тыс. руб.

В целях не превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по республике исключенные из НВВ 2024 года денежные средства в размере 679,31 тыс. руб. учтены в рамках ежегодной корректировки НВВ на 2025 год.

Итого, необходимая валовая выручка на 2025 год, определенная в соответствии с пунктом 51 Методических указаний, возвратом средств по итогам регулирования 2024 года составила 144 172,49 тыс. руб.

Предложение организации по НВВ – 197 340,62 тыс. руб.

ОАО «Урвантеплосервис» на 2025 год заявлены тарифы на тепловую энергию в размере:

с 01.01.2025 по 30.06. 2025 – 2 994,06 руб./Гкал (УСН);

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 3 634,62 руб./Гкал (УСН).

В результате проведенной экспертизы на рассмотрение представлены тарифы на передачу тепловой энергии ОАО «Урвантеплосервис» на 2025 год в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 2 647,39 руб./Гкал (УСН);

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 3022,55 руб./Гкал (УСН) с ростом 114,17%.

Представленные к утверждению тарифы на тепловую энергию в плате граждан с учетом роста газа, электроэнергии, воды, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами на 2025 год по Урванскому муниципальному району не превышают предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Выступили: Макуашев А.А., Гукепшев А.С., Гузиева М.А.

Заслушав доклад ведущего специалиста отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Гузиевой М.А., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Урвантеплосервис», на 2025 год».

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Урвантеплосервис», на 2025 год в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 2 647,39 руб./Гкал (УСН);

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 3022,55 руб./Гкал (УСН) с ростом 114,17%.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 11. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования, установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Теректеплоснаб», на 2025-2027 годы».

Докладчик: Шевцова Ю.Н. - начальник отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», распоряжением Правительства РФ от 15.11.2024 № 3287-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025-2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос об утверждении долгосрочных параметров регулирования, установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Теректеплоснаб», на 2025-2027 годы.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ, (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

Приказом Комитета от 20.11.2024 № 182 открыто дело об утверждении долгосрочных параметров регулирования, установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Теректеплоснаб», на 2025-2027 годы. Основанием для рассмотрения документов явилось обращение МУП «Теректеплоснаб» от 11.11.2024 № 37-3978. Уполномоченным по делу назначена начальник отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Шевцова Ю.Н.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования в соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования.

В материалах дела представлен договор от 17.07.2024 № 1 о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за МУП «Теректеплоснаб» на срок до 30.04.2025 с возможностью продления на тот же срок и на тех же условиях.

В отношении МУП «Теректеплоснаб» (далее МУП «ТТС») применен метод индексации на первый долгосрочный период регулирования 2025-2027 гг. сроком на 3 года.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определены перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

- а) базовый уровень операционных расходов на 2025 год – 24 822,65 тыс. руб.;
- б) индекс эффективности операционных расходов равен 1%;
- в) прибыль равна нулю;
- г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности не установлены.

До начала долгосрочного периода регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования и иных прогнозных параметров регулирования органом регулирования рассчитана необходимая валовая выручка регулируемой организации отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования:

Период	2025 год	2026 год	2027 год
Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	83424,58	93741,52	103865,66

МУП «ТТС» планирует эксплуатировать 26 котельных, 65 котельный агрегатов. Протяженность тепловых сетей в 2-х трубном измерении составляет 18,877 км, в т. ч. 0,48 км сетей горячего водоснабжения. Установленная мощность котельных 43,28 Гкал/час, подключенная нагрузка 19,55 Гкал/час. Коэффициент использования мощностей составляет 45%.

МУП «Теректеплоснаб» применяет основную систему налогообложения.

Полезный отпуск тепловой энергии.

По запросу ГКТ и ЖН КБР от 30.09.2024 № 37-03-10-3994 об актуализированных схемах теплоснабжения г.п. Терек и сельских поселений Терского муниципального района получен ответ от местной администрации Терского муниципального района от 09.10.2024 № 53-2-08/2863 об отсутствии актуализации указанных схем и программ комплексного развития.

Баланс спроса и предложения тепловой энергии на 2025 год в размере 32,68 тыс. Гкал, предложенный организацией в расчете величины необходимой валовой выручки, отличается от представленных расчетов по подключенным нагрузкам (15,96 тыс. Гкал, стр. 59 ч.1) и плана полезного отпуска тепловой энергии и теплового баланса (40,94 тыс. Гкал на стр.56 ч.1). В расчете неправильно указаны исходные данные: продолжительность отопительного периода, удельные отопительные характеристики зданий, температура внутреннего воздуха в помещениях, отсутствует обоснование температуры наружного воздуха.

Комитетом проведен анализ статистической отчетности предшествующей теплоснабжающей организации МУП «Теректеплосбыт» по полезному отпуску, поступившей в рамках запросов фактической отчетности теплоснабжающих организаций за 2021-2023 годы.

Отпуск тепловой энергии потребителям

Гкал

Наименование стат. отчетности	2021	2022	2023
1-ТЭП:	34140	32700	32700
Население	14710	14900	14900
Бюджет	18747	17170	17170
Прочие потребители	683	630	630
22-ЖКХ:			
Население	14700	14900	7600
Бюджет	18760	17170	9970
Прочие потребители	-	-	-

Полезный отпуск по группе потребителей «население» не совпадает по формам 1-ТЭП и 22-ЖКХ в рамках одного года, информация о поставленных объемах тепла по группе «прочие потребители» отсутствует в отчетах 22-ЖКХ за период 2021-2023 годов. Статистическая отчетность 1-ТЭП и 22-ЖКХ за 2023 год не достоверна, не совпадает с материалами первичной отчетности, представленной МУП «Теректеплосбыт».

Учитывая выше изложенное, для определения полезного отпуска тепловой энергии на 2025 год, Комитетом выполнен расчет полезного отпуска по группе потребителей «население» согласно информации об отапливаемых площадях и нормативах потребления тепловой энергии на отопление и нагрев для нужд ГВС, утвержденных на территории КБР.

Объем полезного отпуска для бюджетных и прочих потребителей рассчитан согласно Методическим указаниям по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (издание 4-ое)" (одобренны Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России, протокол от 12.07.2002 N 5), информации об объемах отапливаемых зданий, представленной в материалах дела (часть 1 стр. 59), с учетом температуры наружного воздуха, принятой согласно «СП 131.13330.2020. Свод правил. Строительная климатология. СНиП 23-01-99*» (утв. и введен в действие приказом Минстроя России от 24.12.2020 № 859/пр) (ред. от 30.05.2022).

Полезный отпуск составил:

- предложение организации – 32,68 тыс. Гкал,

в т. ч. население -14,8 тыс. Гкал, бюджет – 17,48 тыс. Гкал, прочие потребители – 0,4 тыс. Гкал;

- предложение Комитета – 39,35 тыс. Гкал,

в том числе население – 22,37 тыс. Гкал, бюджет – 16,43 тыс. Гкал, прочие – 0,55 тыс. Гкал.

Предложение предприятия по потерям тепловой энергии 4,0 тыс. Гкал, что составляет 10,91%. Расчет не представлен в материалах дела.

Комитетом выполнен укрупненный расчет потерь тепловой энергии при передаче по данным о протяженности тепловых сетей предыдущей организации 18,36 км. В договоре хозяйственного ведения от 17.07.2024 № 1 нет указания диаметров и способов прокладки трубопроводов. Величина потерь составила 5,97 тыс. Гкал, что составило 13,18% от величины отпуска тепловой энергии в сеть.

Предложение организации по величине потерь тепловой энергии на собственные нужды котельных 0,62 тыс. Гкал, что составляет 2,0% выработки тепловой энергии, учтенной в тепловом балансе организации, предложение Комитета – 0,93 тыс. Гкал принято на уровне предложенного организацией процента потерь.

Плановая выработка тепловой энергии 2025 год составила – 46,25 тыс. Гкал, предложение МУП «ТТС» - 37,3 тыс. Гкал.

Расчет расходов энергоносителей выполнен с учетом плановой выработки.

Расходы на топливно-энергетические ресурсы при методе индексации определяются на основании пунктов 35-38 Основ ценообразования.

Рост стоимостных показателей расходов топливно-энергетических ресурсов с 1 января 2025 года учтен в тарифе в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, опубликованный 30.09.2024, и составляет:

Топливо- энергетические ресурсы	с 1 июля 2025 г.	с 1 июля 2026 г.	с 1 июля 2027 г.
газ	121,3%	104,3%	104%
электроэнергия	108,72%	105,2%	104%
вода	105,8%	104,3%	104%

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды составили (тыс. руб.):

Статья расходов	2025 год	2026 год	2027 год
Газ	51095,69	53292,80	55424,52
Электроэнергия	6261,77	6587,38	6850,88
Вода	351,44	366,55	381,22
Водоотведение	-	-	-
ИТОГО:	57708,90	60246,74	62656,61

Цена на газ в 1 полугодии 2025 года принята с учетом оптовой цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 в размере 7 606,16 руб. за 1000 куб. м. без НДС.

Прогнозируемая Комитетом во 2 полугодии 2025 года цена на газ с учетом роста оптовой цены на 21,3% в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, роста тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» на 11,3% на 2 полугодие 2025 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2024 № 1761 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства российской Федерации» и утвержденной платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2025 года в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 составит 9 131,91 руб. за 1000 куб. м. без НДС.

МУП «ТТС» представила в материалах дела копии 6 действующих карт режимной наладки котлов, на остальные 59 котельных агрегатов режимная наладка отсутствует. Расход газа на 1 Гкал по предложению организации составил 285,09 куб. м/Гкал, калорийность не указана. Комитетом рассчитан удельный расход газа согласно паспортным данным котлов с учетом действующих режимных карт в размере 160,09 кг у. т./Гкал, с учетом фактической калорийности газа за 2023 год 8334,4 ккал/куб. м. удельный расход составил 134,46 куб. м/Гкал.

Объем газа предложенный МУП «ТТС» составил – 10634,0 тыс. куб. м, специалистами ГКТ и ЖН КБР рассчитан объем газа на 2025 год в размере 6218,7 тыс. куб. м.

Договор поставки газа от 01.10.2024 № 15-3-07-10040/24К заключен с ООО «Газпром межрегионгаз Нальчик» подлежит исполнению с 01.10.2024 по 31.10.2024. На 2025 год договор не представлен.

Расходы на газ рассчитаны специалистами Комитета на период действия тарифа.

В части стоимости природного газа Комитетом произведен расчет цены на газ в разрезе групп и объемов потребления:

№	Составляющие цены на газ	Период	Величина, руб./тыс.м3 (без НДС)
1.	Оптовая цена на газ (приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23)		
1.1	Оптовая цена газа	1 полугодие 2025 года	6 531,00
1.2		2 полугодие 2025 года	7 924,00
1.3	Расчетный объем теплоты сгорания за 2023 год (Ккал/куб.м)		8 334,40
1.4	Оптовая цена газа с учетом расчетного объема теплоты сгорания за 2023 год	1 полугодие 2025 года	6 890,12
1.5		2 полугодие 2025 года	8 359,72
2.	Транспортировка газа (постановление Правительства РФ от 11.12.2024 № 1761)		
2.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	446,67
2.2		2 полугодие 2025 года	497,14
2.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	527,25
2.4		2 полугодие 2025 года	586,83
2.5	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	591,30
2.6		2 полугодие 2025 года	658,12
3.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22)		
3.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	204,71
3.2		2 полугодие 2025 года	204,71
3.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	227,56
3.4		2 полугодие 2025 года	227,56
3.5	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	250,44
3.6		2 полугодие 2025 года	250,44
4.	Цена газа		
4.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7 541,50
4.2		2 полугодие 2025 года	9 061,57
4.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7 644,93
4.4		2 полугодие 2025 года	9 174,11
4.5	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7 731,86
4.6		2 полугодие 2025 года	9 268,28

Сумма расходов на газ рассчитана исходя из утвержденных составляющих цены газа, фактической калорийности по факту 2023 года и составила 51 095,69 тыс. руб. Предложение организации 100 072,32 тыс. руб., корректировка – 48 976,63 тыс. руб.

Расходы на электроэнергию:

- предложение МУП «ТТС» - 5739,03 тыс. руб.;

- предложение Комитета - 6261,77 тыс. руб.

Корректировка составила 522,74 тыс. руб.

Договор энергоснабжения заключен с ПАО «Россети Северный Кавказ» 10.10.2024 № 0703081000056.

Темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год прогнозируемый Комитетом относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

- по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%;

- по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%;

Цена на электрическую энергию 2025 года составит:

Период	НН	СН-2
1 полугодие	7,76	6,70
2 полугодие	9,02	7,19

Средняя цена за 1 кВт*ч составила 7,40 руб. Удельный расход принят на уровне предложения организации 18,28 кВт*ч/Гкал, представлен укрупненный плановый расчет по объектам потребления. Объем электрической энергии, предложенный МУП «ТТС», составил – 682 тыс. кВт*ч, Комитетом рассчитан объем электрической энергии на 2025 год в размере 845,64 тыс. кВт*ч.

Расходы на приобретение холодной воды для нужд производства в стоимостном выражении рассчитаны с учетом тарифов на воду, утвержденных Комитетом на 2024 год, для МУП «Терский водоканал» на территории Терского муниципального района и проиндексированы на 105,8% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, принятым 30.09.2024. Предложение МУП «ТТС» составило 889,35 тыс. руб., предложение Комитета – 351,44 тыс. руб., корректировка – 537,91 тыс. руб.

Организацией представлен договор холодного водоснабжения, заключенный с МУП «Терский водоканал» 01.10.2024 № 284/1. Приложение с указанием точек поставки отсутствует. Договор ежегодно пролонгируется на тех же условиях. Плановый расчет выполнен по котельным, указанным в приложении.

Организация представила ежемесячные расходы воды по котельным, информация не соответствует предложению организации в расчете величины необходимой валовой выручки. Информация по приборам учета воды, расчет количества воды на технологические нужды отсутствуют, исходные данные не представлены в материалах дела. В тарифе принят удельный расход 0,5 куб. м/Гкал согласно Методическим указаниям по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (издание 4-ое), одобренными Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России, протокол от 12.07.2002 № 5.

Предложение организации **по водоотведению** отсутствует.

Базой для определения **операционных расходов** на 2024 год, являются расходы, определенные методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний:

1)

Расходы по фонду оплаты труда на 2025 год

рассчитан специалистами Комитета исходя из численности 114,3 единиц работающего персонала. Штатное расписание организации по нормативной численности, утвержденное на период с 01.08.2024 по 31.12.2024, включает 191 человек, что превышает на 67% фактическую численность работающих предшествующей организации. Проанализирована фактическая численность производственно-промышленного персонала и АУП, принята на среднем уровне за 2021-2023 годы.

Фактическая численность согласно отчетным данным МУП «Теректеплосбыт» за 2021-2023 годы:

	Факт 2021	Факт 2022	Факт 2023	Среднее за 3 года
АУП	19,5	18,5	18,5	18,8
ППР	64	64	64	64,0
Ремю перс.	20	19	19	19,3
Цехов.	2	2	2	2,0

Прочие	10,5	10,5	9,5	10,2
Всего	116	114	113	114,3

В соответствии с приложением № 1 к «Федеральному отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023-2025 годы» (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 12.05.2022) (ред. от 10.06.2024) минимальная месячная тарифная ставка рабочих первого разряда должна быть в размере минимальной оплаты труда (МРОТ). Комитетом выполнен расчет фонда оплаты труда с учетом МРОТ на 2025 год, средним разрядом на уровне предыдущей организации и процентом доплат, связанных с условиями труда. Средняя заработная плата сложилась в размере 27945,42 руб., ФОТ – 27 687,99 тыс. руб.

В предписании ФАС России от 27.09.2023 № СП/80104/23 ФАС России указывает, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат. Таким образом, расходы по статье затрат «расходы на оплату труда» для МУП «ТТС» принимаются Комитетом в размере 24 813,19 тыс. руб., с учетом выводов ФАС России, рассчитанные в размере не выше заявленной организацией средней заработной платы в размере 25034,33 руб. по данной статье затрат на 2025 год.

При расчете ФОТ учтен сезонный характера работы котельных. Организация не представила в материалах дела документы, подтверждающие разрядность и квалификацию производственно-промышленного персонала. Фонд оплаты труда по предложению организации – 14162,093 тыс. руб., корректировка составила 10651,10 тыс. руб.

2) Обоснованное предложение организации по **расходам на приобретение сырья и материалов** для нужд химлаборатории и водоподготовки не представлено в материалах дела.

3) По статье **«расходы на ремонт основных средств»** предложение организации на 2025 год составило 7737,4 тыс. руб. В материалах дела МУП «ТТС» не представила дефектные ведомости, плановые сметными расчеты по данной статье расходов. План-график проведения работ отсутствует, договоры с подрядными организациями не представлены.

В соответствии с п. 18 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения регулируемая организация вправе представить в орган регулирования дополнительные документы и материалы к предложению об установлении цен (тарифов) до 1 декабря текущего года. МУП «Теректеплоснаб» представила пакет документов, содержащий сметные расчеты, дефектные ведомости и план мероприятий по подготовке к осенне-зимнему периоду 2025-2026 годов на сумму 12 133,2 тыс. руб. 05.12.2024. Данные документы к рассмотрению не приняты.

4) Расходы на оплату услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями не заявлены в материалах дела.

5) Предложение МУП «ТТС» на оплату других работ и услуг, выполняемых по договорам, составило 388,94 тыс. руб. Расходы учтены в размере 9,46 тыс. руб.:

- расходы на услуги связи и интернет заявлены в размере – 41,122 тыс. руб. Расчет необходимых расходов не представлен.

- по статье расходов «информационные услуги» предложение организации составило – 51,3 тыс. руб. В дополнительном пакете документов на 2024 год МУП «ТТС» представило копию договора по оказанию услуг по предоставлению специализированной гидрометеорологической информации о состоянии окружающей среды, заключенного с ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС» от 25.10.2024 № 47-2024. Соглашение о стоимости услуг включает информацию с 01.10.2024 по 30.04.2025. К учету приняты плановые расходы на период с 01.01.2025 по 30.04.2025 на сумму 9,46 тыс. руб. (без НДС).

- другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным заявлены МУП «ТТС» в размере 234,5 тыс. руб., расшифровка и обоснование не представлены.

Общая сумма операционных расходов на 2025 год составила 24822,65 тыс. руб. Предложение предприятия – 22288,44 тыс. руб., корректировка составила 2534,21 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы были определены в соответствии пунктом 39 Методических указаний и скорректированы в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования.

1) Расходы на страхование по предложению организации составили 180 тыс. руб. Первичные документы, подтверждающие затраты, представлены договорами со СПАО «Ингосстрах» на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте от 23.07.2024 № 582-11253-545614/24, заключенными на 24 котельных (сети газопотребления), и о страховании расходов по локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций от 23.07.2024 № 432-582-120030/24. Договоры заключены сроком на год, фактически оплаченные счета, подтвержденные платежными поручениями на сумму 153 тыс. руб. к учету приняты в тарифном меню на 4 квартал 2024 года, следующие платежи на сумму 126 тыс. руб. учтены на 2025 год.

2) Страховые взносы в Пенсионный фонд и фонды обязательного социального и медицинского страхования учтены в размере 30 % от расчётного фонда оплаты труда в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса РФ, дополнительно учтена величина страхового тарифа отрасли в размере 0,20 % от оплаты труда в соответствии с законодательством об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, составили 7493,58 тыс. руб. на 2025 год. Предложение организации – 4276,95 тыс. руб., корректировка составила 3216,43 тыс. руб.

На первый год долгосрочного регулирования неподконтрольные расходы составили 7619,58 тыс. руб., предложение организации – 4456,95 тыс. руб., корректировка 3162,63 тыс. руб.

Предложение организации по расчетной предпринимательской прибыли отсутствует.

Таким образом, обоснованная величина необходимой валовой выручки муниципального унитарного предприятия «Теректеплоснаб» на 2025 год при объеме полезного отпуска тепловой энергии в количестве 39,35 тыс. Гкал составляет 90 151,14 тыс. руб.

С учетом не превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по республике в тарифном меню на 2025 год учтена необходимая валовая выручка в размере 83424,58 тыс. руб. Исключенные из НВВ денежные средства будут учтены в последующие годы долгосрочного регулирования 2025-2027 годов в рамках ежегодной корректировки НВВ регулируемой организации в размере 6726,56 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка по предложению организации на 2025 год составила 133446,09 тыс. руб.

МУП «Теректеплоснаб» на 2025 год заявлен тариф на тепловую энергию в размере – 4083,42 руб./Гкал (без НДС), предложение на последующие годы не представлено.

По результатам экспертизы экономически обоснованные тарифы на производство и передачу тепловой энергии МУП «Теректеплоснаб» составили:

Период действия тарифа	2025 год		2026 год		2027 год	
	1 полугод	2 полугод	1 полугод	2 полугод	1 полугод	2 полугод
Тариф*	2001,48	2297,86	2297,86	2508,74	2508,74	2835,63
Рост, %		114,81		109,18		113,03

Представленные к утверждению тарифы на тепловую энергию в плате граждан с учетом роста газа, электроэнергии, воды, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами на 2025 год по Терскому муниципальному району не превышают предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Выступили: Макуашев А.А., Гукепшев А.С.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Шевцовой Ю.Н., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования, установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Теректеплоснаб», на 2025-2027 годы».

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2025-2027 годы:

№	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
			тыс. руб.	%	%
1	МУП «Теректеплоснаб»	2025	24822,65	-	-
		2026		1	-
		2027		1	-

3. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Теректеплоснаб», на 2025-2027 годы:

Период действия тарифа	2025 год		2026 год		2027 год	
	1 полугод	2 полугод	1 полугод	2 полугод	1 полугод	2 полугод
Тариф*	2001,48	2297,86	2297,86	2508,74	2508,74	2835,63
Рост, %		114,81		109,18		113,03

Согласно листу голосования:

«ЗА» – 7;

«ПРОТИВ» – 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Вопрос № 12. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным предприятием Майского муниципального района «Теплосбыт», на 2025 год»

Докладчик: Кодзокова Ф.Г., ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», распоряжением Правительства РФ от 15.11.2024 № 3287-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025-2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет), утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным предприятием Майского муниципального района «Теплосбыт» (далее – МП ММР «Теплосбыт»), на 2025 год.

Приказом Комитета от 02.05.2024 № 26 открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям МП ММР «Теплосбыт», на 2025 год. Основанием для рассмотрения документов явилось обращение МП ММР «Теплосбыт» от 27.04.2024 № 37-1530 и от 04.06.2024 № 37-1960. Уполномоченным по делу назначена ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Кодзокова Ф.Г.

В отношении МП ММР «Теплосбыт» применен метод индексации на второй долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг. сроком на 5 лет.

Решением Арбитражного суда КБР от 07.02.2024 по делу № А20-1275/2023 МП ММР «Теплосбыт» признано несостоятельным (банкротом).

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ, (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п. 52 Основ ценообразования Комитет ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год.

Предложение организации на 2025 год по полезному отпуску тепловой энергии аналогично предложению на 2024 год и составило 39,621 тыс. Гкал: население - 25,719 тыс. Гкал, бюджетные потребители - 12,069 тыс. Гкал, прочие потребители - 1,833 тыс. Гкал. В материалах дела представлены 2 варианта расчета нагрузок на отопление и вентиляцию по абонентам предприятия, различные по плановым объемам тепла, количеству и наименованиям потребителей, а также содержащимся в них данным для расчета (объемы зданий, максимальная часовая нагрузка, температура воздуха отопительного периода, продолжительность отопительного периода).

В связи с этим, баланс спроса и предложения тепловой энергии на 2025 год определен на уровне первого года текущего долгосрочного периода регулирования, рассчитанного специалистами Комитета с учетом подключенной нагрузки, температурным показателям и продолжительности отопительного периода согласно СНиП 23-01-99 (дата введения – 25 июня 2021 года). Проанализирован факт за 2020-2022 годы по приборам учета, а также применен норматив потребления тепловой энергии для многоквартирных домов, не оборудованных приборами учета тепла.

Полезный отпуск тепловой энергии организации составил 42,047 тыс. Гкал. Полезный отпуск включает: население – 24,433 тыс. Гкал, бюджетные потребители – 15,199 тыс. Гкал, 2,41 тыс. Гкал – прочие потребители.

В соответствии с п. 40 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются: объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя, и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях, и в течение этого периода не пересматриваются.

Объем потерь тепловой энергии составил 5,485 тыс. Гкал, учтен на прежнем уровне, рассчитанном организацией в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Расчет потерь тепловой энергии на собственные нужды котельных принят в размере 0,951 тыс. Гкал, что составляет 2% от плановой выработки тепловой энергии согласно Методическим указаниям по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (издание 4-ое), одобренными Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России, протокол от 12.07.2002 № 5.

В результате плановая выработка тепла на 2025 год составила 48,482 тыс. Гкал.

Расчет расходов энергоносителей выполнен с учетом плановой выработки.

Корректировка расходов в стоимостном выражении на приобретение энергоносителей осуществляется в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с учетом прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Удельный расход газа, принятый на уровне первого года долгосрочного периода – 172,55 кг у. т./Гкал, скорректирован в части калорийности газа по факту 2023 года (8 445,25 ккал/куб. м) и составил 143,02 м3/Гкал.

Объем газа, предложенный МП ММР «Теплосбыт», составил 6 724,898 тыс. куб. м, Комитетом рассчитан объем газа на 2025 год в размере 5 747,38 тыс. куб. м.

В части стоимости природного газа Комитетом произведен расчет цены на газ в разрезе групп и объемов потребления:

№	Составляющие цены на газ	Период	Величина, руб./тыс.м3 (без НДС)
1.	Оптовая цена на газ (приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23)		
1.1	Оптовая цена газа	1 полугодие 2025 года	6 531,00
1.2		2 полугодие 2025 года	7 924,00
1.3	Расчетный объем теплоты сгорания за 2023 год (Ккал/куб.м)		8 445,25
1.4	Оптовая цена газа с учетом расчетного объема теплоты сгорания за 2023 год	1 полугодие 2025 года	6 981,76
1.5		2 полугодие 2025 года	8 470,91
2.	Транспортировка газа (постановление Правительства РФ от 11.12.2024 № 1761)		
2.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	446,67
2.2		2 полугодие 2025 года	497,14
2.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	527,25
2.4		2 полугодие 2025 года	586,83
2.5	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	591,30
2.6		2 полугодие 2025 года	658,12
3.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22)		
3.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	204,71
3.2		2 полугодие 2025 года	204,71
3.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	227,56
3.4		2 полугодие 2025 года	227,56
3.5	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	250,44
3.6		2 полугодие 2025 года	250,44
4.	Цена газа		
4.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7 633,14
4.2		2 полугодие 2025 года	9 172,76
4.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7 736,57
4.4		2 полугодие 2025 года	9 285,30
4.5	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7 823,50
4.6		2 полугодие 2025 года	9 379,47

Цена на газ в 1 полугодии 2025 года принята с учетом оптовой цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 в размере 7 677,39 руб. за 1000 куб.м. (без НДС).

Прогнозируемая Комитетом во 2 полугодии 2025 года цена на газ с учетом роста оптовой цены на 21,3% в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, роста тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» на 11,3% на 2 полугодие 2025 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2024 № 1761 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства

российской Федерации» и утвержденной платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2025 года в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 составит 9 220,88 руб. за 1000 куб. м. (без НДС).

Предложение организации по газу на 2025 год составило 65 681,373 тыс. руб., принято – 47 673,25 тыс. руб., корректировка составила 18 008,12 тыс. руб.

Расходы на электроэнергию:

Удельный расход электроэнергии составил 29,08 кВт*ч/Гкал на уровне утвержденного на первый год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов.

Объем электрической энергии, предложенный МП ММР «Теплосбыт», составил 1 376,60 тыс. кВт*ч, Комитетом рассчитан объем электрической энергии на 2025 год в размере 1 410,03 тыс. кВт*ч.

Темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год прогнозируемый Комитетом относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составил:

- по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91%, на 2 полугодие 2025 года 116,18%;
- по среднему второму уровню напряжения (СН-2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%.

Цена на электрическую энергию в 1 полугодии 2025 года составила 6,221 руб./кВт*ч (без НДС), цена во 2 полугодии 2025 года – 6,703 руб./кВт*ч (без НДС).

Предложение организации по расходам на электроэнергию на 2025 год составило 10 038,517 тыс. руб., принято – 9 043,31 тыс. руб., корректировка составила 995,207 тыс. руб.

По воде и водоотведению удельные расходы приняты на уровне утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования – 0,14 м3/Гкал и 0,01 м3/Гкал соответственно. Стоимость 1 куб. м воды и стоков принята в соответствии с тарифами на воду и водоотведение, установленными приказом Комитета от 19.12.2023 № 223/1 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2024 - 2028 годы для организаций, оказывающих услуги на территории Майского муниципального района» для МУП ГПМ «Комсервис» на 2 полугодие 2024 года с индексацией на 2025 год в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов.

Стоимость воды на 1 полугодие 2025 года составила 23,76 руб./куб. м., цена на 2 полугодие 2025 года – 25,14 руб./куб. м.

Тариф на водоотведение сточных вод на 1 полугодие 2025 года составил 19,78 руб./куб. м., и на 2 полугодие 2025 года – 20,93 руб./куб. м.

Предложение организации по расходам на воду и водоотведение на 2025 год составило 172,152 тыс. руб. и 13,325 тыс. руб. соответственно, принято – 167,37 тыс. руб. на приобретение воды на технологические нужды и 10,47 тыс. руб. на водоотведение.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2024-2028 годы, оставлены без изменений и составляют:

- базовый уровень операционных расходов на 2024 год – 34 895,80 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов равен 1%;
- прибыль равна нулю;
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности не установлены.

Операционные расходы в соответствии с п. 59 Основ ценообразования устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации на 2025 год применен индекс потребительских цен 105,8% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов. В итоге сумма операционных расходов составила 36 550,55 тыс. руб.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2024 год	Предложение Комитета на 2025 год
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	883,85	925,76
2	Расходы на ремонт основных средств	1 125,68	1 179,06
3	Расходы на оплату труда	31 493,13	32 986,53

4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями:	374,24	391,98
4.1	Проверка средств измерения	184,24	192,97
4.2	ЦСМ (лабораторные испытания)	190,00	199,01
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями:	378,71	396,66
5.1	Расходы на оплату услуг связи	195,87	205,16
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	92,08	96,44
5.3	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	90,76	95,06
6	Другие расходы, в том числе:	640,19	670,55
6.1	Охрана труда и техника безопасности	237,39	248,65
6.2	Расходы на канцелярские товары	189,75	198,75
6.3	Расходы на программное обеспечение	97,02	101,62
6.4	Техническое обслуживание оргтехники	108,95	114,12
6.5	Услуги гидрометцентра	7,08	7,42
	ИТОГО уровень операционных расходов	34 895,80	36 550,55

Неподконтрольные расходы были определены в соответствии пунктом 39 Методических указаний и скорректированы в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Факт 2023 года	Предложение МП ММР «Теплосбыт» на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год
1	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	65,661	29,088	23,42
2	Арендная плата	2 624,433	2 370,4	1 945,62
3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	127,048	106,923	116,28
3.1	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1,638	2,08	2,08
3.2	Расходы на обязательное страхование	100,308	87,05	81,06
3.3	Налог на имущество	25,102	17,793	33,14
3.4	Налог на добавленную стоимость	-	-	11 492,04
4	Отчисления на социальные нужды	8 688,547	16 383,424	9 961,93
5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 126,898	806,8	578,92
	ИТОГО уровень неподконтрольных расходов	12 632,587	19 696,635	24 118,22

Страховые взносы в Пенсионный фонд и фонды обязательного социального и медицинского страхования учтены в размере 30% от расчётного фонда оплаты труда в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса РФ. Дополнительно учтена величина страхового тарифа отрасли в размере 0,20% от оплаты труда в соответствии с законодательством об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Сумма амортизационных отчислений на 2025 год рассчитана специалистами Комитета с учетом представленной организацией оборотно-сальдовой ведомости по счету 02 за 2023 год в части ввода основных средств и актов о приеме-передаче объекта основных средств. Предложение организации скорректировано в части уточнения амортизационной группы и срока эксплуатации амортизационного оборудования.

Налог на имущество рассчитан специалистами Комитета на период действия тарифа с учетом корректировки среднегодовой стоимости имущества на 2025 год в соответствии с изменениями, внесенными в часть 1 статьи 374 Налогового Кодекса по среднегодовой стоимости имущества, представлен письмом от 11.12.2019 № 1424.

Расходы на обязательное страхование приняты согласно представленным контракту об организации осуществления обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № 582-11254-

3112550/23 от 04.12.2023 на 5 котельных и договору страхования расходов по локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций № 432-582-175033/23 от 04.12.2023 на сумму 48,05 тыс. руб. Государственные контракты страхования гражданской ответственности владельца транспортных средств приняты в сумме 33,01 тыс. руб.

Плата за негативное загрязнение окружающей среды определена согласно декларации за 2023 год.

Расходы на аренду имущества согласно договору с АО «Теплосервис» от 06.11.2020 № 5 скорректированы и учтены на период действия тарифа в размере 1 945,62 тыс. руб. (с НДС), не превышающем экономически обоснованный уровень в соответствии с п. 45 Основ ценообразования.

Расходы на услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2025 год приняты на основании договора с ООО «ЭКОЛОГИСТИКА» от 25.11.2019 № 4341/ЮЛ/19-М (с ежегодной пролонгацией). Специалистами Комитета произведен расчет с учетом объемов ТКО и тарифа на 2 полугодие 2024 года с индексацией в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов.

В соответствии с представленной ранее информации о применении контрагентами налога на добавленную стоимость и учтенного НДС по таким статьям расходов, на 2025 год сумма учтенного налога на добавленную стоимость составила 11 492,04 тыс. руб.

Таким образом, скорректированная плановая НБВ, определенная в соответствии с п. 49 Методических указаний, составила 117 573,61 тыс. руб.:

Энергетические ресурсы и холодная вода – 56 894,40 тыс. руб.;

Операционные расходы – 36 550,55 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы – 24 118,22 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной 2025 год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с п. 51 Методических указаний.

По результатам корректировки НБВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2023 году с учетом индексации на ИПЦ 2024 и 2025 года исключено 5 439,94 тыс. руб.

С учетом не превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по республике в тарифном меню на 2025 год учтена необходимая валовая выручка в размере 105 650,35 тыс. руб. Исключенные из НБВ денежные средства будут учтены в последующие годы долгосрочного периода регулирования в рамках ежегодной корректировки НБВ регулируемой организации в размере 6483,32 тыс. руб.

Предложенная организацией величина необходимой валовой выручка на 2025 год составила 172 573,287 тыс. руб.

МП ММР «Теплосбыт» заявлен тариф на тепловую энергию на 2025 год в размере 4355,602 руб./Гкал (с НДС).

В результате проведенной экспертизы представлены на рассмотрение для потребителей МП ММР «Теплосбыт» тарифы на тепловую энергию на 2025 год в размере:

с 1 января – 2 372,61 руб./Гкал (с НДС), с 1 июля – 2 722,81 руб./Гкал (с НДС) с ростом 114,76%.

Представленный к утверждению тариф на тепловую энергию в плате граждан с учетом роста газа, электроэнергии, воды, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами на 2025 год по Майскому муниципальному району не превышает предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С.

Заслушав доклад ведущего специалиста отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе ГКТ и ЖН КБР Кодзоковой Ф.Г., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным предприятием Майского муниципального района «Теплосбыт», на 2025 год».

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным предприятием Майского муниципального района «Теплосбыт», на 2025 год в размере: с 1 января – 2 372,61 руб./Гкал (с НДС), с 1 июля – 2 722,81 руб./Гкал (с НДС) с ростом 114,76%.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 13. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Чегемтеплосервис», на 2025 год»

Докладчик: Кодзокова Ф.Г., ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», распоряжением Правительства РФ от 15.11.2024 № 3287-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025-2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет), утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Чегемтеплосервис» (далее – МУП «Чегемтеплосервис»), на 2025 год.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ, (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

Приказом Комитета от 02.05.2024 № 39 открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Чегемтеплосервис», на 2025 год. Дело открыто в соответствии с подпунктом «б» пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Основами ценообразования, так как МУП «Чегемтеплосервис» не представил предложение об установлении цен (тарифов) в установленные законодательством сроки. Материалы на регулирование 2025 года были представлены в пакетах документов от 15.07.2024 № 37-2464, от 21.08.2024 № 37-2891, от 24.09.2024 № 37-3332 и от 27.11.2024 № 37-4176. Уполномоченным по делу назначена ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Кодзокова Ф.Г.

В отношении МУП «Чегемтеплосервис» применен метод индексации на второй долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. сроком на 5 лет.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п. 52 Основ ценообразования Комитет ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год.

По запросу Комитета от 31.05.2024 № 37-03-10-2211 об актуализированных схемах теплоснабжения г. п. Чегем и сельских поселений Чегемского муниципального района получен ответ от местной администрации Чегемского муниципального района от 14.06.2024 № 55-1.17/1941 о проведении инвентаризации тепловых сетей, расположенных на территории Чегемского муниципального района, по завершении которой актуализированные схемы теплоснабжения будут представлены в адрес Комитета. На момент рассмотрения дела об установлении тарифов на тепловую энергию на 2025 год указанные схемы отсутствуют.

Комитетом проведен анализ статистической отчетности МУП «Чегемтеплосервис» по полезному отпуску, поступившей в рамках запросов фактической отчетности теплоснабжающих организаций за 2021-2023 годы.

Отпуск тепловой энергии потребителям

Наименование стат. отчетности	2021	2022	2023
1-ТЭП:	22 192,00	22 840,45	22 310,00
Население	5 280,3	7 190,54	7 005,34
Бюджет	16 429,1	15 366,57	15 021,32
Прочие потребители	482,6	283,34	283,34
22-ЖКХ:	-	-	20 745
Население	-	-	7 141
Бюджет	-	-	13 444
Прочие потребители	-	-	-

Отчетная форма № 22-ЖКХ за 2021 и 2022 год отсутствует. Полезный отпуск по группам потребителей не совпадает по формам № 1-ТЭП и № 22-ЖКХ в рамках одного года. Данные статистической отчетности за 2023 год не совпадает с материалами первичной отчетности, представленной МУП «Чегемтеплосервис».

В связи с вышеизложенным, баланс спроса и предложения тепловой энергии на 2025 год определен на уровне предыдущего года текущего долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг., рассчитанного специалистами Комитета с учетом подключенной нагрузки, температурных показателей СНиП 23-01-99 (дата введения – 01.01.2000 г.), а также аналогично договорам, заключенным теплоснабжающими организациями с юридическими лицами с учетом отклонения по продолжительности отопительного периода в размере 10%. Предложение организации по полезному отпуску, расчет нагрузок на отопление и на ГВС по абонентам предприятия, а также информация об изменениях отапливаемых площадей и количестве потребителей горячего водоснабжения отсутствуют.

Полезный отпуск составил 26,42 тыс. Гкал и включает: населению – 9,08 тыс. Гкал, бюджетным потребителям – 16,99 тыс. Гкал, 0,35 тыс. Гкал – прочим потребителям.

В соответствии с п. 40 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются: объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя, и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях, и в течение этого периода не пересматриваются.

Объем потерь тепловой энергии составил 2,68 тыс. Гкал, учтен на прежнем уровне и рассчитан в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Расчет потерь тепловой энергии на собственные нужды котельных принят в размере 0,59 тыс. Гкал, что составляет 2% от плановой выработки тепловой энергии согласно Методическим указаниям по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (издание 4-ое), одобренными Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России, протокол от 12.07.2002 № 5.

В результате плановая выработка тепловой энергии на 2025 год составила 29,69 тыс. Гкал.

Расчет расходов энергоносителей выполнен с учетом плановой выработки.

Корректировка энергоносителей осуществляется в соответствии с п. 28 Основ ценообразования.

Удельный расход газа скорректирован в части калорийности газа по факту 2023 года (8 445,25 ккал/куб. м) и составил 129,66 куб.м./Гкал.

С учетом непредставления МУП «Чегемтеплосервис» предложения об установлении цен (тарифов) на 2025 год в установленные законодательством сроки, Комитетом рассчитан объем газа на 2025 год в размере 3 850,02 тыс. куб. м.

В части стоимости природного газа Комитетом произведен расчет цены на газ в разрезе групп и объемов потребления:

№	Составляющие цены на газ	Период	Величина, руб./тыс.м3 (без НДС)
1.	Оптовая цена на газ (приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23)		
1.1	Оптовая цена газа	1 полугодие 2025 года	6 531,00
1.2		2 полугодие 2025 года	7 924,00
1.3	Расчетный объем теплоты сгорания за 2023 год (Ккал/куб.м)		8 445,25
1.4	Оптовая цена газа с учетом расчетного объема теплоты сгорания за 2023 год	1 полугодие 2025 года	6 981,76
1.5		2 полугодие 2025 года	8 470,91
2.	Транспортировка газа (постановление Правительства РФ от 11.12.2024 № 1761)		
2.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	446,67
2.2		2 полугодие 2025 года	497,14
2.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	527,25
2.4		2 полугодие 2025 года	586,83
2.5	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	591,30
2.6		2 полугодие 2025 года	658,12
3.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22)		
3.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	204,71
3.2		2 полугодие 2025 года	204,71
3.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	227,56
3.4		2 полугодие 2025 года	227,56
3.5	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	250,44
3.6		2 полугодие 2025 года	250,44
4.	Цена газа		
4.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7 633,14
4.2		2 полугодие 2025 года	9 172,76
4.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7 736,57
4.4		2 полугодие 2025 года	9 285,30
4.5	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7 823,50
4.6		2 полугодие 2025 года	9 379,47

Цена на газ в 1 полугодии 2025 года принята с учетом оптовой цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 в размере 9 210,18 руб. за 1000 куб. м. с НДС.

Прогнозируемая Комитетом во 2 полугодии 2025 года цена на газ с учетом роста оптовой цены на 21,3% в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, роста тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» на 11,3% на 2 полугодие 2025 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2024 № 1761 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства

российской Федерации» и утвержденной платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2025 года в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 составит 11 062,15 руб. за 1000 куб. м. с НДС.

Предложение организации по газу на 2025 год составило 97 224,02 тыс. руб., принято – 38 311,38 тыс. руб., корректировка составила 58 912,64 тыс. руб.

Расходы на электроэнергию:

Удельный расход электроэнергии на 1 Гкал принят на уровне на уровне первого года долгосрочного периода регулирования и составил 26,89 кВт*ч/Гкал.

Объем электрической энергии, предложенный МУП Чегемтеплосервис», составил 867,92 тыс. кВт*ч, Комитетом рассчитан объем электрической энергии на 2025 год в размере 798,45 тыс. кВт*ч.

Темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год прогнозируемый Комитетом относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составил:

- по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91%, на 2 полугодие 2025 года 116,18%;
- по среднему второму уровню напряжения (СН-2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%.

Цена на электрическую энергию в 1 полугодии 2025 года составила 8,19 руб./кВт*ч (с НДС), цена во 2 полугодии 2025 года – 8,88 руб./кВт*ч (с НДС).

Предложение организации по расходам на электроэнергию на 2025 год составило 7 168,56 тыс. руб., принято – 6 760,70 тыс. руб., корректировка составила 407,86 тыс. руб.

Расходы на воду в стоимостном выражении рассчитаны согласно тарифам на воду, утвержденных приказом Комитета от 16.12.2021 № 265/1 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2022 - 2024 годы» для МУП «Чегемский районный водоканал» на второе полугодие 2024 год с индексацией на 2025 год в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов. Цена на 1 полугодие 2025 года составила 16,42 руб./куб. м., цена на 2 полугодие 2025 года – 17,37 руб./куб. м.

Удельный расход по воде принят на уровне утвержденного на первый год долгосрочного периода регулирования – 0,5 м3/Гкал.

Объем воды на технологические нужды, рассчитанный Комитетом на 2025 год, составил 14,85 тыс. куб. м.

Предложение МУП «Чегемтеплосервис» по расходу на воду составило 70,67 тыс. руб., предложение Комитета – 249,44 тыс. руб., корректировка – 178,77 тыс. руб.

Фактические расходы организации на водоотведение отсутствуют.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2022-2026 годы, оставлены без изменений и составляют:

- базовый уровень операционных расходов – 17 162,54 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов – 1%;
- нормативный уровень прибыли – 0%.

Операционные расходы в соответствии с п. 59 Основ ценообразования устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации на 2025 год применен индекс потребительских цен 105,8% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов. В итоге сумма операционных расходов составила 20 020,44 тыс. руб.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2022 год	Утверждено на 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение Комитета на 2025 год
1	Расходы на оплату труда	17 162,54	18 010,37	19 114,05	20 020,44
	ИТОГО уровень операционных расходов	17 162,54	18 010,37	19 114,05	20 020,44

Неподконтрольные расходы были определены в соответствии пунктом 39 Методических

указаний и скорректированы в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Факт 2023 года	Предложение МУП «Чегемтеплосервис» на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год
1	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	-	-	-
3	Отчисления от ФОТ	6 751,33	9 880,54	6 046,17
4	Амортизация	1 362,00	1 194,58	1 255,37
5	Налог на имущество	-	-	-
6	Налог на добавленную стоимость	-	-	-
7	Плата за негативное загрязнение окружающей среды	-	-	-
8	Расходы на страхование	-	-	-
9	Иные расходы (банковские услуги)	405,44	452,51	-
	ИТОГО уровень неподконтрольных расходов	13502,92	11 527,63	7 301,54

Страховые взносы в Пенсионный фонд и фонды обязательного социального и медицинского страхования учтены в размере 30% от расчётного фонда оплаты труда в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса РФ. Дополнительно учтена величина страхового тарифа отрасли в размере 0,20% от оплаты труда в соответствии с законодательством об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Годовой объем амортизационных отчислений рассчитан специалистами Комитета на 2025 год исходя из представленной ранее организацией ведомости амортизации за 2021 год, скорректированной в части уточнения амортизационной группы и срока эксплуатации амортизационного оборудования. Плановый расчет амортизационных отчислений на 2025 год организация не представила.

Расчет организации по налогу на имущество на 2025 год в материалах дела отсутствует, фактические расходы по данной статье (в том числе налоговая декларация по налогу на имущество организаций) не представлены.

Предложение организации по расходам на обязательное страхование на 2025 год отсутствует, фактически понесенные расходы по данной статье не подтверждены.

Представленные организацией в фактической отчетности неподконтрольные расходы документально не подтверждены.

Таким образом, скорректированная плановая НВВ, определенная в соответствии с п. 49 Методических указаний, составила 72 643,50 тыс. руб.:

Энергетические ресурсы и холодная вода – 45321,52 тыс. руб.;

Операционные расходы – 20 020,44 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы – 7 301,54 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной 2025 год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с п. 51 Методических указаний.

По результатам корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2023 году с учетом индексации на ИПЦ 2024 и 2025 года исключено 1 072,89 тыс. руб.

Исключенные из НВВ 2024 года денежные средства будут учтены в последующие годы долгосрочного периода регулирования в рамках ежегодной корректировки НВВ регулируемой организации в размере 2 265,00 тыс. руб.

Итого, необходимая валовая выручка на 2025 год составила 71 570,61 тыс. руб.

Предложенная организацией величина необходимой валовой выручки на 2025 год составила 159 989,82 тыс. руб.

Расчет тарифа на 2025 год МУП «Чегемтеплосервис» не представлен.

В результате проведенной экспертизы представлены на рассмотрение для потребителей МУП «Чегемтеплосервис» тарифы на тепловую энергию на 2025 год в размере:

с 1 января – 2 578,35 руб./Гкал (с НДС), с 1 июля – 2 906,06 руб./Гкал (с НДС) с ростом 112,71%.

Представленные к утверждению тарифы на тепловую энергию в плате граждан с учетом роста газа, электроэнергии, воды, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами на 2025 год по Чегемскому муниципальному району не превышает предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Выступили: Макуашев А.А., Гукепшев А.С.

Заслушав доклад ведущего специалиста отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе ГКТ и ЖН КБР Кодзоковой Ф.Г., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Чегемтеплосервис», на 2025 год».

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Чегемтеплосервис», на 2025 год в размере: с 1 января – 2 578,35 руб./Гкал (с НДС), с 1 июля – 2 906,06 руб./Гкал (с НДС) с ростом 112,71%.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 14. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Черектеплосбыт», на 2025 год»

Докладчик: Шевцова Ю.Н., начальник отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», распоряжением Правительства РФ от 15.11.2024 № 3287-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025-2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет), утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Черектеплосбыт» (далее – ООО «Черектеплосбыт»), на 2025 год.

Приказом Комитета от 02.05.2024 № 40 открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям ООО «Черектеплосбыт».

Дело открыто в соответствии с подпунктом «б» пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, так как ООО «Черектеплосбыт» не представило предложение об установлении цен (тарифов) в установленные законодательством сроки. Уполномоченным по делу назначена начальник отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Шевцова Ю.Н.

Постановлением местной администрации Черекского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 30.06.2022 № 307-пг ООО «Черектеплосбыт» присвоен статус единой теплоснабжающей организации в границах городского поселения Кашхатау и сельских поселений

Аушигер, Бабугент, Верхняя Балкария, Жемтала, Верхняя Жемтала, Зарагиж, Герпегеж, Карасу, Безенги.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ, (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

ООО «Черектеплосбыт» эксплуатирует 16 котельных, 35 котельных агрегатов. Протяженность тепловых сетей составляет 5,4 км. Установленная мощность котельных 11,79 Гкал/час, подключенная нагрузка 7,3 Гкал/час. Коэффициент использования мощностей составляет 62%.

В соответствии с подпунктом «в» пункта 23 Основ ценообразования на основании заявления организации Комитетом принято решение об установлении тарифов с дифференциацией по системам теплоснабжения: тарифы на тепловую энергию, реализуемую потребителям городского поселения Кашхатау, котельной «Центральная» сельского поселения Бабугент (4 котельных) - 1-я система теплоснабжения и потребителям Черекского района (12 котельных) - 2-я система теплоснабжения

В отношении ООО «Черектеплосбыт» применен метод индексации на первый долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов сроком на 5 лет.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и пунктом 52 Основ ценообразования Комитет ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год.

В связи с непредставлением ООО «Черектеплосбыт» предложения об установлении цен (тарифов), а также документов и материалов о фактических результатах деятельности организации за 2023 год, Комитетом баланс спроса и предложения тепловой энергии на 2025 год сохранен на уровне рассчитанного специалистами Комитета и утвержденного на первый год долгосрочного периода регулирования 2023-2025 годов.

Полезный отпуск составил по 1-ой системе теплоснабжения составил 6,83 тыс. Гкал, в том числе, население – 3,67 тыс. Гкал, бюджетные потребители – 3,02 тыс. Гкал, прочие потребители – 0,14 тыс. Гкал.

Полезный отпуск составил по 2-ой системе теплоснабжения составил 5,98 тыс. Гкал, в том числе, бюджет – 5,90 тыс. Гкал, прочие – 0,082 тыс. Гкал.

В соответствии с пунктом 40 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются: объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях и в течение этого периода не пересматриваются.

Объем потерь тепловой энергии для 1-й и 2-й систем теплоснабжения учтен на уровне утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования 2023-2025 годов и рассчитан Комитетом в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325. Объем потерь тепловой энергии по 1-й системе теплоснабжения составил 1,33 тыс. Гкал, по 2-ой системе теплоснабжения – 0,36 тыс. Гкал.

Расход тепла на собственные нужды принят в размере 2 % от выработки тепловой энергии в соответствии с Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (издание 4-ое), одобренными Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России, протокол от 12.07.2002 № 5.

Объем тепловой энергии на собственные нужды котельных по 1-ой системе теплоснабжения составил 0,17 тыс. Гкал, по 2-ой системе теплоснабжения – 0,13 тыс. Гкал.

Плановая выработка тепловой энергии на 2025 год составила по 1-ой системе теплоснабжения 8,33 тыс. Гкал, по 2-ой системе теплоснабжения – 6,47 тыс. Гкал.

Расчет расходов энергоносителей выполнен с учетом плановой выработки.

Корректировка расходов в стоимостном выражении на приобретение энергоносителей осуществляется в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с учетом прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Удельные расходы газа, принятые на уровне первого года долгосрочного периода регулирования 2023-2025 годов: по 1-ой системе теплоснабжения – 160,49 кг у. т./Гкал и по 2-ой системе теплоснабжения – 156,12 кг у. т./Гкал, скорректированы в части калорийности газа по факту 2023 года (8346,98 ккал/куб.м, информация о калорийности газа по факту 2023 года определена по представленным в соответствии с запросом Комитета в ООО «Газпром межрегионгаз Нальчик» паспортам качества природного газа за 2023 год) и составили: по 1-ой системе теплоснабжения – 134,59 куб.м/Гкал, по 2-ой системе теплоснабжения – 130,93 куб.м/Гкал.

Предложение ООО «Черектеплосбыт» по объему газа на 2025 год отсутствует, Комитетом рассчитан объем газа на 2025 год по 1-ой системе теплоснабжения в размере 1 121,52 тыс. куб. м., по 2-ой системе теплоснабжения в размере 846,99 тыс. куб. м.

В части стоимости природного газа Комитетом произведен расчет цены на газ в разрезе групп и объемов потребления:

№	Составляющие цены на газ	Период	Величина, руб./тыс.м3 (без НДС)	
			1-ая система теплоснабжения	2-ая система теплоснабжения
1.	Оптовая цена на газ (приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23)			
1.1	Оптовая цена газа	1 полугодие 2025 года	6 531,00	
1.2		2 полугодие 2025 года	7 924,00	
1.3	Расчетный объем теплоты сгорания за 2023 год (Ккал/куб.м)		8 346,98	
1.4	Оптовая цена газа с учетом расчетного объема теплоты сгорания за 2023 год	1 полугодие 2025 года	6 900,54	
1.5		2 полугодие 2025 года	8 372,34	
2.	Транспортировка газа (постановление Правительства РФ от 11.12.2024 № 1761)			
2.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	527,25	
2.2		2 полугодие 2025 года	586,83	
2.3	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	591,30	
2.4		2 полугодие 2025 года	658,12	
3.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22)			
3.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	227,56	
3.2		2 полугодие 2025 года	227,56	
3.3	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	250,44	
3.4		2 полугодие 2025 года	250,44	
4.	Цена газа			
4.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7 655,35	
4.2		2 полугодие 2025 года	9 186,75	
4.3	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7 742,28	
4.5		2 полугодие 2025 года	9 280,92	

Цена на газ в 1 полугодии 2025 года принята с учетом оптовой цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22.

Средняя цена на газ с учетом объемов потребления газа по группам потребителей в 1 полугодии 2025 года составила по 1-ой системе теплоснабжения 7 656,13 руб. за 1000 куб.м. без НДС, по 2-ой системе теплоснабжения 7 665,35 руб. за 1000 куб. м. без НДС.

Прогнозируемая Комитетом во 2 полугодии 2025 года цена на газ с учетом роста оптовой цены на 21,3% в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, роста тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик»

на 11,3% на 2 полугодие 2025 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2024 № 1761 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства российской Федерации» и утвержденной платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2025 года в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22.

Средняя цена на газ с учетом объемов потребления газа по группам потребителей во 2 полугодии 2025 года составила по 1-ой системе теплоснабжения 9 187,60 руб. за 1000 куб.м. без НДС, по 2-ой системе теплоснабжения 9 175,74 руб. за 1000 куб. м. без НДС.

Предложение ООО «Черектеплосбыт» по газу на 2025 год отсутствует, принято Комитетом по 1-ой системе теплоснабжения – 9 273,53 тыс. руб., по 2-ой системе теплоснабжения – 7 004,17 тыс. руб.

Удельные расходы электроэнергии составили по 1-ой системе теплоснабжения – 25,42 кВт*ч/Гкал, по 2-ой системе теплоснабжения – 18,87 кВт*ч/Гкал, приняты на уровне утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования 2023-2025 годов.

Предложение ООО «Черектеплосбыт» по объему электрической энергии отсутствует, Комитетом рассчитан объем электрической энергии на 2025 год по 1-ой системе теплоснабжения в размере 211,82 тыс. кВт*ч., по 2-ой системе теплоснабжения – 122,06 тыс. кВт*ч.

Цена на электрическую энергию в 1 полугодии 2025 года принята согласно фактической сложившейся за 2023 год по среднему второму уровню напряжения и низкому уровню напряжения с учетом прогнозного роста Комитета относительно факта 2023 года по среднему второму напряжения (110,04 %) и низкому уровню напряжения (109,91 %).

Цена на электрическую энергию в 1 полугодии 2025 года составила:

- по 1-ой системе теплоснабжения: по среднему второму уровню напряжения 6,685 руб./кВт*ч., по низкому уровню напряжения 7,755 руб./кВт*ч., средняя цена за 1 кВт*ч – 6,926 руб./кВт*ч.;

- по 2-ой системе теплоснабжения: по среднему второму уровню напряжения 6,696 руб./кВт*ч., по низкому уровню напряжения 7,754 руб./кВт*ч., средняя цена за 1 кВт*ч – 7,084 руб./кВт*ч.

Цена на электрическую энергию во 2 полугодии 2025 года принята по среднему второму уровню напряжения и низкому уровню напряжения с учетом прогнозного роста Комитета относительно 1 полугодия 2025 года (107,29% и 116,18% соответственно).

Цена на электрическую энергию в 2 полугодии 2025 года составила:

- по 1-ой системе теплоснабжения: по среднему второму уровню напряжения 7,172 руб./кВт*ч., по низкому уровню напряжения 9,010 руб./кВт*ч., средняя цена за 1 кВт*ч – 7,586 руб./кВт*ч.;

- по 2-ой системе теплоснабжения: по среднему второму уровню напряжения 7,185 руб./кВт*ч., по низкому уровню напряжения 9,010 руб./кВт*ч., средняя цена за 1 кВт*ч – 7,853 руб./кВт*ч.

Предложение ООО «Черектеплосбыт» по расходам на электроэнергию на 2025 год отсутствует, принято Комитетом по 1-ой системе теплоснабжения – 1 522,99 тыс. руб., по 2-ой системе теплоснабжения – 902,27 тыс. руб.

В связи с непредставлением ООО «Черектеплосбыт» предложения об установлении цен (тарифов), а также документов и материалов о фактических результатах деятельности организации за 2023 год, расходы на воду и водоотведение Комитетом по 1-ой и 2-ой системам теплоснабжения не учтены в необходимых валовых выручках.

В итоге расходы на энергоресурсы составили:

- по 1-ой системе теплоснабжения: на газ – 9 273,53 тыс. руб., на электроэнергию – 1 522,99 тыс. руб.;

- по 2-ой системе теплоснабжения: на газ – 7 004,17 тыс. руб., на электроэнергию – 902,97 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 51 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2023-2025 годы, оставлены без изменений и составляют:

- а) базовый уровень операционных расходов на 2023 год по 1-ой системе теплоснабжения – 2 971,50 тыс. руб., по 2-ой системе теплоснабжения – 12 876,51 тыс. руб.;

- б) индекс эффективности операционных расходов равен 1 %;

в) прибыль равна нулю;

г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности не установлены.

Операционные расходы в соответствии с пунктом 59 Основ ценообразования устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации на 2025 год применен индекс потребительских цен 105,8 % в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, принятым 30.09.2024. В итоге сумма операционных расходов составила по 1-ой системе теплоснабжения – 3 303,14 тыс. руб., по 2-ой системе теплоснабжения – 14 313,61 тыс. руб.

тыс. руб.

Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение Комитета на 2025 год
1-ая система теплоснабжения			
Расходы на оплату труда	2 971,50	3 153,60	3 303,14
Итого уровень операционных расходов	2 971,50	3 153,60	3 303,14
2-ая система теплоснабжения			
Расходы на оплату труда	12 876,51	13 665,59	14 313,61
Итого уровень операционных расходов	12 876,51	13 665,59	14 313,61

Неподконтрольные расходы были определены в соответствии пунктом 39 Методических указаний и скорректированы в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования.

В неподконтрольные расходы включены страховые взносы в Пенсионный фонд и фонды обязательного социального и медицинского страхования в размере 30 % от расчётного фонда оплаты труда в соответствии со статьей 425 Налогового кодекса РФ. Дополнительно учтена величина страхового тарифа отрасли в размере 0,20 % от оплаты труда в соответствии с законодательством об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Сумма отчислений от фонда оплаты труда составила по 1-ой системе теплоснабжения 997,55 тыс. руб., по 2-ой системе теплоснабжения 4 322,71 тыс. руб.

Таким образом, скорректированная плановая НВВ, определенная в соответствии с пунктом 49 Методических указаний, составила

– по 1-ой системе теплоснабжения 15 097,21 тыс. руб.: энергетические ресурсы – 10 796,52 тыс. руб., операционные расходы – 3 303,14 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 997,55 тыс. руб.;

– по 2-ой системе теплоснабжения 26 542,76 тыс. руб.: энергетические ресурсы – 7 906,44 тыс. руб., операционные расходы – 14 313,61 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 4 322,71 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной 2025 год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с пунктом 51 Методических указаний.

Размер корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2023 году с учетом индексации на ИПЦ 2024 и 2025 годов составил по 1-ой системе теплоснабжения «минус» 2 272,81 тыс. руб., по 2-ой системе теплоснабжения «минус» 3 832,48 тыс. руб.

Итого, необходимая валовая выручка на 2025 год, определенная в соответствии с пунктом 51 Методических указаний, составила по 1-ой системе теплоснабжения 15 097,21 тыс. руб., по 2-ой системе теплоснабжения 26 542,76 тыс. руб.

В целях соблюдения баланса интересов организаций и потребителей и исключения резкого снижения тарифов, а в последующем регулируемом периоде резкого роста, с учетом не превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по республике в тарифном меню на 2025 год по 1-ой системе теплоснабжения учитывается необходимая валовая выручка в размере 15 097,21 тыс. руб. Исключение из НВВ денежных средств в размере 2 272,81 тыс. руб. будет учтено в последующие

периоды регулирования в рамках ежегодной корректировки НВВ регулируемой организации по 1-ой системе теплоснабжения.

Предложение ООО «Черектеплосбыт» по необходимым валовым выручкам для 1-ой и 2-ой системам теплоснабжения отсутствует.

ООО «Черектеплосбыт» на 2025 год тарифы на тепловую энергию в связи с непредставлением организацией предложения об установлении цен (тарифов) на 2025 год не заявлены.

В результате проведенной экспертизы на рассмотрение представлены тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Черектеплосбыт» на 2025 год в размере:

– для потребителей котельных г.п. Кашхатау, котельной «Центральная» с.п. Бабугент:
с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 2 136,00 руб./Гкал (без НДС), для населения тариф с учетом НДС – 2 563,20 руб./Гкал;

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 2 322,21 руб./Гкал (без НДС) с ростом 108,72%, для населения с учетом НДС – 2 786,65 руб./Гкал.

– для потребителей котельных Черекского района:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 3 570,91 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 4 141,90 руб./Гкал (без НДС) с ростом 115,99%.

Представленные к утверждению тарифы на тепловую энергию в плате граждан с учетом роста газа, электроэнергии, воды, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами на 2025 год по Черекскому муниципальному району не превышают предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Шевцова Ю.Н.

Заслушав доклад начальника отдела в теплоэнергетическом комплексе Шевцовой Ю.Н., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Черектеплосбыт», на 2025 год».

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Черектеплосбыт», на 2025 год в размере:

– для потребителей котельных г.п. Кашхатау, котельной «Центральная» с.п. Бабугент:
с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 2 136,00 руб./Гкал (без НДС), для населения тариф с учетом НДС – 2 563,20 руб./Гкал;

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 2 322,21 руб./Гкал (без НДС) с ростом 108,72%, для населения с учетом НДС – 2 786,65 руб./Гкал.

– для потребителей котельных Черекского района:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 3 570,91 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 4 141,90 руб./Гкал (без НДС) с ростом 115,99%.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 15. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТЕПЛО-ВИММ» на территории городского округа Прохладный, на 2025 год»

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №

1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», распоряжением Правительства РФ от 15.11.2024 № 3287-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025-2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет), утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТЕПЛО-ВИММ» на территории городского округа Прохладный (далее – ООО «ТЕПЛО-ВИММ»), на 2025 год.

Докладчик: Шевцова Ю.Н., начальник отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

Приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 02.05.2024 № 34 открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТЕПЛО-ВИММ» на территории городского округа Прохладный. Основанием для рассмотрения документов явилось обращение ООО «ТЕПЛО-ВИММ» от 25.04.2024 № 37-1481. Уполномоченным по делу назначена начальник отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Шевцова Ю.Н.

В отношении ООО «ТЕПЛО-ВИММ» применен метод индексации на второй долгосрочный период регулирования сроком на 5 лет.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ, (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.12.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – «Основы ценообразования») и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

Постановлением местной администрации городского округа Прохладный от 08.02.2024 № 131 принято решение об исключении с 30.04.2025 котельной ООО «ТЕПЛО-ВИММ» как единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Прохладный КБР из схемы теплоснабжения города, утвержденной постановлением местной администрации городского округа Прохладный КБР от 17.02.2014 № 173 «Об утверждении схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения городского округа Прохладный КБР на период до 2029 года».

В ходе рассмотрения материалов дела организация представила плановый расчет полезного отпуска тепловой энергии на 2025 год, который составил 5,189 тыс. Гкал: население – 4,52 тыс. Гкал, бюджет – 0,624 тыс. Гкал, прочие потребители – 0,046 тыс. Гкал. Прибор учета тепловой энергии на отпуске в котельной не установлен. Разделение объемов тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения производится расчетным путем. У потребителей приборы учета установлены: население - 6 из 8 МКД, бюджет и прочие потребители - 7 из 11 объектов.

Организация представила плановый расчет полезного отпуска:

- баланс отпуска тепловой энергии (табл. №1, 1.1, 1.2, ч. 2, стр. 4);
- расчет нагрузок на отопление и вентиляцию по абонентам предприятия на 2025 год (стр. 7, ч.2);
- расчет нагрузок на ГВС по абонентам предприятия (для абонентов, потребляющих воду из сети) (стр.9, ч.2);
- план полезного отпуска тепловой энергии и тепловой баланс на 2025 год (стр.10, ч.2).

По запросу ГКТ и ЖН КБР от 31.05.2024 № 37-03-10-2204 об актуализированной схеме теплоснабжения г. о. Прохладный получен ответ от местной администрации г.о. Прохладный от 10.06.2024 № 46-1.1-12/3679 об отсутствии актуализации схемы теплоснабжения.

Комитетом проведен анализ статистической отчетности теплоснабжающей организации ООО «ТЕПЛО-ВИММ» по полезному отпуску, поступившей в рамках запросов фактической отчетности теплоснабжающих организаций за 2021-2023 годы.

Отпуск тепловой энергии потребителям

Гкал

Наименование стат. отчетности	2021	2022	2023
1-ТЭП:	5398	5043	5079,44
Население	4569	4369	4499,12
Бюджет	706	626	527,7
Прочие потребители	123	48	52,62
22-ЖКХ:	5398	5043	5079
Население	4569	4369	4499
Бюджет	706	626	528
Прочие потребители	-		

Регулятором выполнен расчет объема полезного отпуска тепловой энергии на 2025 год согласно п. 9.1 Методических указаний с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за 2023 отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года. Полученные значения по группам потребителей значительно ниже фактических данных каждого года с 2021 по 2023 год. Данные динамики могут привести к занижению полезного отпуска тепловой энергии, недоучету энергоресурсов и нарушению показателей надежности и качества теплоснабжения.

Полезный отпуск тепловой энергии организации на 2025 год принят на уровне предложения организации и составил: 5,19 тыс. Гкал. Полезный отпуск включает: населению – 4,52 тыс. Гкал, бюджетным потребителям – 0,624 тыс. Гкал, прочим потребителям - 0,046 тыс. Гкал.

В соответствии с п. 40 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются: объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях и в течение этого периода не пересматриваются.

Потери тепловой энергии:

Предложение предприятия 0,929 тыс. Гкал, что составляет 15,18 % от отпуска тепла в сеть.

Учтено в тарифе – 0,8 тыс. Гкал, что составляет 13,36% планируемой к отпуску тепловой энергии. В материалах дела на первый год долгосрочного регулирования организацией представлен плановый расчет технологических потерь тепловой энергии через изоляцию трубопроводов и с утечками теплоносителя, выполненный в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 г. № 325. Однако в перечне теплотрасс для планового расчета не исключены потребители, договоры с которыми расторгнуты (подтверждающие документы приложены в материалах дела). В частности АО «ПЗПП», расположенный по адресу: г. Прохладный, ул. Свободы, 137.

Предложение организации по расходу тепловой энергии на собственные нужды котельной отсутствуют.

В результате плановая выработка тепла на 2025год составила 5,99 тыс. Гкал.

Расчет расходов энергоносителей выполнен с учетом плановой выработки.

Корректировка расходов на энергоносители осуществляется в соответствии с п.28 Основ ценообразования с учетом прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Цена на газ в 1 полугодии 2025 года принята с учетом оптовой цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром

газораспределение Нальчик» в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 в размере 9159,8 руб. за 1000 куб. м. с учетом НДС.

Прогнозируемая Комитетом во 2 полугодии 2025 года цена на газ с учетом роста оптовой цены на 21,3% в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, роста тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» на 11,3% на 2 полугодие 2025 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2024 № 1761 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства российской Федерации» и утвержденной платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2025 года в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 составит 11007,31 руб. за 1000 куб. м. с учетом НДС.

В части стоимости природного газа Комитетом произведен расчет цены на газ в разрезе групп и объемов потребления:

№	Составляющие цены на газ	Период	Величина, руб./тыс.м3 (без НДС)
1.	Оптовая цена на газ (приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23)		
1.1	Оптовая цена газа	1 полугодие 2025 года	6 531,00
1.2		2 полугодие 2025 года	7 924,00
1.3	Расчетный объем теплоты сгорания за 2023 год (Ккал/куб.м):		8445,25
1.4	Оптовая цена газа с учетом расчетного объема теплоты сгорания за 2023 год	1 полугодие 2025 года	6981,76
1.5		2 полугодие 2025 года	8470,91
2.	Транспортировка газа (постановление Правительства РФ от 11.12.2024 № 1761)		
2.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	446,67
2.2		2 полугодие 2025 года	497,14
3.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22)		
3.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	204,71
3.2		2 полугодие 2025 года	204,71
4.	Цена газа с учетом НДС		
4.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7633,17
4.2		2 полугодие 2025 года	9172,76

Удельный расход скорректирован в части калорийности газа по факту 2023 года (8445,25 ккал/куб. м) и составил 128,24 м3/Гкал.

Предложение организации по газу на 2025 год составило 7580,26 тыс. руб., принято – 7603,75 тыс. руб., корректировка составила – 23,49 тыс. руб.

Расходы на электроэнергию:

- предложение ООО «ТЕПЛО-ВИММ» - 1170,62 тыс. руб.;

- предложение Комитета – 1056,56 тыс. руб.

Корректировка составила 114,06 тыс. руб.

Цена на электрическую энергию в 1 полугодии 2025 года принята согласно фактической сложившийся стоимости 1 кВт*ч за 2023 год:

- в части объемов ФСК с учетом темпа роста 108,5% ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утвержденной приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/23, на 2 полугодие 2025 года 114,0%;

- в части объемов по среднему второму уровню напряжения (СН2) с учетом прогнозируемого Комитетом роста: на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%;

Средняя стоимость электрической энергии в 1 полугодии 2025 года составила 3,267 руб./кВт*ч (с НДС), во втором полугодии – 3,679 руб./ кВт*ч (с НДС).

В центральных тепловых пунктах ООО «ТЕПЛО-ВИММ» кроме оборудования организации также установлены насосы водоснабжающей организации г. о. Прохладный, смета расходов, включающая разделение расходов по электроэнергии, ремонту и обслуживанию ЦТП, представлена не была.

Комитетом в тарифном меню учтены удельные расходы по воде и водоотведению для технологических нужд производства на уровне первого года второго долгосрочного периода регулирования. По воде и водоотведению удельные расходы составили 0,5 куб. м/Гкал и 0,11 куб. м/Гкал соответственно.

Стоимость 1 куб. м воды и стоков принята в соответствии с тарифами на воду и водоотведение, установленными Комитетом для МП «Управляющая компания Прохладненский водоканал» на территории г. о. Прохладный на 2024 год, и проиндексирована в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, принятым 30.09.2024, на 105,8%.

Предложение организации по расходам на воду и водоотведение на 2025 год составило 36,70 тыс. руб. и 5,90 тыс. руб. соответственно, принято – 54,83 тыс. руб. на приобретение воды на технологические нужды и 10,97 тыс. руб. на водоотведение.

В итоге расходы на энергоресурсы составили: на газ – 7603,75 тыс. руб., на электроэнергию – 1056,56 тыс. руб., на воду и водоотведение – 65,80 тыс. руб.

В соответствии с п.51 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2021-2025 годы, оставлены без изменений и составляют:

- базовый уровень операционных расходов на 2021 год – 4146,87 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов равен 1%;
- прибыль равна нулю;
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности не установлены.

Операционные расходы в соответствии с п. 59 Основ ценообразования устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации на 2024 год применен индекс потребительских цен 107,2% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов. В итоге сумма операционных расходов составила 4994,96 тыс. руб.

Наименование расхода	Утверждено на 2021 год	Утверждено на 2022 год	Утверждено на 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение Комитета на 2025 год
Расходы на ремонт основных средств:	264,55	273,16	286,66	304,22	318,65
- расходы на капитальный ремонт	264,55	273,16	286,66	304,22	318,65
- расходы на текущий ремонт	-	-	-	-	-
Расходы на оплату труда	3677,67	3797,45	3985,04	4229,25	4429,80
Расходы на оказание услуг технического обслуживания, ремонта газового хозяйства и аварийно-диспетчерской службы	17,0	17,55	18,42	19,55	20,48
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями:	129,08	133,29	139,87	148,44	155,48

Расходы на оплату услуг связи и интернет	75,23	77,68	81,52	86,52	90,62
Расходы на оплату услуг стандартизации	10,35	10,69	11,21	11,91	12,47
Расходы на услуги публикации инфо - матер.	5,21	5,38	5,65	5,99	6,28
Расходы на обучение персонала, охрана труда, спец. одежда, оценка раб. мест	34,2	35,30	37,05	39,32	41,18
Расходы на электронную подпись	4,1	4,23	4,44	4,71	4,94
Другие расходы, в т. ч.:	58,57	60,48	63,47	67,36	70,55
Расходы на сопровождение и поддержку информ. лиценз. систем (ИП Котов А.А.)	30,36	31,35	32,9	34,92	36,57
Расходы на канцтовары	28,21	29,13	30,57	32,44	33,98
ИТОГО уровень операционных расходов	4146,87	4281,94	4493,46	4768,82	4994,96

Неподконтрольные расходы были определены в соответствии п. 39 Методических указаний и скорректированы в соответствии с п. 52 Основ ценообразования.

Наименование расхода	Факт 2023 года	Предложение ООО «ТЕПЛО-ВИММ» на 2025 год	Предложение ГКТ и ЖН КБР на 2025 год
Плата за негативное загрязнение окружающей среды	-	-	-
Расходы на страхование	14,796	16,195	13,12
Налог на землю			
Отчисления от ФОТ	1030,80	1439,16	1337,80
Амортизация	298,41	285,86	101,71
Расходы по сомнительным долгам		2089,44	0
Арендная плата	1320,13	1656,00	526,61
Налог на УСН	126,26	171,52	107,13
ИТОГО уровень неподконтрольных расходов	2790,39	5658,17	2086,37

Неподконтрольные расходы ООО «ТЕПЛО-ВИММ» на 2025 г. включают в себя:

1) Расходы по статье затрат «плата за выбросы и сбросы загрязняющие окружающую среду» не представлены в материалах дела и отсутствует оплата по факту 2023 года.

2) Расходы на услуги по обязательному страхованию приняты на уровне утвержденных на 2023 год, согласно договору страхования гражданской ответственности владельца опасных объектов с САО «РЕСО-Гарантия» № RESX 12387497212000 от 18.09.2023 со сроком действия до 17.09.2024 на сумму 13,124 тыс. руб.

3) Страховые взносы в Пенсионный фонд и фонды обязательного социального и медицинского страхования учтены в размере 30 % от расчетного фонда оплаты труда в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса РФ, дополнительно учтена величина страхового тарифа отрасли в размере 0,20 % от оплаты труда в соответствии с законодательством об обязательном социальном

страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, составили 1337,80 тыс. руб. на 2025 г.

4) В связи с передачей части имущества в качестве оплаты за арендную плату по договору аренды котельной от 10.09.2020 № 6/н с ООО «Дом колхозника», величина амортизационных отчислений, представленная ООО «ТЕПЛО-ВИММ» скорректирована в части объектов основных средств, находящихся на балансе общества на конец 2024 года с учетом ввода 6 объектов и составила 101,71 тыс. руб.

5) Расходы по налогу на имущество отсутствуют в связи с тем, что недвижимым имуществом организация не владеет.

6) Годовая сумма аренды основного имущества с ООО «Дом колхозника» 526,61 тыс. руб. рассчитана специалистами Комитета с учетом амортизации недвижимого имущества: здание котельной – 61,9 тыс. руб., котлы ТТ 115 №1 и №2 – 195,8 тыс. руб., здания ЦТП №1 и №2 полностью с амортизированы, две газовые горелки – 263,46 тыс. руб., один насосный агрегат – 5,48 тыс. руб., второй насосный агрегат полностью самортизировался. Земельный участок больше не числится в договоре аренды, ООО «Дом колхозника» освобожден от уплаты налога на имущество.

Предложение организации - 1656,00 тыс. руб. В материалах дела на 2025 год приложен новый проект договора аренды котельной с оборудованием от 10.05.2024 № 06/24, сумма месячной арендной платы увеличена с 26,043 тыс. руб. в месяц до 138,0 тыс. руб. В расчете стоимости аренды завышена балансовая стоимость имущества. Представленные инвентарные карточки ООО «Дом колхозника» не отражают информацию о вводе в эксплуатацию оборудования и дате ввода здания.

В июле 2020 г. заключено соглашение об отступном между ООО «ТЕПЛО-ВИММ» (должник) и ООО «Дом колхозника» (кредитор). Должник в счет исполнения обязательств, вытекающих из договора займа и договоров уступки права требования по договору займа, предоставляет кредитору отступное в сумме 11 281 890,69 руб. Переданы три здания, земельный участок и два котла. В дальнейшем были переданы 2 газовые горелки и два насоса.

Информация о исходной балансовой стоимости ранее представлялась ООО «ТЕПЛО-ВИММ» в материалах дела на регулирование на 2019-2021 годы до момента передачи имущества ООО «Дом колхозника».

Организация применяет упрощенную систему налогообложения, плановая сумма налога рассчитана на 2024 год в размере 107,13 тыс. руб.

Предложение организации по неподконтрольным расходам включает выпадающие доходы за 2023 год в размере 2089,44 тыс. руб.

Организация обратилась в администрацию г. о. Прохладный о выводе источника тепловой энергии и тепловых сетей из эксплуатации 16.03.2022 (исх. № 85).

Согласно п.4. ст.21 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» собственники или иные законные владельцы источников тепловой энергии, тепловых сетей, планирующие вывод их из эксплуатации, не менее чем за восемь месяцев до планируемого вывода обязаны уведомить в целях согласования вывода их из эксплуатации орган местного самоуправления. Таким образом, компенсация некомпенсируемых убытков с момента вынужденной работы организации может быть рассмотрена с 16.11.2022.

Данная позиция подтверждена определением Верховного суда Российской Федерации от 16.02.2022 № 304-ЭС19-24121

В связи с тем, что обществом не заявлены некомпенсируемые финансовые убытки за 4 квартал 2022 года, Комитетом рассмотрены экономически обоснованные фактически понесенные расходы организации, отнесенные регулируемой организацией на основной вид деятельности в соответствии с законодательством РФ и выручкой от реализации тепловой энергии по тарифам, утвержденным для Общества на 2023 год.

ООО «ТЕПЛО-ВИММ» заявлены некомпенсируемые финансовые убытки по итогам 2023 года в размере 3078,32 тыс. руб.

Комитетом определен объем средств, подлежащий компенсации по итогам 2023 года, в размере 984,03 тыс. руб., как разница между товарной выручкой по основному виду деятельности по бухгалтерскому балансу (13 102,8 тыс. руб.) и суммой экономически обоснованных расходов (14 086,83 тыс. руб.).

При корректировке необходимой валовой выручки организации ежегодно учитываются отклонения цен на энергоресурсы, фактический индекс потребительских цен, а также изменения неподконтрольных расходов по факту предыдущего периода работы организации.

Во втором долгосрочном периоде регулирования неподконтрольные расходы составили 2086,37 тыс. руб., предложение организации – 5658,17 тыс. руб., корректировка 3571,80 тыс. руб.

Таким образом, скорректированная плановая НВВ, определенная в соответствии с п. 49 Методических указаний, составила 15807,44 тыс. руб.:

Энергетические ресурсы, холодная вода – 8726,11 тыс. руб.;

Операционные расходы – 4994,96 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы – 2086,37 тыс. руб.

С учетом не превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по республике в тарифном меню на 2025 год учтена необходимая валовая выручка в размере 15854,51 тыс. руб. Исключенные из НВВ денежные средства являются некомпенсируемыми финансовыми убытками в связи с запланированным выводом котельной из эксплуатации с 30.04.2025, будут учтены при расчете некомпенсируемых финансовых убытков по итогам деятельности за 1 квартал 2025 года в размере 47,07 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка по предложению организации на 2025 год составила 19252,10 тыс. руб.

ООО «ТЕПЛО-ВИММ» на 2025 год заявлены тарифы на тепловую энергию в размере:

с 01.01.2024 по 30.06. 2024 – 3217,72 руб./Гкал (с учетом УСН);

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 4549,27 руб./Гкал (с учетом УСН).

В результате проведенной экспертизы представлены на рассмотрение тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ТЕПЛО-ВИММ» на 2025 год в размере:

с 1 января – 2861,39 руб./Гкал (с учетом УСН), для населения тариф с учетом УСН – 2861,39 руб./Гкал,

с 1 июля – 3344,96 руб./Гкал (с учетом УСН), для населения с учетом с учетом УСН – 3344,96 руб./Гкал с ростом 116,90%.

Представленные к утверждению тарифы на тепловую энергию в плате граждан с учетом роста газа, электроэнергии, воды, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами на 2025 год по г. о. Прохладный не превышают предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Шевцова Ю.Н.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе ГКТ и ЖН КБР Шевцовой Ю.Н., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТЕПЛО-ВИММ» на территории городского округа Прохладный, на 2025 год».

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТЕПЛО-ВИММ», на 2025 год в размере:

с 1 января – 2861,39 руб./Гкал (с учетом УСН),

с 1 июля – 3344,96 руб./Гкал (с учетом УСН), с ростом 116,9%.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 16. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России, на 2025 год»

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», распоряжением Правительства РФ от 15.11.2024 № 3287-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025-2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет), утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (далее – ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ), на 2025 год.

Докладчик: Шевцова Ю.Н., начальник отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе ГКТ и ЖН КБР.

Приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 02.05.2024 № 38 открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России, на 2025 год. Основанием для рассмотрения документов явилось обращение ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ от 24.04.2024 № 37-1464. Уполномоченным по делу назначена начальник отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Шевцова Ю.Н.

В отношении ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ применен метод индексации на второй долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг. сроком на 5 лет.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.52 Основ ценообразования Комитет ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ, (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

Предложение организации по балансу спроса и предложения тепловой энергии на 2025 год заявлено на уровне фактических данных за 2023 год 17,295 тыс. Гкал: население - 5,265 тыс. Гкал, прочие потребители – 0,048 тыс. Гкал, объекты Минобороны (собственное потребление) - 11,982 тыс. Гкал. Информации о приборах учета тепла у потребителей отсутствует. Согласно реестру договоров с потребителями в разрезе категорий потребителей по факту 2021-2023 гг. (стр.549, папка «Фактические показатели ФХД за 2023 г.» корректировка начислений потребителям категории «прочие потребители» по фактическим параметрам работы не производится. План и факт на одном уровне.

Комитетом проведен анализ статистической отчетности теплоснабжающей организации - ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по полезному отпуску, поступившей в рамках запросов фактической отчетности теплоснабжающих организаций за 2021-2023 годы.

Формы стат. отчетности 1-ТЭП и 22-ЖКХ за 2021 год отсутствуют. В отчетности 1-ТЭП отражена информация по всем 17 котельным ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ, расположенным на

территории КБР. Регулированию подлежат только две котельных. За 2023 год отсутствует форма 22-ЖКХ.

Динамики полезного отпуска тепловой энергии по группам потребителей «население» и «прочие» проведена согласно п. 9.1 Методических указаний исходя из данных статистической отчетности организации 46-ТЭ за 2021-2023 годы.

Отпуск тепловой энергии потребителям

Гкал

Наименование стат. отчетности	2021	2022	2023
(отпуск ТЭ) 46-ТЭ	19186,938	18347,809	17294,557
Население	5197,266	5891,371	5265,125
Прочие потребители	80,962	55,007	47,535
Бюджет (военные)	13908,71	12401,431	11981,897
Терскол	5906,57	6762,558	4956,565
Население	1247,505	1681,118	1466,657
Прочие потребители	0	3,009	7,533
Бюджет (военные)	4659,065	5078,431	3482,375
Прохладный	13280,368	11585,251	12337,992
Население	3949,761	4210,253	3798,468
Прочие потребители	80,962	51,998	40,002
Бюджет (военные)	9249,645	7323	8499,522

В ходе рассмотрения материалов дела организация представила паспорта военного городка №1 г. Прохладный и военного городка №1 п. Терскол, отражающие ежемесячное плановое потребление тепловой энергии по всем объектам Минобороны РФ на территории КБР.

Баланс спроса и предложения тепловой энергии на 2025 год составил 24,46 тыс. Гкал и включает: населению – 5,30 тыс. Гкал, бюджетным потребителям (объекты Минобороны) – 19,13 тыс. Гкал, 0,04 тыс. Гкал – прочим потребителям.

В соответствии с п. 40 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются: объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях и в течение этого периода не пересматриваются.

Потери тепловой энергии:

Учтено в тарифе – 2,52 тыс. Гкал, что составляет 9,34 % отпущенной тепловой энергии. В материалах дела организацией представлена информация о протяженности сетей по котельным. Объем потерь тепловой энергии рассчитан специалистами Комитета в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325. Предложение организации на уровне предложения Комитета.

Расчет потерь тепловой энергии на собственные нужды котельных принят в размере 2,39% от выработки для паровых котлов на территории г. о. Прохладный и 2,0% для котельной, расположенной в с. п. Терскол и составил 0,42 тыс. Гкал. Предложение организации на 2025 год 0,9 тыс. Гкал, расчет не представлен, фактические данные за 2023 год – 0,285 тыс. Гкал.

В результате плановая выработка тепла на 2025 год составила 27,40 тыс. Гкал.

Расчет расходов энергоносителей выполнен с учетом плановой выработки.

Корректировка расходов на энергоносители осуществляется в соответствии с п.28 Основ ценообразования с учетом прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Цена на газ в 1 полугодии 2025 года принята с учетом оптовой цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром

газораспределение Нальчик» в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 в размере 7604,57 руб. за 1000 куб. м. без НДС.

Прогнозируемая Комитетом во 2 полугодии 2025 года цена на газ с учетом роста оптовой цены на 21,3% в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, роста тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» на 11,3% на 2 полугодие 2025 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2024 № 1761 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства российской Федерации» и утвержденной платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2025 года в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 составит 9134,49 руб. за 1000 куб. м. без НДС.

В части стоимости природного газа Комитетом произведен расчет цены на газ в разрезе групп и объемов потребления:

№	Составляющие цены на газ	Период	Величина, руб./тыс.м3 (без НДС)
1.	Оптовая цена на газ (приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23)		
1.1	Оптовая цена газа	1 полугодие 2025 года	6 531,00
1.2		2 полугодие 2025 года	7 924,00
1.3	Расчетный объем теплоты сгорания за 2023 год (Ккал/куб.м): г.о.Прохладный		8 372,5
1.4	с.п. Терскол		8385,1
1.5	Оптовая цена газа с учетом расчетного объема теплоты сгорания за 2023 год (Прохладный)	1 полугодие 2025 года	6921,62
1.6		2 полугодие 2025 года	8397,94
1.7	Оптовая цена газа с учетом расчетного объема теплоты сгорания за 2023 год (Терскол)	1 полугодие 2025 года	6932,04
1.8		2 полугодие 2025 года	8410,57
2.	Транспортировка газа (постановление Правительства РФ от 11.12.2024 № 1761)		
2.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	446,67
2.2		2 полугодие 2025 года	497,14
2.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	527,25
2.4		2 полугодие 2025 года	586,83
3.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22)		
3.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	204,71
3.2		2 полугодие 2025 года	204,71
3.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	227,56
3.4		2 полугодие 2025 года	227,56
4.	Цена газа		
4.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7573,00
4.2		2 полугодие 2025 года	9099,79
4.3	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7687,00
4.4		2 полугодие 2025 года	9224,92

Удельный расход скорректирован в части калорийности газа по факту 2023 года (8377,01 ккал/куб. м) и составил 129,11 м3/Гкал.

Предложение организации по газу на 2025 год составило 22736,69 тыс. руб., принято – 29068,52 тыс. руб., корректировка составила – 6331,83 тыс. руб.

Расходы на электроэнергию:

- предложение ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ – 3189,27 тыс. руб.;

- предложение Комитета – 4225,14 тыс. руб.

Корректировка составила 1035,87 тыс. руб.

Темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год прогнозируемый Комитетом относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

- по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2

полугодие 2025 года 107,29%;

Цена на электрическую энергию 2025 года составит:

Период	СН-2
1 полугодие	6,708
2 полугодие	7,197

Удельный расход электроэнергии принят на уровне первого года долгосрочного периода по фактическим данным организации, составил 22,34 кВт*ч/Гкал.

Организация не представила расчет количества воды и стоков на технологические нужды производства. Комитетом в тарифном меню учтены расходы на воду и водоотведение для технологических нужд производства по факту трех лет. По воде и водоотведению удельные расходы составили 0,12 куб. м/Гкал и 0,05 куб. м/Гкал соответственно.

Стоимость 1 куб. м воды и стоков принята в соответствии с тарифами на воду и водоотведение, установленными Комитетом для МП «Управляющая компания Прохладненский водоканал» на территории г. о. Прохладный и ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на территории с. Терскол на 2024 год и проиндексирована на 105,8% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, принятым 30.09.2024. Предложение организации по воде и водоотведению составило 82,36 тыс. руб., принято – 68,85 тыс. руб., корректировка – 13,51 тыс. руб.

В итоге расходы на энергоресурсы составили: на газ – 29068,52 тыс. руб., на электроэнергию – 4225,14 тыс. руб., на воду и водоотведение – 68,85 тыс. руб.

В соответствии с п.51 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2021-2025 годы, оставлены без изменений и составляют:

- базовый уровень операционных расходов на 2021 год – 6980,42 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов равен 1%;
- прибыль равна нулю;
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности не установлены.

Операционные расходы в соответствии с п. 59 Основ ценообразования устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации на 2025 год применен индекс потребительских цен 105,8 % в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, принятым 30.09.2024. В итоге сумма операционных расходов составила 8227,61 тыс. руб.

Наименование расхода	Утверждено на 2021 год	Утверждено на 2022 год	Утверждено на 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение Комитета на 2025 год
Расходы на приобретение сырья и материалов (реагенты)	51,44	53,11	55,74	57,88	60,63
Расходы на ремонт основных средств:	116,67	120,47	126,42	131,29	137,52
- расходы на капитальный ремонт	-	-	-	-	-
- расходы на текущий ремонт	116,67	120,47	126,42	131,29	137,52
Расходы на оплату труда	6812,31	7034,19	7381,68	7665,94	8029,46
ИТОГО уровень операционных расходов	6980,42	7207,77	7563,84	7855,12	8227,61

Неподконтрольные расходы были определены в соответствии п. 39 Методических указаний и скорректированы в соответствии с п. 52 Основ ценообразования.

Наименование расхода	Факт 2023 года	Предложение ФГБУ «ЦЖКУ» на 2025 год	Предложение ГКТ и ЖН КБР на 2025 год

Расходы на оплату услуг по вывозу ТБО	23,81	-	23,47
Плата за негативное загрязнение окружающей среды	-	-	-
Расходы на страхование	23,126	23,126	17,5
Отчисления от ФОТ	2897,75	2386,94	2424,9
Амортизация	1160,49	1160,49	1160,49
Налог на прибыль	-	-	-
ИТОГО уровень неподконтрольных расходов	4105,17	3570,55	3626,36

Неподконтрольные расходы ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на 2025 год:

1) Организация представила договор с ООО «Экологистика» от 28.12.2022 № 45/БО/23 на 2023 год. Представлены фактические счета по оплате расходов по вывозу твердых коммунальных отходов за 2023 год. Объем отходов на 2025 год принят на уровне котельных ЦЖКУ, к которым не относятся казармы и прочие объекты Минобороны (Терскол и Прохладный нет разделения для котельных) в размере 33 куб.м/год и тарифы для 2 и 3 зон деятельности ООО «Экологистика», утвержденных на 2024 год с индексацией на ИПЦ 2025 года. Сумма расходов составила 23,47 тыс. руб. Предложение организации отсутствует.

2) Расходы на обязательное страхование приняты согласно представленным полисам страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, выданным Страховым публичным акционерным обществом «Ингосстрах» на регулируемые котельные за 2023 год, составили 17,5 тыс. руб. Предложение организации 23,126 тыс. руб., обоснование не представлено.

3) Страховые взносы в Пенсионный фонд и фонды обязательного социального и медицинского страхования учтены в размере 30 % от расчетного фонда оплаты труда в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса РФ, дополнительно учтена величина страхового тарифа отрасли в размере 0,20 % от оплаты труда в соответствии с законодательством об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, составили 2424,90 тыс. руб. на 2025 г.

4) Сумма амортизационных отчислений, представленная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ, включает расходы на амортизацию здания котельной, расположенного в г. Прохладный по ул. Карла Маркса, 16, в сумме 1160,49 тыс. руб. Информация о прочих основных средствах котельных и тепловых сетей г. Прохладного и п. Терскол отсутствует. Предложение учтено в полном объеме.

Прочие расходы, относящиеся к неподконтрольным, организацией не представлены.

Во втором долгосрочном периоде регулирования неподконтрольные расходы составили 3626,36 тыс. руб., предложение организации – 3570,55 тыс. руб., корректировка 55,81 тыс. руб.

Таким образом, скорректированная плановая НВВ, определенная в соответствии с п. 49 Методических указаний, составила 45 216,72 тыс. руб.:

Энергетические ресурсы, холодная вода – 33 362,51 тыс. руб.;

Операционные расходы – 8 227,61 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы – 3 626,36 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной 2025 год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с п. 51 Методических указаний.

Размер корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году с учетом индексации на ИПЦ 2024 и 2025 годов составил «плюс» 2169,05 тыс. руб.

С учетом не превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по республике в тарифном меню на 2025 год учтена необходимая валовая выручка в размере 44 010,70 тыс. руб. Исключенные из НВВ денежные средства с учетом прошлых периодов будут учтены в последующие годы долгосрочного регулирования 2026-2030 годов в рамках ежегодной

корректировки НВВ регулируемой организации в размере 4612,89 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка по предложению организации на 2025 год составила 70357,87 тыс. руб.

ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на 2025 год заявлен тариф на тепловую энергию в размере:
с 01.01.2025 по 31.12. 2025 – 4068,18 руб./Гкал (без НДС).

В результате проведенной экспертизы на рассмотрение представлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России на 2025 год в размере:

с 1 января – 1722,07 руб./Гкал (без НДС), для населения тариф с учетом НДС – 2066,48 руб./Гкал,

с 1 июля – 1914,73 руб./Гкал (без НДС), для населения с учетом с учетом НДС – 2297,68 руб./Гкал с ростом 111,19%.

Представленные к утверждению тарифы на тепловую энергию в плате граждан с учетом роста газа, электроэнергии, воды, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами на 2025 год по г. о. Прохладный и п. Терскол не превышают предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С., Шевцова Ю.Н.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Шевцову Ю.Н., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России, на 2025 год».

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России на 2025 год в размере:

с 1 января – 1722,07 руб./Гкал (без НДС),

с 1 июля – 1914,73 руб./Гкал (без НДС), с ростом 111,19%.

Согласно листу голосования:

«ЗА» -7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 17. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Северо-Кавказской дирекцией по тепловодоснабжению -структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиалом ОАО «РЖД», на 2025 год».

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», распоряжением Правительства РФ от 15.11.2024 № 3287-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025-2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет), утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Северо-Кавказской дирекцией по тепловодоснабжению -структурным

подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиалом ОАО «РЖД», на 2025 год.

Докладчик: Шевцова Ю.Н., начальник отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе ГКТ и ЖН КБР.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ, (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

Приказом Комитета от 02.05.2024 № 32 открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Северо-Кавказской дирекцией по тепловодоснабжению - структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиалом ОАО «РЖД», на 2025 год (далее - Дирекция). Основанием для рассмотрения документов явилось обращение Дирекции от 25.04.2024 № 37-1480. Уполномоченным по делу назначена начальник отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Шевцова Ю.Н.

В отношении Дирекции применен метод индексации на третий долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг. сроком на 5 лет.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.52 Основ ценообразования Комитет ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год.

Баланс спроса и предложения тепловой энергии на 2025 год рассчитан с учетом динамики полезного отпуска тепловой энергии по всем группам потребителей согласно п. 9.1 Методических указаний исходя из данных статистической отчетности организации 1-ТЭП за 2021-2023 годы, информации о подключенных нагрузках потребителей и объемов отапливаемых зданий, представленных в материалах дела, и расчетных нормативных потерь при передаче тепловой энергии.

Предложение организации на 2025 год по полезному отпуску тепловой энергии представлено на уровне факта за 2023 год 5,99 тыс. Гкал: население - 3,237 тыс. Гкал, бюджет - 0,607 тыс. Гкал, прочие - 0,19 тыс. Гкал, собственное потребление ОАО «РЖД» - 1,956 тыс. Гкал.

Величина полезного отпуска на 2025 год по предложению Комитета сложилась на уровне 6,40 тыс. Гкал: население – 3,24 тыс. Гкал, бюджетные потребители – 0,657 тыс. Гкал, прочие потребители 0,177 тыс. Гкал, собственное потребление ОАО «РЖД» - 2,326 тыс. Гкал.

В соответствии с п. 40 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются: объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях и в течение этого периода не пересматриваются.

Объем потерь тепловой энергии учтен на уровне предыдущего долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. в размере 1,25 тыс. Гкал и рассчитан регулятором в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325. Информация о протяженности сетей, представленная в материалах дела разница, основание владения сетями не представлено. Расчет организацией не представлен.

С учетом потерь на собственные нужды котельных 0,072 тыс. Гкал (на уровне предложения организации и факта 2023 года), плановая выработка тепла на 2025 год составила 7,726 тыс. Гкал.

Расчет расходов энергоносителей выполнен с учетом плановой выработки.

Корректировка энергоносителей осуществляется в соответствии с п.28 Основ ценообразования.

Цена на газ в 1 полугодии 2025 года принята с учетом оптовой цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в пересчете на фактическую калорийность газа за

2023 год, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 в размере 7668,82 руб. за 1000 куб. м. без НДС.

Прогнозируемая Комитетом во 2 полугодии 2025 года цена на газ с учетом роста оптовой цены на 21,3% в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, роста тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» на 11,3% на 2 полугодие 2025 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2024 № 1761 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства российской Федерации» и утвержденной платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2025 года в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 составит 9201,45 руб. за 1000 куб. м. без НДС.

В части стоимости природного газа Комитетом произведен расчет цены на газ в разрезе групп и объемов потребления:

№	Составляющие цены на газ	Период	Величина, руб./тыс.м3 (без НДС)
1.	Оптовая цена на газ (приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23)		
1.1	Оптовая цена газа	1 полугодие 2025 года	6 531,00
1.2		2 полугодие 2025 года	7 924,00
1.3	Расчетный объем теплоты сгорания за 2023 год (Ккал/куб.м)		8 348,0
1.4	Оптовая цена газа с учетом расчетного объема теплоты сгорания за 2023 год	1 полугодие 2025 года	6 901,37
1.5		2 полугодие 2025 года	8373,36
2.	Транспортировка газа (постановление Правительства РФ от 11.12.2024 № 1761)		
2.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	527,25
2.2		2 полугодие 2025 года	586,83
2.3	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	591,30
2.4		2 полугодие 2025 года	658,12
3.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22)		
3.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	227,56
3.2		2 полугодие 2025 года	227,56
3.3	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	250,44
3.4		2 полугодие 2025 года	250,44
4.	Цена газа		
4.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7656,00
4.2		2 полугодие 2025 года	9187,75
4.3	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7743,00
4.4		2 полугодие 2025 года	9281,92

Удельный расход газа принят на уровне первого года долгосрочного периода и составил 128,25 кг у. т./Гкал, скорректирован в части калорийности газа по факту 2023 года (8348 ккал/куб. м) и составил 107,54 м3/Гкал.

Объем газа, предложенный Дирекцией, составил – 659,318 тыс. куб. м, специалистами ГКТ и ЖН КБР рассчитан объем газа на 2025 год в размере 830,86 тыс. куб. м.

Предложение организации по газу на 2025 год составило 5472,00 тыс. руб., принято – 6881,10 тыс. руб., корректировка составила – 1409,1 тыс. руб.

Расходы на электроэнергию:

- предложение Дирекции - 931,579тыс. руб.;
- предложение Комитета - 1242,73тыс. руб.

Корректировка составила 311,15 тыс. руб.

Темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год прогнозируемый Комитетом относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

- по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2

полугодие 2025 года 107,29%;

Цена на электрическую энергию 2025 года составит:

Период	СН-2
1 полугодие	5,76
2 полугодие	6,18

Средняя цена за 1 кВт*ч составила 5,92 руб. Удельный расход принят на уровне первого года долгосрочного периода регулирования. Объем электрической энергии, предложенный Дирекцией, составил – 162,943 тыс. кВт*ч, Комитетом рассчитан объем электрической энергии на 2025 год в размере 209,77 тыс. кВт*ч.

Стоимость 1 куб. м воды и стоков принята в соответствии с тарифами на воду и водоотведение, установленными Комитетом для МП «Управляющая компания Прохладненский водоканал» на территории г. о. Прохладный и проиндексирована в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, принятым 30.09.2024, на 105,8%.

Объем воды учитывает только покупную воду. Распределение объемов водопотребления между Дирекцией и водоснабжающей организацией не представлено в материалах дела.

Предложение организации по расходам на воду и водоотведение на 2025 год составило 0,868 тыс. руб. и 1,139 тыс. руб. соответственно, принято – 3,46 тыс. руб. на приобретение воды на технологические нужды и 0,954 тыс. руб. на водоотведение. Корректировка – 2,41 тыс. руб.

В соответствии с п.51 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2024-2028 годы, оставлены без изменений и составляют:

- базовый уровень операционных расходов на 2021 год – 3586,62 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов равен 1%;
- прибыль равна нулю;
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности не установлены.

Операционные расходы в соответствии с п. 59 Основ ценообразования устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации на 2025 год применен индекс потребительских цен 105,8 % в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, принятым 30.09.2024. В итоге сумма операционных расходов составила 3756,70 тыс. руб.

Наименование расхода	Утверждено на 2024 год	Предложение Комитета на 2025 год
Расходы на приобретение сырья и материалов (реагенты)	347,91	364,41
Затраты на мед. осмотры	56,82	59,51
Расходы на техобслуживание газового оборудования	227,32	238,10
Расходы на обучение персонала	10,548	11,05
Расходы на оплату труда	2944,026	3083,63
ИТОГО уровень операционных расходов	3586,62	3756,70

Неподконтрольные расходы были определены в соответствии пунктом 39 Методических указаний и скорректированы в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования.

Наименование расхода	Факт 2023 года	Предложение Дирекции на 2025 год	Предложение ГКТ и ЖН КБР на 2025 год
Расходы на оплату услуг по вывозу ТБО	10,34	12,0	11,46
Плата за негативное загрязнение окружающей среды	0,262	0,304	0,262

Расходы на страхование	23,91	23,906	23,906
Отчисления от ФОТ	1948,01	2143,16	931,26
Амортизация	270,74	270,74	210,54
Налог на имущество	28,43	27,82	28,432
Налог на землю	1,597	1,597	1,597
ИТОГО уровень неподконтрольных расходов	2283,29	2479,53	1207,46

Страховые взносы в Пенсионный фонд и фонды обязательного социального и медицинского страхования учтены в размере 30 % от расчётного фонда оплаты труда в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса РФ. Дополнительно учтена величина страхового тарифа отрасли в размере 0,20 % от оплаты труда в соответствии с законодательством об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Принято 931,26 тыс. руб.

Сумма амортизационных отчислений определена исходя из представленной организацией в предыдущие периоды регулирования ведомости амортизации и составила 210,54 тыс. руб. Как и в предыдущий период регулирования, из расчета исключены объекты, не относящиеся к регулируемому виду деятельности.

Налог на имущество принят согласно налоговой декларации за 2023 год по среднегодовой стоимости имущества в сумме 28,432 тыс. руб.

Налог на землю учтен согласно налоговой декларации, представленной по земельному участку по ул. Головки, 229, на котором расположена котельная в размере 1,597 тыс. руб.

Плата за негативное загрязнение окружающей среды определена из представленной предприятием для отчета о финансово-хозяйственной деятельности предприятия за 2023 год налоговой декларации, в размере 0,262 тыс. руб.

Расходы на услуги по обязательному страхованию гражданской ответственности владельца опасных объектов с САО «ВСК» № 5232148 от 27.03.2023 г. приняты на три котельных, расположенных в г. о. Прохладный на сумму 23,906 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, представлены договором на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами от 15.02.2023 № 5101/БО/23, заключенным с ООО «Экологистика». Плановые расходы рассчитаны регулятором исходя из фактически оплаченных счетов за 2023 год с индексацией на ИПЦ 2024 (108%) и 2025 годов (105,8%) на сумму 11,460 тыс. руб.

В третьем долгосрочном периоде регулирования неподконтрольные расходы составили 1207,46 тыс. руб., предложение организации – 2479,53 тыс. руб., корректировка 1272,07 тыс. руб.

Таким образом, скорректированная плановая НВВ, определенная в соответствии с п. 49 Методических указаний, составила 13092,74 тыс. руб.:

Энергетические ресурсы, холодная вода – 8128,24 тыс. руб.;

Операционные расходы – 3756,70 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы – 1207,46 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной 2025 год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с п. 51 Методических указаний.

Размер корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2023 году с учетом индексации на ИПЦ 2024 и 2025 годов составил «минус» 64,89 тыс. руб.

Выплаты в соответствии с коллективным договором приняты в размере 82,204 тыс. руб.

В целях не превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по республике исключенные из НВВ 2024 года денежные средства в размере 10,00 тыс. руб. учтены в рамках ежегодной корректировки НВВ на 2025 год. Денежные средства в размере 290,66 тыс. руб. будут учтены в последующие годы долгосрочного регулирования 2026-2028 годов в рамках ежегодной корректировки НВВ регулируемой организации.

Итого, необходимая валовая выручка на 2025 год, определенная в соответствии с пунктом 51 Методических указаний, возвратом средств по итогам регулирования 2024 года составила 13120,058

тыс. руб.

Необходимая валовая выручка по предложению организации на 2025 год составила 17047,61 тыс. руб.

Северо-Кавказской дирекцией по тепловодоснабжению-структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиалом ОАО «РЖД» на 2025 год заявлены тарифы на тепловую энергию в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 2451,011 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 3483,319 руб./Гкал (без НДС).

По результатам экспертизы экономически обоснованные тарифы на производство и передачу тепловой энергии Северо-Кавказской дирекцией по тепловодоснабжению -структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиалом ОАО «РЖД» на 2025 год составили:

с 1 января – 1955,95 руб./Гкал (без НДС), для населения тариф с учетом НДС – 2347,14 руб./Гкал,

с 1 июля – 2191,26 руб./Гкал (без НДС), для населения с учетом с учетом НДС – 2629,51 руб./Гкал с ростом 112,03%.

Представленные к утверждению тарифы на тепловую энергию в плате граждан с учетом роста газа, электроэнергии, воды, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами на 2025 год по г. о. Прохладный не превышают предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С., Шевцова Ю.Н.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе ГКТ и ЖН КБР Шевцовой Ю.Н. члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Северо-Кавказской дирекцией по тепловодоснабжению-структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиалом ОАО «РЖД», на 2025 год».

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Северо-Кавказской дирекцией по тепловодоснабжению -структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиалом ОАО «РЖД», на 2025 год в размере:

с 1 января – 1955,95 руб./Гкал (без НДС),

с 1 июля – 2191,26 руб./Гкал (без НДС), с ростом 112,03%.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 18. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным обществом «Кабельный завод «Кавказкабель ТМ», на 2025 год»

Докладчик: Шевцова Ю.Н., начальник отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», распоряжением Правительства РФ от 15.11.2024 № 3287-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за

коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025-2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет), утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным обществом «Кабельный завод «Кавказкабель ТМ», на 2025 год.

Приказом Комитета от 02.05.2024 № 24 открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям акционерным обществом Кабельный завод «Кавказкабель ТМ».

Основанием для рассмотрения документов явилось обращение акционерного общества «Кабельный завод «Кавказкабель ТМ» от 23.04.2024 № 37-1452. Уполномоченным по делу назначена начальник отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Шевцова Ю.Н.

В отношении акционерного общества «Кабельный завод «Кавказкабель ТМ» применен метод индексации на третий долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов сроком на 5 лет.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ, (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и пунктом 52 Основ ценообразования Комитет ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год.

Организация реализует часть тепловой энергии сторонним потребителям (по факту 2023 года – 12,06%), теплоснабжение которых не является основным видом деятельности акционерного общества «Кабельный завод «Кавказкабель ТМ». В этой связи на тариф ложится только часть затрат по выработке тепловой энергии, пропорционально реализации «на сторону».

Баланс спроса и предложения тепловой энергии на 2025 год рассчитан с учетом динамики полезного отпуска тепловой энергии по всем группам потребителей согласно пункту 9.1 Методических указаний с исходя из данных формы федерального статистического наблюдения № 22-ЖКХ (ресурсы) «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы», утвержденной приказом Росстата от 31.07.2023 № 359. Объем фактического отпущенного тепла потребителям группы «население» определен согласно приборам учета. Предложение организации по полезному отпуску – 0,360 тыс. Гкал на 2025 год. В предложении организации отражено, что плановый полезный отпуск сформирован с учетом тепловой нагрузки на отопление по договорам с потребителями услуг, при этом в представленных копиях договоров с потребителями величина и расчет тепловой нагрузки отсутствуют.

Таким образом, величина полезного отпуска на 2025 год сложилась на уровне 0,358 тыс. Гкал: население – 0,333 тыс. Гкал, прочие потребители – 0,024 тыс. Гкал.

В соответствии с пунктом 40 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются: объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях и в течение этого периода не пересматриваются.

Объем потерь тепловой энергии учтен в тарифе в размере 0,02 тыс. Гкал. Объем потерь тепловой энергии рассчитан на первый год долгосрочного регулирования 2024-2028 годов с учетом отсутствия в обосновывающих документах акционерного общества «Кабельный завод «Кавказкабель ТМ» достоверных данных о протяженности тепловых сетей на основании анализа фактических объемов потерь тепловой энергии в предыдущие периоды регулирования.

Предложение организации по величине потерь тепловой энергии на собственные нужды котельной отсутствуют.

В результате плановая выработка тепловой энергии на 2025 год составила 0,373 тыс. Гкал.

Расчет расходов энергоносителей выполнен с учетом плановой выработки.

Корректировка расходов в стоимостном выражении на приобретение энергоносителей осуществляется в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с учетом прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Удельный расход газа принятый на уровне первого года долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов (158,57 кг у. т./Гкал) скорректирован в части калорийности газа по факту 2023 года (8353,94 ккал/куб.м) и составил 132,87 куб.м/Гкал.

Объем газа, предложенный акционерным обществом «Кабельный завод «Кавказкабель ТМ», составил – 49,88 тыс. куб. м, Комитетом рассчитан объем газа на 2025 год в размере 49,58 тыс. куб. м.

В части стоимости природного газа Комитетом произведен расчет цены на газ в разрезе групп и объемов потребления:

№	Составляющие цены на газ	Период	Величина, руб./тыс.м3 (без НДС)
1.	Оптовая цена на газ (приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23)		
1.1	Оптовая цена газа	1 полугодие 2025 года	6 531,00
1.2		2 полугодие 2025 года	7 924,00
1.3	Расчетный объем теплоты сгорания за 2023 год (Ккал/куб.м)		8 353,94
1.4	Оптовая цена газа с учетом расчетного объема теплоты сгорания за 2023 год	1 полугодие 2025 года	6 906,28
1.5		2 полугодие 2025 года	8 379,32
2.	Транспортировка газа (постановление Правительства РФ от 11.12.2024 № 1761)		
2.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	527,25
2.2		2 полугодие 2025 года	586,83
3.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22)		
3.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	227,56
3.2		2 полугодие 2025 года	227,56
4.	Цена газа		
4.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7 761,09
4.2		2 полугодие 2025 года	9 193,71

Цена на газ в 1 полугодии 2025 года принята с учетом оптовой цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 в размере 7 661,09 руб. за 1000 куб.м. без НДС.

Прогнозируемая Комитетом во 2 полугодии 2025 года цена на газ с учетом роста оптовой цены на 21,3% в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, роста тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» на 11,3% на 2 полугодие 2025 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2024 № 1761 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства российской Федерации» и утвержденной платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2025 года в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 составит 9 193,71 руб. за 1000 куб. м. без НДС.

Предложение организации по газу на 2025 год составило 440,06 тыс. руб., принято Комитетом – 410,24 тыс. руб., корректировка составила 29,85 тыс. руб.

Удельный расход электроэнергии составил 36,82 кВт*ч/Гкал на уровне утвержденного на первый год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов.

Объем электрической энергии, предложенный акционерным обществом «Кабельный завод «Кавказкабель ТМ», составил – 14,51 тыс. кВт*ч, Комитетом рассчитан объем электрической энергии на 2025 год в размере 13,74 тыс. кВт*ч.

Цена на электрическую энергию в 1 полугодии 2025 года принята согласно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч за 2023 год с учетом темпа роста (108,5%) ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утвержденной приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/23, принимая во внимание, что акционерное общество «Кабельный завод «Кавказкабель ТМ» технологически присоединен к сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети (ПАО «ФСК-Россети») и энергосбытовая организация АО «Энергетическая компания Эталон», оказывающая услуги акционерному обществу «Кабельный завод «Кавказкабель ТМ», является нерегулируемой. Цена на электрическую энергию в 1 полугодии 2025 года составила 3,050 руб./ кВт*ч.

Цена на электрическую энергию во 2 полугодии 2025 года принята относительно 1 полугодия 2025 года с учетом темпов роста (114,0%) ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утвержденной приказом ФАС России от 31.10.2024 № 816/24. Цена на электрическую энергию в 1 полугодии 2025 года составила 3,477 руб./ кВт*ч.

Предложение организации по расходам на электроэнергию на 2025 год составило 44,89 тыс. руб., принято Комитетом – 44,26 тыс. руб., корректировка составила – «минус» 0,63 тыс. руб.

По воде и водоотведению удельные расходы приняты на уровне утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов (0,26 м3/Гкал и 0,22 м3/Гкал соответственно).

Стоимость 1 куб. м воды и стоков принята в соответствии с тарифами на воду и водоотведение, установленными Комитетом для МП «Управляющая компания Прохладненский водоканал» на территории г. о. Прохладный и проиндексирована в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, принятым 30.09.2024, на 105,8%.

Предложение организации по расходам на воду и водоотведение на 2025 год составило 2,08 тыс. руб. и 1,64 тыс. руб. соответственно, принято Комитетом – 1,77 тыс. руб. на приобретение воды на технологические нужды и 1,39 тыс. руб. на водоотведение.

В итоге расходы на газ составили 410,24 тыс. руб., на электроэнергию – 44,26 тыс. руб., на воду и водоотведение – 1,77 тыс. руб. и 1,39 тыс. руб. соответственно.

В соответствии с пунктом 51 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2024-2028 годы, оставлены без изменений и составляют:

- базовый уровень операционных расходов на 2024 год – 207,04 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов равен 1 %;
- прибыль равна нулю;
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности не установлены.

Операционные расходы в соответствии с пунктом 59 Основ ценообразования устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации на 2025 год применен индекс потребительских цен 105,8 % в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, принятым 30.09.2024. В итоге сумма операционных расходов составила 216,86 тыс. руб.

тыс. руб.

Наименование расхода	Утверждено на 2024 год	Предложение Комитета на 2025 год
Расходы на ремонт основных средств	13,74	14,40
Расходы на оплату труда	168,85	176,86
Расходы на оплату услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	14,10	14,77

Расходы на оплату других работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями	10,35	10,84
Итого уровень операционных расходов	207,04	216,86

Неподконтрольные расходы были определены в соответствии пунктом 39 Методических указаний и скорректированы в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования.

Наименование расхода	Факт 2023 года	Предложение организации на 2025 год	Предложение ГКТ и ЖН КБР на 2025 год
Отчисления от ФОТ	121,64	127,72	55,00
Расходы на оплату услуг по вывозу ТБО	30,62	34,40	3,99
Расходы на обязательное страхование	3,20	3,20	3,18
Амортизация	19,10	14,00	12,06
Итого уровень неподконтрольных расходов	174,56	179,32	74,23

Страховые взносы в Пенсионный фонд и фонды обязательного социального и медицинского страхования учтены в размере 30 % от расчётного фонда оплаты труда в соответствии со статьей 425 Налогового кодекса РФ. Организация представила уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 12.03.2021. Дополнительно учтена величина страхового тарифа отрасли в размере 1,1 % от оплаты труда. Сумма отчислений от фонда оплаты труда составила 55,00 тыс. руб.

Организация представила договор на оказание услуг по захоронению отходов с ООО «ЖКХ «Теплостройсервис» от 17.01.2022 № 5 и договор с ООО «Экологистика» от 27.12.2018 № 106/ЮЛ/19 на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, а также карточку счета 23 за 2023, согласно которой фактические расходы за 2023 год составили 29,86 тыс. руб. Плановые расходы определены Комитетом в размере 3,99 тыс. руб. с учетом фактических расходов 2023 года пропорционально объему отпуска тепловой энергии сторонним потребителям по факту 2023 года в размере 12,06% и индексацией на ИПЦ 2024 и 2025 годов.

Расходы на услуги по обязательному страхованию гражданской ответственности владельца опасных объектов приняты на 2025 год на уровне фактических расходов за 2023 год согласно договору с СПАО «Ингосстрах» от 12.04.2023 № 432-582-400060/23-ОС в сумме 16,5 тыс. руб. Также приняты расходы на страхование расходов по локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций согласно договору с СПАО «Ингосстрах» от 13.04.2023 № 432-582-046681/23 на сумму 10,0 тыс. руб. Приняты пропорционально объему отпуска тепловой энергии сторонним потребителям по факту 2023 года в размере 12,06 % и составили 3,18 тыс. руб.

Сумма амортизационных отчислений определена исходя из представленной организацией ведомости амортизации на 2023 год и рассчитана на 2025 год в сумме 12,06 тыс. руб. Согласно представленному расчету приняты амортизационные отчисления пропорционально объему отпуска тепловой энергии сторонним потребителям по факту 2023 года в размере 12,06%.

Неподконтрольные расходы на 2025 год составили 74,23 тыс. руб.

Таким образом, скорректированная плановая НВВ, определенная в соответствии с пунктом 49 Методических указаний, составила 748,87 тыс. руб.:

Энергетические ресурсы, холодная вода – 457,66тыс. руб.;

Операционные расходы – 216,86 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы – 74,23 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной 2025 год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с пунктом 51 Методических указаний.

Размер корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2023 году с учетом индексации на ИПЦ 2024 и 2025 годов составил 3,41 тыс. руб.

Итого, необходимая валовая выручка на 2025 год, определенная в соответствии с пунктом 51 Методических указаний, составила 752,28 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка по предложению организации на 2025 год составила 1 172,98 тыс. руб.

Акционерным обществом «Кабельный завод «Кавказкабель ТМ» на 2025 год заявлены тарифы на тепловую энергию в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 3 005,70 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 3 776,29 руб./Гкал (без НДС).

В результате проведенной экспертизы на рассмотрение представлены тарифы на тепловую энергию для потребителей акционерного общества «Кабельный завод «Кавказкабель ТМ» на 2025 год в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 2 029,96 руб./Гкал (без НДС), для населения тариф с учетом НДС – 2 435,98 руб./Гкал;

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 2 210,90 руб./Гкал (без НДС) с ростом 108,91%, для населения с учетом НДС – 2 653,08 руб./Гкал.

Представленные к утверждению тарифы на тепловую энергию в плате граждан с учетом роста газа, электроэнергии, воды, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами на 2025 год по г.о. Прохладный не превышают предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С., Шевцова Ю.Н.

Заслушав доклад начальника отдела в теплоэнергетическом комплексе Шевцовой Ю.Н., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным обществом «Кабельный завод «Кавказкабель ТМ», на 2025 год».

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным обществом «Кабельный завод «Кавказкабель ТМ», на 2025 год в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 2 029,96 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 2 210,90 руб./Гкал (без НДС) с ростом 108,91%.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 19. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую Федеральному государственному унитарному предприятию «Жилищно-коммунальное хозяйство Института ядерных исследований Российской академии наук» Баксанской нейтринной обсерваторией Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института ядерных исследований Российской академии наук, на 2025 год»

Докладчик: Гузиева М.А., ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.11.2024 № 3287-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025 - 2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет), утвержденным постановлением

Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую Федеральному государственному унитарному предприятию «Жилищно-коммунальное хозяйство Института ядерных исследований Российской академии наук» (далее – ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН») Баксанской нейтринной обсерваторией Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института ядерных исследований Российской академии наук (далее – БНО ФГБУН ИЯИ РАН), на 2025 год.

Приказом Комитета от 02.05.2024 № 19 открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям БНО ФГБУН ИЯИ РАН.

Основанием для рассмотрения документов явилось обращение БНО ФГБУН ИЯИ РАН от 27.04.2024 № 37-1528. Уполномоченным по делу назначена ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Гузиева М.А.

В отношении БНО ФГБУН ИЯИ РАН применен метод индексации на третий долгосрочный период регулирования сроком на 5 лет.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ, (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

Предложение БНО ФГБУН ИЯИ РАН по полезному отпуску тепловой энергии на 2025 год составило 6,495 тыс. Гкал. Организацией не представлен расчет полезного тепловой энергии ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на 2025 год.

В связи с непредставлением БНО ФГБУН ИЯИ РАН форм федерального статистического наблюдения № 22-ЖКХ (ресурсы) «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы» и № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией», утвержденных приказом Росстата от 31.07.2023 № 359, Комитетом проведен анализ формы федерального статистического наблюдения № 46-ТЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей», утвержденной приказом Росстата от 23.12.2016 № 848 (далее – форма № 46-ТЭ), БНО ФГБУН ИЯИ РАН за 2021-2023 годы. По результатам проведенного анализа формы № 46-ТЭ с учетом динамики изменения выработки тепловой энергии плановая выработка тепловой энергии на 2025 год составит 8,743 тыс. Гкал.

Предложение организации по объему потерь тепловой энергии на собственные нужды котельных отсутствует.

В соответствии с пунктом 40 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются: объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях и в течение этого периода не пересматриваются.

Потери тепловой энергии:

Предложение БНО ФГБУН ИЯИ РАН не представлено.

Учтено в тарифе – 1,309 тыс. Гкал, что составляет 14,97 % к планируемому отпуску тепловой энергии. Объем потерь тепловой энергии рассчитан на первый год долгосрочного регулирования 2024-2028 годов в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Полезный отпуск тепловой энергии на 2025 год составил 7,435 тыс. Гкал. Полезный отпуск включает: ФГУП ЖКХ ИЯИ РАН – 6,015 тыс. Гкал, собственные объекты на территории п. Нейтрино - 1,058 тыс. Гкал, бюджет - 0,362 тыс. Гкал.

Расчет расходов энергоносителей выполнен с учетом плановой выработки.

Корректировка расходов в стоимостном выражении на приобретение энергоносителей осуществляется в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с учетом прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе социально-экономического развития

Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Удельный расход газа скорректирован в части калорийности газа по факту 2023 года (8408,88 ккал/куб.м) и составил 128,93 куб.м/Гкал.

Объем газа, предложенный БНО ФГБУН ИЯИ РАН, составил – 823,70 тыс. куб. м, Комитетом рассчитан объем газа на 2025 год в размере 1 127,29 тыс. куб. м.

В части стоимости природного газа Комитетом произведен расчет цены на газ в разрезе групп и объемов потребления:

№	Составляющие цены на газ	Период	Величина, руб./тыс.м3 (без НДС)
1.	Оптовая цена на газ (приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23)		
1.1	Оптовая цена газа	1 полугодие 2025 года	6 531,00
1.2		2 полугодие 2025 года	7 924,00
1.3	Расчетный объем теплоты сгорания за 2023 год (Ккал/куб.м)		8 408,88
1.4	Оптовая цена газа с учетом расчетного объема теплоты сгорания за 2023 год	1 полугодие 2025 года	6 951,70
1.5		2 полугодие 2025 года	8 434,43
2.	Транспортировка газа (постановление Правительства РФ от 11.12.2024 № 1761)		
2.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	527,25
2.2		2 полугодие 2025 года	586,83
3.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22)		
3.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	227,56
3.2		2 полугодие 2025 года	227,56
4.	Цена газа		
4.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7 706,51
4.2		2 полугодие 2025 года	9 248,82

Цена на газ в 1 полугодии 2025 года принята с учетом оптовой цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 в размере 7 706,51 руб. за 1000 куб. м. без НДС.

Прогнозируемая Комитетом во 2 полугодии 2025 года цена на газ с учетом роста оптовой цены на 21,3% в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, роста тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» на 11,3% на 2 полугодие 2025 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2024 № 1761 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства российской Федерации» и утвержденной платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2025 года в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 составит 9 248,82 руб. за 1000 куб. м. без НДС.

Предложение организации по газу на 2025 год составило 8 123,82 тыс. руб., принято – 9 382,93 тыс. руб., корректировка составила – 1 259,11 тыс. руб.

Удельный расход электрической энергии принят на уровне первого года долгосрочного регулирования в размере 15,20 кВт*ч/Гкал.

Объем электрической энергии, предложенный БНО ФГБУН ИЯИ РАН, составил – 100,00 тыс. кВт*ч, Комитетом рассчитан объем электрической энергии на 2025 год в размере 99,99 тыс. кВт*ч.

Цена на электрическую энергию в 1 полугодии 2025 года принята согласно фактической сложившейся за 2023 год по высокому уровню напряжения с учетом прогнозного роста Комитета относительно факта 2023 года (110,18 %) и составила 4,903 руб./ кВт*ч.

Цена на электрическую энергию во 2 полугодии 2025 года принята по высокому уровню напряжения с учетом прогнозного роста Комитета относительно 1 полугодия 2025 года (107,88%) и составила 5,289 руб./ кВт*ч.

Предложение организации по расходам на электроэнергию на 2025 год составило 554,00 тыс. руб., принято – 505,67 тыс. руб., корректировка составила – «минус» 48,33 тыс. руб.

Предложение организации по расходам на воду и водоотведение отсутствует.

В итоге расходы на энергоресурсы составили: на газ – 9 371,79 тыс. руб., на электроэнергию – 505,67 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 51 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2024-2028 годы, оставлены без изменений и составляют:

- базовый уровень операционных расходов на 2024 год – 0 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов равен 1 %;
- прибыль равна нулю;
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности не установлены.

Операционные расходы в соответствии с пунктом 59 Основ ценообразования устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. На первый год долгосрочного регулирования 2024-2028 годов базовый уровень операционных расходов был определен в размере 0 тыс. руб. в связи с непредставлением организацией обосновывающих материалов. В итоге сумма операционных расходов на 2025 год составила 0 тыс. руб.

тыс. руб.

Наименование расхода	Утверждено на 2024 год	Предложение Комитета на 2025 год
Итого уровень операционных расходов	0,00	0,00

Неподконтрольные расходы на 2025 год составили 0 тыс. руб. в связи с непредставлением организацией обосновывающих материалов.

Таким образом, скорректированная плановая НВВ, определенная в соответствии с пунктом 49 Методических указаний, составила 9 888,60 тыс. руб.:

Энергетические ресурсы – 9 888,60 тыс. руб.;

Операционные расходы – 0 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы – 0 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной 2025 год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с пунктом 51 Методических указаний.

Размер корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2023 году с учетом индексации на ИПЦ 2024 и 2025 годов составил «плюс» 183,34 тыс. руб.

С учетом того, что тепловая энергия БНО ФГБУН ИЯИ РАН поставляется ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН», который в свою очередь поставляет тепловую энергию категории «население» в целях не превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по республике в тарифном меню на 2025 год учитывается необходимая валовая выручка в размере 9 804,88 тыс. руб. Исключаемые из НВВ денежные средства в размере 267,07 тыс. руб. будут учтены в последующие годы долгосрочного регулирования 2024-2028 годов в рамках ежегодной корректировки НВВ регулируемой организации.

БНО ФГБУН ИЯИ РАН на 2025 год заявлены тарифы на тепловую энергию в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 1074,13 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 1192,28 руб./Гкал (без НДС) с ростом 111,00%.

В результате проведенной экспертизы на рассмотрение представлены тарифы на производство и передачу тепловой энергии БНО ФГБУН ИЯИ РАН на 2025 год в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 1074,13 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 1192,28 руб./Гкал (без НДС) с ростом 111,00%.

Выступили: Макуашев А.А., Гукепшев А.С., Гузиева М.А.

Заслушав доклад ведущего специалиста отдела в теплоэнергетическом комплексе Гузиевой М.А., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую Федеральному государственному унитарному предприятию «Жилищно-коммунальное хозяйство Института ядерных исследований Российской академии наук» Баксанской нейтринной обсерваторией Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института ядерных исследований Российской академии наук, на 2025 год».

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую Федеральному государственному унитарному предприятию «Жилищно-коммунальное хозяйство Института ядерных исследований Российской академии наук» Баксанской нейтринной обсерваторией Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института ядерных исследований Российской академии наук на 2025 год в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 1 074,13 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 1 192,28 руб./Гкал (без НДС) с ростом 111,00%.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 20. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на передачу тепловой энергии, поставляемую потребителям Федеральным государственным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство Института ядерных исследований Российской академии наук», на 2025 год»

Докладчик: Гузиева М.А., ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.11.2024 № 3287-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025 - 2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет), утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос о корректировке тарифов на передачу тепловой энергии, поставляемую потребителям Федеральным государственным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство Института ядерных исследований Российской академии наук» (далее – ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН»), на 2025 год.

Приказом Комитета от 02.05.2024 № 22 открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию и горячую воду на 2025 год, поставляемые потребителям ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН».

Основанием для рассмотрения документов явилось обращение ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» от 27.04.2024 № 37-1529. Уполномоченным по делу назначена ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Гузиева М.А.

В отношении ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» применен метод индексации на третий долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг. сроком на 5 лет.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ, (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

Предложение ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» по объему тепловой энергии, получаемой от Баксанской нейтринной обсерватории Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института ядерных исследований Российской академии наук (далее – БНО ФГБУН ИЯИ РАН), на 2025 год составило 6,496 тыс. Гкал. Организацией не представлен расчет объемов получаемой тепловой энергии от БНО ФГБУН ИЯИ РАН и полезного отпуска тепловой энергии на 2025 год.

В связи с непредставлением ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» форм федерального статистического наблюдения № 22-ЖКХ (ресурсы) «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы» и № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией», утвержденных приказом Росстата от 31.07.2023 № 359, Комитетом объем тепловой энергии, получаемой от БНО ФГБУН ИЯИ РАН, определен по результатам проведенного анализа формы федерального статистического наблюдения № 46-ТЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей», утвержденной приказом Росстата от 23.12.2016 № 848, БНО ФГБУН ИЯИ РАН за 2021-2023 годы. Объем тепловой энергии, получаемой ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» от БНО ФГБУН ИЯИ РАН, с учетом динамики изменения выработки тепловой энергии БНО ФГБУН ИЯИ РАН на 2025 год составит 8,743 тыс. Гкал.

В соответствии с п. 40 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются: объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях и в течение этого периода не пересматриваются.

Потери тепловой энергии:

Предложение ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» не представлено.

Учтено в тарифе – 1,309 тыс. Гкал, что составляет 14,97 % к планируемому отпуску тепловой энергии. Объем потерь тепловой энергии рассчитан на первый год долгосрочного регулирования 2024-2028 годов в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Полезный отпуск тепловой энергии на 2025 год составил 7,435 тыс. Гкал. Полезный отпуск с учетом объемов тепловой энергии, реализуемой БНО ФГБУН ИЯИ РАН для ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» в соответствии с договором на поставку тепловой энергии от 11.01.2023 № 1/23, включает: население – 6,015 тыс. Гкал, прочие потребители - 1,058 тыс. Гкал, бюджет - 0,362 тыс. Гкал.

Расчет расходов энергоносителей выполнен с учетом объемов тепловой энергии, получаемой от БНО ФГБУН ИЯИ РАН.

Корректировка расходов в стоимостном выражении на приобретение энергоносителей осуществляется в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с учетом прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Расходы на приобретение тепловой энергии от БНО ФГБУН ИЯИ РАН составили 9 804,87 тыс. руб.

	Единица измерения	с 01.01.2025	с 01.07.2025	2025 год
Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	5,246	3,497	8,743
Тариф на приобретаемую тепловую энергию	руб./Гкал	1 074,13	1 192,28	1 121,39
Расходы на приобретаемую тепловую энергию	тыс. руб.	5 634,99	4 169,88	9 804,87

В соответствии с пунктом 51 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2024-2028 годы, оставлены без изменений и составляют:

- базовый уровень операционных расходов на 2024 год – 819,98 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов равен 1 %;
- прибыль равна нулю;
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности не установлены.

Операционные расходы в соответствии с пунктом 59 Основ ценообразования устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации на 2025 год применен индекс потребительских цен 105,8% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 30.09.2024. В итоге сумма операционных расходов составила 858,86 тыс. руб.

тыс. руб.

Наименование расхода	Утверждено на 2024 год	Предложение Комитета на 2025 год
Расходы на оплату труда	624,33	653,94
Расходы на ремонт основных средств	195,65	204,92
Итого уровень операционных расходов	819,98	858,86

Неподконтрольные расходы ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на 2025 год включают в себя:

1) Расходы на страховые взносы в Пенсионный фонд и фонды обязательного социального и медицинского страхования в размере 30 % от расчетного фонда оплаты труда в соответствии со статьей 425 Налогового кодекса РФ, величину страхового тарифа отрасли в размере 0,20 % от оплаты труда в соответствии с законодательством об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, составили 197,49 тыс. руб.

2) ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» применяет в качестве объекта налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов, и уплачивает минимальный налог в порядке, предусмотренном Налоговым кодексом РФ. Сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1 % налоговой базы, которой являются доходы, определяемые в соответствии со статьей 346.15 Налогового кодекса РФ. Расходы составили 108,61 тыс. руб.

Прочие предлагаемые неподконтрольные расходы (расходы на обязательное страхование и иные расходы) составили 0 тыс. руб. в связи с непредставлением организацией обосновывающих материалов.

Таким образом, неподконтрольные расходы составили 306,10 тыс. руб., предложение организации – 7 654,10 тыс. руб., корректировка – «минус» 7 348,00 тыс. руб.

Таким образом, скорректированная плановая НВВ, определенная в соответствии с пунктом 49 Методических указаний, составила 10 969,84 тыс. руб.:

Расходы на приобретение тепловой энергии – 9 804,87 тыс. руб.;

Операционные расходы – 858,86 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы – 306,10 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной 2025 год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с пунктом 51 Методических указаний.

Размер корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2023 году с учетом индексации на ИПЦ 2024 и 2025 годов составил «минус» 1 214,58 тыс. руб.

Итого, необходимая валовая выручка на 2025 год, определенная в соответствии с пунктом 51 Методических указаний, составила 9 755,25 тыс. руб.

С учетом не превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по республике в тарифном меню на 2025 год учитывается необходимая валовая выручка в размере 10 226,06 тыс. руб. Исключение из НВВ денежных средств в размере 470,81 тыс. руб. будет учтено в последующие годы

долгосрочного регулирования 2024-2028 годов в рамках ежегодной корректировки НВВ регулируемой организации.

ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на 2025 год заявлены тарифы на тепловую энергию в размере:
с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 1 823,94 руб./Гкал (УСН);
с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 1 836,72 руб./Гкал (УСН);

В результате проведенной экспертизы на рассмотрение представлены тарифы на передачу тепловой энергии ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на 2025 год в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 1 317,48 руб./Гкал (УСН);
с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 1 462,40 руб./Гкал (УСН) с ростом 111,00%.

Представленные к утверждению тарифы на тепловую энергию в плате граждан с учетом роста газа, электроэнергии, воды, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами на 2025 год по с. Нейтриню не превышают предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Выступили: Макуашев А.А., Гукепшев А.С., Гузиева М.А.

Заслушав доклад ведущего специалиста отдела в теплоэнергетическом комплексе Гузиевой М.А., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на передачу тепловой энергии, поставляемую потребителям Федеральным государственным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство Института ядерных исследований Российской академии наук», на 2025 год».

2. Установить тарифы на передачу тепловой энергии, поставляемую потребителям Федеральным государственным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство Института ядерных исследований Российской академии наук», на 2025 год в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 1 317,48 руб./Гкал (УСН);
с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 1 462,40 руб./Гкал (УСН) с ростом 111,00%.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 21. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик», на 2025 год»

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», распоряжением Правительства РФ от 15.11.2024 № 3287-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025-2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет), утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик» (далее – ООО «Тепловик»), на 2025 год.

Докладчик: Гузиева М.А., ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

Приказом Комитета от 02.05.2024 № 33 открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик», на 2025 год. Дело открыто в соответствии с подпунктом «б» пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Основами ценообразования, так как ООО «Тепловик» представила предложение об установлении цен (тарифов) после 1 мая. Уполномоченным по делу назначена ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Гузиева М.А.

В отношении ООО «Тепловик» применен метод индексации на второй долгосрочный период регулирования 2023-2027гг. сроком на 5 лет.

ООО «Тепловик» присвоен статус единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования сельского поселения Псычих Баксанского муниципального района КБР постановлением № 30-п от 23.08.2019 г.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ, (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – «Основы ценообразования») и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

Баланс спроса и предложения тепловой энергии на 2025 год рассчитан специалистами Комитета согласно информации, представленной организацией, об отапливаемых площадях 6 многоквартирных жилых домов, 1 школы с учетом действующих нормативов расхода тепловой энергии на 1 кв. м. отапливаемой площади. Полезный отпуск на 2025 год составил 1,339 тыс. Гкал и включает: населению – 0,936 тыс. Гкал, бюджетным потребителям – 0,402 тыс. Гкал.

В соответствии с п. 40 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются: объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях и в течение этого периода не пересматриваются.

Потери тепловой энергии:

Предложение предприятия – 0,054 тыс. Гкал, что составляет 10,91 % от отпуска тепла в сеть.

Учтено в тарифе – 0,190 тыс. Гкал, что составляет 12,56 % отпущенной тепловой энергии. В материалах дела на первый год долгосрочного регулирования 2023-2027 гг. организацией представлен плановый расчет технологических потерь тепловой энергии через изоляцию трубопроводов и с утечками теплоносителя, выполненный в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Предложение организации по расходу тепловой энергии на собственные нужды котельной отсутствуют.

В результате плановая выработка тепла на 2025 год составила 1,560 тыс. Гкал.

Расчет расходов энергоносителей выполнен с учетом плановой выработки.

Корректировка расходов в стоимостном выражении на приобретение энергоносителей осуществляется в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с учетом прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Цена на газ в 1 полугодии 2025 года принята с учетом оптовой цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 в размере 9310,15 руб. за 1000 куб. м. с учетом НДС.

Прогнозируемая Комитетом во 2 полугодии 2025 года цена на газ с учетом роста оптовой цены на 21,3% в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, роста тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» на 11,3% на 2 полугодие 2025 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2024 № 1761 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства российской Федерации» и утвержденной платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2025 года в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 составит 11619,36 руб. за 1000 куб. м. с учетом НДС.

В части стоимости природного газа Комитетом произведен расчет цены на газ в разрезе групп и объемов потребления:

№	Составляющие цены на газ	Период	Величина, руб./тыс.м3 (без НДС)
1.	Оптовая цена на газ (приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23)		
1.1	Оптовая цена газа	1 полугодие 2025 года	6 531,00
1.2		2 полугодие 2025 года	7 924,00
1.3	Расчетный объем теплоты сгорания за 2023 год (Ккал/куб.м)		8 341,29
1.4	Оптовая цена газа с учетом расчетного объема теплоты сгорания за 2023 год	1 полугодие 2025 года	6 895,82
1.5		2 полугодие 2025 года	8366,63
2.	Транспортировка газа (постановление Правительства РФ от 11.12.2024 № 1761)		
2.1	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	591,30
2.2		2 полугодие 2025 года	658,12
3.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22)		
3.1	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	250,44
3.2		2 полугодие 2025 года	250,44
4.	Цена газа		
4.1	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7758,46
4.2		2 полугодие 2025 года	9682,80

Удельный расход скорректирован в части калорийности газа по факту 2023 года (8366,57 ккал/куб. м) и составил 140,56 м3/Гкал.

Предложение организации по газу на 2025 год составило 813,60 тыс. руб., принято – 2223,64 тыс. руб., корректировка составила – 1410,04 тыс. руб.

Удельный расход электроэнергии принят на уровне первого года долгосрочного регулирования в размере 16,54 кВт*ч/Гкал.

Объем электрической энергии, предложенный ООО «Тепловик», составил – 37,93 тыс. кВт*ч, Комитетом рассчитан объем электрической энергии на 2025 год в размере 25,80 тыс. кВт*ч.

Цена на электрическую энергию в 1 полугодии 2025 года принята согласно фактической сложившейся за 2023 год по среднему второму уровню напряжения с учетом прогнозного роста Комитета относительно факта 2023 года (110,04 %) и составила 8,038 руб./ кВт*ч.

Цена на электрическую энергию во 2 полугодии 2025 года принята по высокому уровню напряжения с учетом прогнозного роста Комитета относительно 1 полугодия 2025 года (107,29%) и составила 8,624 руб./ кВт*ч.

Предложение организации по расходам на электроэнергию на 2025 год составило 280,78 тыс. руб., принято – 213,46 тыс. руб., корректировка составила – 67,32 тыс. руб.

Предложение организации по расходам на воду и водоотведение отсутствует.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2023-2025 годы, оставлены без изменений и составляют:

– базовый уровень операционных расходов, принятый на уровне 852,11 тыс. руб., определен пунктом 37 Методических указаний;

– индекс эффективности операционных расходов, принятый на уровне 1%, определен в соответствии с главой 5 Методических указаний;

- нормативный уровень прибыли принят равным 0;
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности не установлены.

Операционные расходы в соответствии с п. 59 Основ ценообразования устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации тарифов применен индекс инфляции 105,8% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 30.09.2024. В итоге сумма операционных расходов составила 947,21 тыс. руб.

Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Утверждено на 2024 год	Утверждено на 2025 год
Расходы на оплату труда	852,11	904,33	947,21
ИТОГО уровень операционных расходов	852,11	904,33	947,21

Неподконтрольные расходы были определены в соответствии пунктом 39 Методических указаний и скорректированы в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования.

Наименование расхода	Факт 2023 года	Предложение ООО «Тепловик» на 2025 год	Предложение ГКТ и ЖН КБР на 2025 год
Арендная плата	57,62	58,22	0
Налог на УСНО	0	0	36,27
Отчисления от ФОТ	290,56	477,21	286,06
ИТОГО уровень неподконтрольных расходов	348,19	535,43	322,33

Неподконтрольные расходы ООО «Тепловик» на 2025 год включают в себя:

1) Страховые взносы в Пенсионный фонд и фонды обязательного социального и медицинского страхования в размере 30 % от расчётного фонда оплаты труда в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса РФ, величину страхового тарифа отрасли в размере 0,20 % от оплаты труда в соответствии с законодательством об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, составили 286,06 тыс. руб.

2) ООО «Тепловик» применяет в качестве объекта налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов, и уплачивает минимальный налог в порядке, предусмотренном Налоговым кодексом РФ. Сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1 % налоговой базы, которой являются доходы, определяемые в соответствии со статьей 346.15 Налогового кодекса РФ. Расходы составили 36,27 тыс. руб.

Расходы по статье затрат «арендная плата» в материалах дела не представлены.

Во втором долгосрочном периоде регулирования неподконтрольные расходы составили 322,33 тыс. руб., предложение организации – 535,43 тыс. руб., корректировка – 213,1 тыс. руб.

Таким образом, скорректированная плановая НВВ, определенная в соответствии с п. 49 Методических указаний, составила 3 707,08 тыс. руб.:

Энергетические ресурсы, холодная вода – 2437,10 тыс. руб.;

Операционные расходы – 947,21 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы – 322,33 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной 2025 год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с п. 51 Методических указаний.

Размер корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2023 году с учетом индексации на ИПЦ 2024 и 2025 годов составил «минус» 148,55 тыс. руб.

В целях не превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой

гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по республике исключенные из НВВ 2024 года денежные средства в размере 2,37 тыс. руб. учтены в рамках ежегодной корректировки НВВ на 2025 год. Денежные средства в размере 58,35 тыс. руб. будут учтены в последующие годы долгосрочного регулирования в рамках ежегодной корректировки НВВ регулируемой организации.

Итого, необходимая валовая выручка на 2025 год, определенная в соответствии с пунктом 51 Методических указаний, составила 3560,89 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка по предложению организации на 2025 год составила 3520,31 тыс. руб.

ООО «Тепловик» на 2025 год заявлены тарифы на тепловую энергию в размере:

с 01.01.2025 по 30.06. 2025 – 7792,07 руб./Гкал (УСН);

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 8241,29 руб./Гкал (УСН)

В результате проведенной экспертизы представлены на рассмотрение тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик» на 2025 год в размере:

с 1 января – 2574,32 руб./Гкал (УСН),

с 1 июля – 2858,54 руб./Гкал УСН), с ростом 111,04%.

Представленные к утверждению тарифы на тепловую энергию в плате граждан с учетом роста газа, электроэнергии, воды, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами на 2025 год по Баксанскому муниципальному району не превышают предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Выступили: Макуашев А.А., Гукепшев А.С., Гузиева М.А.

Заслушав доклад ведущего специалиста отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Гузиевой М.А., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик», на 2025 год».

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик», на 2025 год:

с 1 января – 2574,32 руб./Гкал (УСН), с 1 июля – 2858,54 руб./Гкал (УСН) с ростом 111,04%.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 22. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования, установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Чегемские тепловые сети», на 2025-2027 годы»

Докладчик: Кодзокова Ф.Г., ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», распоряжением Правительства РФ от 15.11.2024 № 3287-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за

коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025-2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет), утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос об утверждении долгосрочных параметров регулирования, установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Чегемские тепловые сети» (далее – МУП «ЧТС»), на 2025-2027 годы.

Приказом Комитета от 20.11.2024 № 183 открыто дело об утверждении долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям муниципальным унитарным предприятием «Чегемские тепловые сети», на 2025-2027 годы. Основанием для рассмотрения документов явилось обращение МУП «ЧТС» от 20.11.2024 № 37-4088 и № 37-4089. Расчеты МУП «ЧТС» представлены с учетом упрощенной системы налогообложения. Согласно справке УФНС по КБР, представленной организацией, с даты постановки на налоговый учет – с 07.06.2024 МУП «ЧТС» применяет основную систему налогообложения. Уполномоченным по делу назначена ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Кодзокова Ф.Г.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования в соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования).

В отношении МУП «ЧТС» применен метод индексации на первый долгосрочный период регулирования сроком на 3 года.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определены перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

- базовый уровень операционных расходов на 2025 год – 4 376,70 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов равен 1%;
- прибыль равна нулю;
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности не установлены.

До начала долгосрочного периода регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования и иных прогнозных параметров регулирования органом регулирования рассчитана необходимая валовая выручка регулируемой организации отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования:

Период	2025 год	2026 год	2027 год
Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	16 431,32	19 165,75	21858,77

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ, (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

Полезный отпуск тепловой энергии.

По запросу Комитета от 31.05.2024 № 37-03-10-2211 об актуализированных схемах теплоснабжения г.п. Чегем и сельских поселений Чегемского муниципального района получен ответ от местной администрации Чегемского муниципального района от 14.06.2024 № 55-1.17/1941 о проведении инвентаризации тепловых сетей, расположенных на территории Чегемского муниципального района, по завершении которой актуализированные схемы теплоснабжения будут представлены в адрес Комитета. На момент рассмотрения дела об установлении тарифов на тепловую энергию на 2025-2027 годы указанные схемы отсутствуют.

Баланс спроса и предложения тепловой энергии на 2025 год определен органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Комитетом проведен анализ статистической отчетности предшествующей теплоснабжающей организации МУП КЭЧ п.г.т. Звездный по полезному отпуску, поступившей в рамках запросов фактической отчетности теплоснабжающих организаций за 2021-2023 годы.

С учетом динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года (по данным статистических форм № 22-ЖКХ, № 1-ТЭП и № 46-ТЭ), а также анализа полезного отпуска по категории потребителей «население» за 2023 год в связи с несоответствием информации об отапливаемых площадях и количестве потребителей ГВС с представленной организацией ранее (информация об изменениях по абонентам отсутствует), а также с учетом потребителей по котельной «Булунгу», полезный отпуск составил 7,946 тыс. Гкал, в т. ч. население – 6,696 тыс. Гкал, бюджет – 1,215 тыс. Гкал, прочие – 0,036 тыс. Гкал.

Предложение организации – 7,43 тыс. Гкал, в т. ч. население – 5,828 тыс. Гкал, бюджет – 1,558 тыс. Гкал, прочие потребители – 0,044 тыс. Гкал.

Потери тепловой энергии:

Предложение предприятия по потерям тепловой энергии – 1,815 тыс. Гкал, что составляет 19,63% от отпуска тепла в сеть. Протяженность тепловых сетей, представленный в расчете потерь, не соответствует данным характеристики тепловых сетей в материалах дела.

Учтено в тарифе – 1,413 тыс. Гкал, что составляет 15,1% отпущенной тепловой энергии. Комитетом выполнен укрупненный расчет потерь тепловой энергии при передаче по данным о протяженности тепловых сетей.

Расчет расхода тепла на собственные нужды котельных в материалах дела не представлен. Предложение организации – 0,204 тыс. Гкал, предложение Комитета – 0,211 тыс. Гкал, что составляет 2,2% от плановой выработки тепловой энергии согласно Методическим указаниям по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (издание 4-ое), одобренными Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России, протокол от 12.07.2002 № 5.

В результате плановая выработка тепловой энергии на 2025 год составила – 9,57 тыс. Гкал, предложение МУП «ЧТС» – 9,449 тыс. Гкал.

Расчет расходов энергоносителей выполнен с учетом плановой выработки.

Расходы на топливно-энергетические ресурсы при методе индексации определяются на основании пунктов 35-38 Основ ценообразования.

Рост стоимостных показателей расходов топливно-энергетических ресурсов с 1 января 2025 года учтен в тарифе в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, принятый 30.09.2024 и составляет:

Топливо-энергетические ресурсы	с 1 июля 2025 г.	с 1 июля 2026 г.	с 1 июля 2027 г.
Газ	121,3%	104,3%	104%
Электроэнергия	108,72%	105,2%	104%
Вода	105,8%	104,3%	104%

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды составили:

(тыс. руб.)

Статья расходов	2025 год	2026 год	2027 год
Газ	10 357,41	10802,78	11 234,89
Электроэнергия	2 043,31	2 149,57	2 235,55
Вода	315,77	329,35	346,47
Водоотведение	-	-	-
ИТОГО:	12 716,49	13 281,69	13 816,91

Договор поставки газа от 01.11.2024 № 15-3-07-12247/25 заключен с ООО «Газпром межрегион газ Нальчик» и подлежит исполнению с 01.01.2025 по 31.12.2025.

В материалах дела МУП «ЧТС» не представлены карты режимной наладки котлов. Расход газа на 1 Гкал по предложению организации составил 158,8 кг у. т./Гкал. Комитетом рассчитан удельный расход газа на основе технических характеристик котлов в размере 157,99 кг у. т./Гкал, с учетом фактической калорийности газа за 2023 год 8 366,57 ккал/куб. м. и составил 132,18 куб. м/Гкал.

Объем газа, предложенный МУП «ЧТС», составил 1 500,42 тыс. куб. м, Комитетом рассчитан объем газа на 2025 год в размере 1 264,96 тыс. куб. м.

В части стоимости природного газа произведен расчет цены на газ в разрезе групп и объемов потребления:

№	Составляющие цены на газ	Период	Величина, руб./тыс.м3 (без НДС)
1.	Оптовая цена на газ (приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23)		
1.1	Оптовая цена газа	1 полугодие 2025 года	6 531,00
1.2		2 полугодие 2025 года	7 924,00
1.3	Расчетный объем теплоты сгорания за 2023 год (Ккал/куб.м)		8 366,57
1.4	Оптовая цена газа с учетом расчетного объема теплоты сгорания за 2023 год	1 полугодие 2025 года	6 916,72
1.5		2 полугодие 2025 года	8391,98
2.	Транспортировка газа (постановление Правительства РФ от 11.12.2024 № 1761)		
2.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	446,67
2.2		2 полугодие 2025 года	497,14
2.3	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	591,30
2.4		2 полугодие 2025 года	658,12
3.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22)		
3.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	204,71
3.2		2 полугодие 2025 года	204,71
3.3	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	250,44
3.4		2 полугодие 2025 года	250,44
4.	Цена газа		
4.1	4-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7 568,10
4.2		2 полугодие 2025 года	9 093,84
4.3	6-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7 758,46
4.4		2 полугодие 2025 года	9 300,55

Цена на газ в 1 полугодии 2025 года принята с учетом оптовой цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 в размере 7 577,30 руб. за 1000 куб.м. без НДС.

Прогнозируемая Комитетом во 2 полугодии 2025 года цена на газ с учетом роста оптовой цены на 21,3% в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, роста тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» на 11,3% на 2 полугодие 2025 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2024 № 1761 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства российской Федерации» и утвержденной платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2025 года в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 составит 9 103,84 руб. за 1000 куб. м. без НДС.

Предложение организации по газу на 2025 год составило 13 667,453 тыс. руб., принято – 10 357,41 тыс. руб., корректировка составила 3 310,04 тыс. руб.

Расходы на электроэнергию:

Договор энергоснабжения от 15.10.2024 № 0703101000108 заключен с ПАО «Россети Северный Кавказ».

Цена на электрическую энергию в 1 полугодии 2025 года принята согласно фактической сложившийся за 2023 год для предшествующей организации по низкому уровню напряжения с учетом прогнозного роста Комитета относительно факта 2023 года 109,91% и составила 7,773 руб./кВт*ч.

Цена на электрическую энергию во 2 полугодии 2025 года принята по низкому уровню напряжения с учетом прогнозного роста Комитета относительно 1 полугодия 2025 года 116,18% и составила 9,031 руб./ кВт*ч.

Расход электроэнергии на 1 Гкал принят на уровне, утвержденном для предшествующей организации как средний за три предыдущих года деятельности, и составил 25,8 кВт*ч. Расчет МУП «ЧТС» в материалах дела не представлен.

Наименование	Факт 2020 г.	Факт 2021 г.	Факт 2022 г.	Среднее значение за 3 года
Удельный расход электроэнергии, кВт*ч /Гкал	26,84	27,29	23,27	25,8

Объем электрической энергии, предложенный МУП «ЧТС», составил – 243,773 тыс. кВт*ч, Комитетом рассчитан объем электрической энергии на 2025 год в размере 246,90 тыс. кВт*ч.

Предложение организации по расходам на электроэнергию на 2025 год составило 2 312,248 тыс. руб., принято – 2 043,31 тыс. руб., корректировка составила – 268,94 тыс. руб.

Расходы на приобретение холодной воды для нужд производства в стоимостном выражении рассчитаны с учетом тарифов на воду, утвержденных приказом Комитета от 17.11.2022 № 192/1 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2023 - 2027 годы и о признании утратившими силу некоторых приказов Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» для МУП ЖКХ «Дельта» на второе полугодие 2024 год с индексацией на 2025 год в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов. Цена на 1 полугодие 2025 года составила 24,38 руб./куб. м., цена на 2 полугодие 2025 года – 25,79 руб./куб. м.

Удельный расход воды на выработку 1 Гкал принят на уровне, утвержденном для предшествующей организации в связи с отсутствием расчета МУП «ЧТС», и составил 1,323 куб. м.

Объем воды на технологические нужды, предложенный МУП «ЧТС», составил – 17,48 тыс. куб. м., рассчитанный Комитетом объем на 2025 год составил 12,66 тыс. куб. м.

Организацией представлен договор водоснабжения от 01.10.2024 № 04, заключенный с МУП ЖКХ «Дельта». Договор действует с 01.10.2024 по 31.12.2024. Договор водоснабжения на 2025 год не представлен.

Предложение МУП «ЧТС» по расходу на воду составило 437,28 тыс. руб., предложение Комитета – 315,77 тыс. руб., корректировка – 121,51 тыс. руб.

Предложение организации по **водоотведению** на 2025 год отсутствует.

Базой для определения **операционных расходов** на 2025 год, являются расходы, определенные методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний:

1) **Предложение организации по расходам на приобретение сырья и материалов** представляет собой журнал хозяйственных операций на январь-декабрь 2025 года. Обоснование сумм, а также необходимости материалов для выполнения указанных мероприятий не представлено.

2) По статье **«расходы на ремонт основных средств»** предложение организации составило 108,6 тыс. руб. В качестве обоснования организация представила акт обследования и дефектную ведомость на замену задвижек по ул. Ленина на магистрали Ду-100 мм в с.п.п. Звездный, замену ветхого отрезка теплотрассы (с использованием теплоизолирующих материалов) от котельной к жилым домам по ул. Ленина протяженностью 50 п.м., а также 2 коммерческих предложения на приобретение задвижек. Сметные расчеты отсутствуют, план-график проведения работ отсутствует, договоры с подрядными организациями не представлены, коммерческие предложения по замене задвижек не учтены МУП «ЧТС» в заявке.

3)

Расходы по фонду оплаты труда рассчитаны

специалистами Комитета исходя из численности 19,04 единиц работающего персонала. Предложение организации по нормативной численности составило 47,5 человека, что превышает на 51,6% фактическую численность работающих предшествующей организации. Расчет нормативной численности основных производственных рабочих выполнен согласно Приказу Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (вместе с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 1. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей»). Проанализирована фактическая численность административно-управленческого и ремонтного персонала и принята на среднем уровне за 2021-2023 годы.

Средняя заработная плата определена исходя из ставки 1 разряда 22 440 руб. согласно МРОТ на 2025 год, межразрядному коэффициенту 1,21, соответствующему 3 разряду предприятия и доплат 12,5%, включающей доплаты стимулирующего и компенсирующего характера с учетом сезонного характера работы котельных, и составила 30 546,45 руб.

Фонд оплаты труда по предложению организации – 15 563,856 тыс. руб., предложение Комитета – 4 376,70 тыс. руб.

Предложение МУП «ЧТС» на **оплату других работ и услуг, выполняемых по договорам**, составило 424,54 тыс. руб. В представленных в материалах дела проектах договоров отсутствуют приложения, а также обоснование указанных в них сумм:

- 1) На услуги связи и интернет – 24,96 тыс. руб.
Обоснование предложения по данной статье расходов в материалах дела не представлено;
- 2) Информационные услуги – 56 тыс. руб.
Отсутствует расшифровка расходов по данной статье;
- 3) Арендная плата – 60 тыс. руб.
Обосновывающие материалы организацией не представлены;
- 4) Охрана труда и техника безопасности – 6 тыс. руб.
Обосновывающих материалов по данной статье расходов организация также не представила;
- 5) Канцелярские товары – 26 тыс. руб. В представленном приложении к проекту договору с ООО «Комус Н» отсутствует стоимость канцелярских товаров;
- 6) Другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным, учтенные в расчете необходимой валовой выручки (далее – НВВ) организацией, составили 251,58 тыс. руб. МУП «ЧТС» представлена расшифровка расходов, входящих в данную статью расходов (проверка приборов ЦСМ, режимно-наладочные работы, ТО газового оборудования проверка дымоходов, ГСМ, процессор, монитор, клавиатура, мышка, квитанции (типография), ЭЦП). Однако обосновывающие материалы по данным статьям расходов в материалах дела отсутствуют. Расчет расходов на ГСМ, составляющих 118,78 тыс. руб., не представлен.

Предложение предприятия по операционным расходам составило 16 219,886 тыс. руб., предложение Комитета – 4 376,70 тыс. руб., корректировка – 11 843,19 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы были определены в соответствии пунктом 39 Методических указаний и скорректированы в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования.

- 1) Расходы на страхование по предложению организации составили 33 тыс. руб. В материалах дела на 2025 год первичные документы, подтверждающие затраты по данной статье расходов, отсутствуют.

- 2) Страховые взносы в Пенсионный фонд и фонды обязательного социального и медицинского страхования учтены в размере 30 % от расчётного фонда оплаты труда в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса РФ, дополнительно учтена величина страхового тарифа отрасли в размере 0,20 % от оплаты труда в соответствии с законодательством об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, составили 1 321,76 тыс. руб. Предложение организации – 4 700,285 тыс. руб. Корректировка составила 3 378,53 тыс. руб.

На первый год долгосрочного регулирования неподконтрольные расходы составили 1 321,76 тыс. руб., предложение организации – 4 733,285 тыс. руб., корректировка – 3 411,53 тыс. руб.

Общая **сумма расходов** на производство и передачу тепловой энергии на 2025 год для МУП «ЧТС» составила 18 414,95 тыс. руб.

Предложение организации по расчетной предпринимательской прибыли отсутствует.

С учетом не превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по республике в тарифном меню на 2025 год учтена необходимая валовая выручка в размере 16 431,32 тыс. руб. Исключенные из НВВ денежные средства будут учтены в последующие годы долгосрочного регулирования 2025-2027 годов в рамках ежегодной корректировки НВВ регулируемой организации в размере 1983,63 тыс. руб.

Таким образом, величина необходимой валовой выручки муниципального унитарного предприятия «Чегемские тепловые сети» на 2025 год при объеме полезного отпуска тепловой энергии в количестве 7,946 тыс. Гкал составляет 16 431,32 тыс. руб.

Предложенная организацией величина необходимой валовой выручка на 2025 год составила 37 370,151 тыс. руб.

МУП «ЧТС» заявлены тарифы на тепловую энергию в размере:

на 2025 год – 5 029,698 руб./Гкал (с НДС);

на 2026 год – 5 419,613 руб./Гкал (с НДС);

на 2027 год – 5 843,393 руб./Гкал (с НДС).

По результатам экспертизы экономически обоснованные тарифы на производство и передачу тепловой энергии МУП «ЧТС» определены в соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования и устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря:

Период действия тарифа	2025 год		2026 год		2027 год	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Тариф	1 956,55	2 234,77	2 234,77	2 677,74	2 677,74	2 860,56
Рост, %		114,22		119,82		106,83

Представленные к утверждению тарифы на тепловую энергию в плате граждан с учетом роста газа, электроэнергии, воды, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами на 2025 год по п.г.т. Звездный Чегемского муниципального района не превышают предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С.

Заслушав доклад ведущего специалиста отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Комитета Кодзоковой Ф.Г., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования, установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Чегемские тепловые сети», на 2025-2027 годы».

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2025-2027 годы:

№	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
			тыс. руб.	%	%

1	МУП «Чегемские тепловые сети»	2025	4 376,70	-	-
		2026		1	-
		2027		1	-

3. Установить тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Чегемские тепловые сети», на 2025-2027 годы:

руб./Гкал (без НДС)

Период действия тарифа	2025 год		2026 год		2027 год	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Тариф	1 956,55	2 234,77	2 234,77	2 677,74	2 677,74	2 860,56
Рост, %		114,22		119,82		106,83

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 23. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям колхозом «Им. Петровых», на 2025 год»

Докладчик: Кодзокова Ф.Г., ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), распоряжением Правительства РФ от 15.11.2024 № 3287-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025-2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет), утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям колхозом «Им. Петровых», на 2025 год.

Приказом Комитета от 02.05.2024 № 25 открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям колхозом «Им. Петровых». Основанием для рассмотрения документов явилось обращение колхоза «Им. Петровых» от 27.04.2023 № 37-1540. Уполномоченным по делу назначена ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Кодзокова Ф.Г.

В отношении колхоза «Им. Петровых» применен метод индексации на третий долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг. сроком на 5 лет.

В соответствии с абзацем вторым пункта 1 статьи 145 Налогового кодекса Российской Федерации колхозом «Им. Петровых» получено право на освобождение от исчисления обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, на основании уведомления от 20.02.2024 об использовании организациями и индивидуальными предпринимателями, применяющими систему налогообложения для сельскохозяйственных товаропроизводителей (единый сельскохозяйственный налог), такого права.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п. 52 Основ ценообразования Комитет ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ, (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О

теплоснабжении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

Предложение организации на 2025 год по полезному отпуску тепловой энергии составило 0,695 тыс. Гкал: население - 0,133 тыс. Гкал, бюджетные потребители - 0,538 тыс. Гкал, прочие потребители - 0,024 тыс. Гкал.

Комитетом проведен анализ статистической отчетности колхоза «Им. Петровых» по полезному отпуску, поступившей в рамках запросов фактической отчетности теплоснабжающих организаций за 2021-2023 годы.

Отпуск тепловой энергии потребителям

Гкал

Наименование стат. отчетности	2021	2022	2023
1-ТЭП:	-	991,15	1 000,63
Население	-	132,9	132,9
Бюджет	-	532,25	867,73
Предприятиям на производственные нужды	-	326	-
22-ЖКХ:	-	991	1 001
Население	-	133	133
Бюджет	-	532	868
Предприятиям на производственные нужды	-	-	-

Статистическая отчетность за 2021 год отсутствует. Отпуск тепловой энергии по группе потребителей «предприятиям на производственные нужды», отраженный в отчетной форме № 1-ТЭП за 2022 год, в 2023 году включен в состав группы потребителей «бюджетофинансируемые организации».

Данные по анализу полезного отпуска по группе потребителей «население», полученные по запросу Комитета от 09.09.2024 № 37-03-12-3659, не совпадают с материалами первичной отчетности, представленной колхозом «Им. Петровых» (в части полезного отпуска по факту 2023 года и расчета нагрузок на отопление по абонентам предприятия на 2025 год).

В связи с вышеизложенным, баланс спроса и предложения тепловой энергии на 2025 год определен на уровне первого года текущего долгосрочного периода регулирования 2024-2028 гг.

Объем планового отпуска на 2025 год составил 0,994 тыс. Гкал. Полезный отпуск включает: населению – 0,163 тыс. Гкал, бюджетным потребителям – 0,398 тыс. Гкал, прочим потребителям - 0,007 тыс. Гкал, собственные объекты колхоза - 0,427 тыс. Гкал.

В соответствии с п. 40 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются: объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя, и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях, и в течение этого периода не пересматриваются.

Объем потерь тепловой энергии составил 0,158 тыс. Гкал, учтен на прежнем уровне и рассчитан в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

В результате плановая выработка тепловой энергии на 2025 год составила 1,152 тыс. Гкал.

Расчет расходов энергоносителей выполнен с учетом плановой выработки.

Корректировка энергоносителей осуществляется в соответствии с п. 28 Основ

ценообразования.

Расход газа на 1 Гкал, рассчитанный в первый год долгосрочного периода регулирования на основе технических характеристик котлов, составил 155,3 кг у. т./Гкал, скорректирован в части калорийности газа по факту 2023 года (8 309,14 ккал/м³) и составил 130,82 куб. м/Гкал.

Объем газа, предложенный колхозом «Им. Петровых», составил 163,99 тыс. куб. м, Комитетом рассчитан объем газа на 2025 год в размере 150,76 тыс. куб. м.

В части стоимости природного газа Комитетом произведен расчет цены на газ в разрезе групп и объемов потребления:

№	Составляющие цены на газ	Период	Величина, руб./тыс.м ³ (без НДС)
1.	Оптовая цена на газ (приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23)		
1.1	Оптовая цена газа	1 полугодие 2025 года	6 531,00
1.2		2 полугодие 2025 года	7 924,00
1.3	Расчетный объем теплоты сгорания за 2023 год (Ккал/куб.м)		8 309,14
1.4	Оптовая цена газа с учетом расчетного объема теплоты сгорания за 2023 год	1 полугодие 2025 года	6 869,24
1.5		2 полугодие 2025 года	8 334,38
2.	Транспортировка газа (постановление Правительства РФ от 11.12.2024 № 1761)		
2.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	527,25
2.2		2 полугодие 2025 года	586,83
3.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22)		
3.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	227,56
3.2		2 полугодие 2025 года	227,56
4.	Цена газа		
4.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7 624,05
4.2		2 полугодие 2025 года	9 148,78

Цена на газ в 1 полугодии 2025 года принята с учетом оптовой цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 в размере 9 148,86 руб. за 1000 куб.м. (с НДС).

Прогнозируемая Комитетом во 2 полугодии 2025 года цена на газ с учетом роста оптовой цены на 21,3% в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, роста тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» на 11,3% на 2 полугодие 2025 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2024 № 1761 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства российской Федерации» и утвержденной платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2025 года в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 составит 10 978,53 руб. за 1000 куб. м. (с НДС).

Предложение организации по газу на 2025 год составило 1 670,182 тыс. руб., принято – 1 489,65 тыс. руб., корректировка составила 180,53 тыс. руб.

Расходы на электроэнергию:

Удельный расход электроэнергии на 1 Гкал принят на уровне на уровне первого года долгосрочного периода регулирования и составил 22,43 кВт*ч/Гкал.

Объем электрической энергии, предложенный колхозом «Им. Петровых», составил 103,828 тыс. кВт*ч, Комитетом рассчитан объем электрической энергии на 2025 год в размере 25,85 тыс. кВт*ч.

Цена на электрическую энергию в 1 полугодии 2025 года принята согласно фактической сложившейся за 2023 год по низкому уровню напряжения с учетом прогнозного роста Комитета относительно факта 2023 года 109,91% и составила 9,31 руб./ кВт*ч (с НДС).

Цена на электрическую энергию во 2 полугодии 2025 года принята по среднему второму

уровню напряжения с учетом прогнозного роста Комитета относительно 1 полугодия 2025 года 116,18% и составила 10,81 руб./ кВт*ч (с НДС).

Предложение организации по расходам на электроэнергию на 2025 год составило 947,902 тыс. руб., принято – 256,17 тыс. руб., корректировка составила 691,73 тыс. руб.

Предложение организации по расходам на воду на технологические нужды составило 10,551 тыс. руб. Однако такие расходы Комитетом не учтены в связи с отсутствием фактически понесенных расходов за 2023 год и предыдущие периоды.

Предложение организации по расходам на водоотведение отсутствует.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2024-2028 годы, оставлены без изменений и составляют:

- базовый уровень операционных расходов – 606,12 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов – 1%;
- нормативный уровень прибыли – 0%.

Операционные расходы в соответствии с п. 59 Основ ценообразования устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации на 2025 год применен индекс потребительских цен 105,8% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов. В итоге сумма операционных расходов составила 634,87 тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2024 год	Предложение Комитета на 2025 год
1	Расходы на оплату труда	606,12	634,87
	ИТОГО уровень операционных расходов	606,12	634,87

Неподконтрольные расходы были определены в соответствии пунктом 39 Методических указаний и скорректированы в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования.

№ п/п	Наименование расхода	Факт 2023 года	Предложение колхоза «Им. Петровых» на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год
1	Отчисления на социальные нужды	36,122	40,219	191,73
	ИТОГО уровень неподконтрольных расходов	36,122	40,219	191,73

Страховые взносы в Пенсионный фонд и фонды обязательного социального и медицинского страхования учтены в размере 30% от расчетного фонда оплаты труда в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса РФ. Дополнительно учтена величина страхового тарифа отрасли в размере 0,20% от оплаты труда в соответствии с законодательством об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Таким образом, скорректированная плановая НВВ, определенная в соответствии с п. 49 Методических указаний, составила 2 572,41 тыс. руб.:

Энергетические ресурсы и холодная вода – 1 745,82 тыс. руб.;

Операционные расходы – 634,87 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы – 191,73 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной 2025 год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с п. 51 Методических указаний.

Размер корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2023 году с учетом индексации на ИПЦ 2024 и 2025 годов составил 22,28 тыс. руб.

С учетом не превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по республике в тарифном меню на 2025 год учтена необходимая валовая выручка в размере 2 441,48 тыс. руб. Исключенные из НВВ денежные средства с учетом прошлых периодов будут учтены в последующие годы долгосрочного периода регулирования в рамках ежегодной корректировки НВВ регулируемой организации в

размере 219,15 тыс. руб.

Итого, необходимая валовая выручка на 2025 год составила 2 441,48 тыс. руб.

Предложенная организацией величина необходимой валовой выручка на 2025 год составила 2 886,477 тыс. руб.

Колхозом «Им. Петровых» заявлен тариф на тепловую энергию на 2025 год в размере 4152,53 руб./Гкал (с НДС).

В результате проведенной экспертизы представлены на рассмотрение для потребителей колхоза «Им. Петровых» тарифы на тепловую энергию на 2025 год в размере:

с 1 января – 2 351,58 руб./Гкал (с НДС), с 1 июля – 2 610,25 руб./Гкал (с НДС) с ростом 111,0%.

Представленные к утверждению тарифы на тепловую энергию в плате граждан с учетом роста газа, электроэнергии, воды, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами на 2025 год по Прохладненскому муниципальному району не превышает предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С.

Заслушав доклад ведущего специалиста отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе ГКТ и ЖН КБР Кодзоковой Ф.Г., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям колхозом «Им. Петровых», на 2025 год».

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям колхозом «Им. Петровых», на 2025 год в размере: с 1 января – 2 351,58 руб./Гкал (с НДС), с 1 июля – 2 610,25 руб./Гкал (с НДС) с ростом 111,0%.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 24. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению Войсковой частью 3723, на 2025 год»

Докладчик: Кодзокова Ф.Г., ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.11.2024 № 3287-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025 - 2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет), утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению Войсковой частью 3723, на 2025 год.

Приказом Комитета от 02.05.2024 № 20 открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию и горячую воду на 2025 год, поставляемые населению Войсковой частью 3723.

Дело открыто в соответствии с подпунктом «б» пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, так как Войсковая часть 3723 не представила предложение об установлении цен (тарифов) в установленные законодательством сроки. Уполномоченным по делу назначена ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Кодзокова Ф.Г.

В отношении Войсковой части 3723 применен метод индексации на второй долгосрочный период регулирования сроком на 5 лет.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ, (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

В связи с непредставлением Войсковой частью 3723 форм федерального статистического наблюдения № 22-ЖКХ (ресурсы) «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы», № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией», утвержденных приказом Росстата от 31.07.2023 № 359, и № 46-ТЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей», утвержденной приказом Росстата от 23.12.2016 № 848, а также непредставлением организацией предложения об установлении цен (тарифов) на 2025 год, Комитетом баланс спроса и предложения тепловой энергии на 2025 год сохранен на уровне рассчитанного специалистами Комитета и утвержденного на первый год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годов.

Таким образом, величина полезного отпуска на 2025 год сложилась на уровне 4,95 тыс. Гкал: населению – 1,52 тыс. Гкал, собственные объекты – 3,43 тыс. Гкал.

В соответствии с п. 40 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются: объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях и в течение этого периода не пересматриваются.

Объем потерь тепловой энергии учтен в тарифе в размере 1,02 тыс. Гкал. Объем потерь тепловой энергии рассчитан на первый год долгосрочного регулирования 2022-2026 годов в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Объем тепловой энергии на собственные нужды учтен в тарифе в размере 0,12 тыс. Гкал. Объем тепловой энергии на собственные нужды рассчитан на первый год долгосрочного регулирования 2022-2026 годов в соответствии с Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (издание 4-ое), одобренными Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России, протокол от 12.07.2002 № 5.

В результате плановая выработка тепловой энергии на 2025 год составила 6,09 тыс. Гкал.

Расчет расходов энергоносителей выполнен с учетом плановой выработки.

Корректировка расходов в стоимостном выражении на приобретение энергоносителей осуществляется в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с учетом прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Удельный расход газа скорректирован в части калорийности газа по факту 2023 года (8445,25 ккал/куб.м) и составил 130,12 куб.м/Гкал.

С учетом непредставления Войсковой частью 3723 предложения об установлении цен (тарифов) на 2025 год, Комитетом рассчитан объем газа на 2025 год в размере 792,66 тыс. куб. м.

В части стоимости природного газа Комитетом произведен расчет цены на газ в разрезе групп и объемов потребления:

№	Составляющие цены на газ	Период	Величина, руб./тыс.м3 (без НДС)
1.	Оптовая цена на газ (приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23)		
1.1	Оптовая цена газа	1 полугодие 2025 года	6 531,00
1.2		2 полугодие 2025 года	7 924,00
1.3	Расчетный объем теплоты сгорания за 2023 год (Ккал/куб.м)		8 445,25
1.4	Оптовая цена газа с учетом расчетного объема теплоты сгорания за 2023 год	1 полугодие 2025 года	6 981,76
1.5		2 полугодие 2025 года	8 468,88
2.	Транспортировка газа (постановление Правительства РФ от 11.12.2024 № 1761)		
2.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	527,25
2.2		2 полугодие 2025 года	586,83
3.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22)		
3.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	227,56
3.2		2 полугодие 2025 года	227,56
4.	Цена газа		
4.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7 736,57
4.2		2 полугодие 2025 года	9 285,30

Цена на газ в 1 полугодии 2025 года принята с учетом оптовой цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 в размере 7 736,57 руб. за 1000 куб.м. без НДС.

Прогнозируемая Комитетом во 2 полугодии 2025 года цена на газ с учетом роста оптовой цены на 21,3% в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, роста тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» на 11,3% на 2 полугодие 2025 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2024 № 1761 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства российской Федерации» и утвержденной платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2025 года в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 составит 9 285,30 руб. за 1000 куб. м. без НДС.

Предложение организации по газу на 2025 год не представлено, принято Комитетом – 6 667,52 тыс. руб.

В среднем по году удельный расход электроэнергии составил 33,46 кВт*ч/Гкал на уровне утвержденного на первый год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годов.

С учетом непредставления Войсковой частью 3723 предложения об установлении цен (тарифов) на 2025 год, Комитетом рассчитан объем электрической энергии на 2025 год в размере 203,85 тыс. кВт*ч.

Цена на электрическую энергию в 1 полугодии 2025 года принята согласно фактической сложившейся за 2023 год по низкому уровню напряжения с учетом прогнозного роста Комитета относительно факта 2023 года (109,91 %) и составила 7,123 руб./ кВт*ч.

Цена на электрическую энергию во 2 полугодии 2025 года принята по низкому уровню напряжения с учетом прогнозного роста Комитета относительно 1 полугодия 2025 года (116,18%) и составила 8,275 руб./ кВт*ч.

Предложение организации по расходам на электроэнергию на 2025 год не представлено, принято Комитетом – 1 573,48 тыс. руб.

По воде и водоотведению удельные расходы приняты на уровне утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годов (0,8 м3/Гкал и 0,11 м3/Гкал соответственно). Стоимость 1 куб. м воды и стоков принята в соответствии с тарифами на воду и водоотведение, установленными регулирующим органом для МУП ЖКХ «Дельта» на

второе полугодие 2024 года, и проиндексированы на 105,8% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов.

Предложение организации по расходам на воду и водоотведение на 2025 год не представлено, принято Комитетом - 121,81 тыс. руб. на приобретение воды на технологические нужды и 11,77 тыс. руб. на водоотведение.

В итоге расходы на газ составили 6 667,52 тыс. руб., на электроэнергию – 1 573,48 тыс. руб., на воду и водоотведение – 121,81 тыс. руб. и 11,77 тыс. руб. соответственно.

В соответствии с пунктом 51 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2022-2026 годы, оставлены без изменений и составляют:

- базовый уровень операционных расходов на 2022 год – 0 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов равен 1 %;
- прибыль равна нулю;
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности не установлены.

Операционные расходы в соответствии с пунктом 59 Основ ценообразования устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. На первый год долгосрочного регулирования 2022-2026 годов базовый уровень операционных расходов был определен в размере 0 тыс. руб. в связи с непредставлением организацией предложения по операционным расходам. В итоге сумма операционных расходов на 2025 год составила 0 тыс. руб.

тыс. руб.

Наименование расхода	Утверждено на 2022 год	Утверждено на 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение Комитета на 2025 год
Итого уровень операционных расходов	0	0	0	0

Неподконтрольные расходы на 2025 год составили 0 тыс. руб. в связи с непредставлением организацией предложения об установлении цен (тарифов) на 2025 год.

Таким образом, скорректированная плановая НВВ, определенная в соответствии с пунктом 49 Методических указаний, составила 8 374,59 тыс. руб.:

Энергетические ресурсы, холодная вода – 8 374,58 тыс. руб.;

Операционные расходы – 0 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы – 0 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной 2025 год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с пунктом 51 Методических указаний.

Размер корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2023 году с учетом индексации на ИПЦ 2024 и 2025 годов составил «минус» 552,11 тыс. руб.

С учетом не превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по республике в тарифном меню на 2025 год учитывается необходимая валовая выручка в размере 7 701,21 тыс. руб. Исключенные из НВВ денежные средства с учетом прошлых периодов будут учтены в последующие годы долгосрочного периода регулирования в рамках ежегодной корректировки НВВ регулируемой организации в размере 392,32 тыс. руб.

Войсковой частью 3723 на 2025 год тарифы на тепловую энергию в связи с непредставлением организацией предложения об установлении цен (тарифов) на 2025 год не заявлены.

В результате проведенной экспертизы представлены на рассмотрение для потребителей категории «население» Войсковой части 3723 тарифы на тепловую энергию на 2025 год в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 1 782,11 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 1 978,14 руб./Гкал (с НДС) с ростом 111,00%.

Представленные к утверждению тарифы на тепловую энергию в плате граждан с учетом роста газа, электроэнергии, воды, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами на 2025 год по п.г.т. Звездный Чегемского муниципального района не превышают

предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С.

Заслушав доклад ведущего специалиста отдела в теплоэнергетическом комплексе Кодзоковой Ф.Г., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению Войсковой частью 3723, на 2025 год».

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению Войсковой частью 3723, на 2025 год в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 1 782,11 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 1 978,14 руб./Гкал (с НДС) с ростом 111,00%.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 25. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям «Пограничным управлением ФСБ России по Кабардино-Балкарской Республике», на 2025 год»

Докладчик: Кодзокова Ф.Г., ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.11.2024 № 3287-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025 - 2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет), утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям «Пограничным управлением ФСБ России по Кабардино-Балкарской Республике» (далее – ПУ ФСБ России по КБР), на 2025 год.

Приказом Комитета от 02.05.2024 № 31 открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию и горячую воду на 2025 год, поставляемые потребителям ПУ ФСБ России по КБР.

Дело открыто в соответствии с подпунктом «б» пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, так как ПУ ФСБ России по КБР не представило предложение об установлении цен (тарифов) в установленные законодательством сроки. Материалы на регулирование 2025 года были представлены в пакетах документов от 16.05.2024 № 37-1738, от 04.07.2024 № 37-2340 и от 07.10.2024 № 37-3526. Уполномоченным по делу назначена ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Кодзокова Ф.Г.

В отношении ПУ ФСБ России по КБР применен метод индексации на второй долгосрочный период регулирования сроком на 5 лет.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ, (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

В связи с непредставлением ПУ ФСБ России по КБР форм федерального статистического наблюдения № 22-ЖКХ (ресурсы) «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы», № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией», утвержденных приказом Росстата от 31.07.2023 № 359, и № 46-ТЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей», утвержденной приказом Росстата от 23.12.2016 № 848, баланс спроса и предложения тепловой энергии на 2025 год сохранен на уровне рассчитанного специалистами Комитета и утвержденного на первый год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 годов.

Таким образом, величина полезного отпуска на 2025 год сложилась на уровне 8,32 тыс. Гкал: населению – 1,13 тыс. Гкал, собственные объекты – 7,19 тыс. Гкал.

В соответствии с п. 40 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются: объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях и в течение этого периода не пересматриваются.

Объем потерь тепловой энергии учтен в тарифе в размере 1,20 тыс. Гкал. Объем потерь тепловой энергии рассчитан на первый год долгосрочного регулирования 2021-2025 годов в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Объем тепловой энергии на собственные нужды учтен в тарифе в размере 0,19 тыс. Гкал, что составляет 2% от плановой выработки тепловой энергии в соответствии с Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (издание 4-ое), одобренными Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России, протокол от 12.07.2002 № 5.

В результате плановая выработка тепловой энергии на 2025 год составила 9,71 тыс. Гкал.

Расчет расходов энергоносителей выполнен с учетом плановой выработки.

Корректировка расходов в стоимостном выражении на приобретение энергоносителей осуществляется в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с учетом прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Удельный расход газа скорректирован в части калорийности газа по факту 2023 года (8445,25 ккал/куб.м) и составил 128,37 куб.м/Гкал.

Объем газа, предложенный ПУ ФСБ России по КБР, составил 758,01 тыс. куб. м, Комитетом рассчитан объем газа на 2025 год в размере 1 246,03 тыс. куб. м.

В части стоимости природного газа Комитетом произведен расчет цены на газ в разрезе групп и объемов потребления:

№	Составляющие цены на газ	Период	Величина, руб./тыс.м3 (без НДС)
1.	Оптовая цена на газ (приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23)		
1.1	Оптовая цена газа	1 полугодие 2025 года	6 531,00
1.2		2 полугодие 2025 года	7 924,00
1.3	Расчетный объем теплоты сгорания за 2023 год (Ккал/куб.м)		8 445,25
1.4		1 полугодие 2025 года	6 981,76

1.5	Оптовая цена газа с учетом расчетного объема теплоты сгорания за 2023 год	2 полугодие 2025 года	8 470,91
2.	Транспортировка газа (постановление Правительства РФ от 11.12.2024 № 1761)		
2.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	527,25
2.2		2 полугодие 2025 года	586,83
3.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22)		
3.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	227,56
3.2		2 полугодие 2025 года	227,56
4.	Цена газа		
4.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7 736,57
4.2		2 полугодие 2025 года	9 285,30

Цена на газ в 1 полугодии 2025 года принята с учетом оптовой цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 в размере 7 736,57 руб. за 1000 куб. м. без НДС.

Прогнозируемая Комитетом во 2 полугодии 2025 года цена на газ с учетом роста оптовой цены на 21,3% в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, роста тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» на 11,3% на 2 полугодие 2025 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2024 № 1761 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства российской Федерации» и утвержденной платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2025 года в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 составит 9 285,30 руб. за 1000 куб. м. без НДС.

Предложение организации по газу на 2025 год составило 5 580,00 тыс. руб., принято Комитетом – 10 411,93 тыс. руб., корректировка составила 4 831,93 тыс. руб.

Удельный расход электроэнергии составил 18,46 кВт*ч/Гкал на уровне утвержденного на первый год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 годов.

Объем электрической энергии, предложенный ПУ ФСБ России по КБР, составил 150,00 тыс. кВт*ч, Комитетом рассчитан объем электрической энергии на 2025 год в размере 179,19 тыс. кВт*ч.

Цена на электрическую энергию в 1 полугодии 2025 года принята согласно фактической сложившейся за 2023 год по среднему второму уровню напряжения с учетом прогнозного роста Комитета относительно факта 2023 года (110,04 %) и составила 6,674 руб./ кВт*ч.

Цена на электрическую энергию во 2 полугодии 2025 года принята по среднему второму уровню напряжения с учетом прогнозного роста Комитета относительно 1 полугодия 2025 года (107,29%) и составила 7,161 руб./ кВт*ч.

Предложение организации по расходам на электроэнергию на 2025 год составило 819,12 тыс. руб., принято Комитетом – 1 230,83 тыс. руб., корректировка составила 411,71 тыс. руб.

По воде удельный расход принят на уровне утвержденного на первый год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 годов – 0,50 м3/Гкал. Расходы на водоснабжение на 2025 год определены исходя из утвержденных тарифов на 2 полугодие 2024 года для МУП «Нальчикский Водоканал» и проиндексированы на 105,8% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов.

Предложение организации по расходам на воду на 2025 год составило 320,00 тыс. руб., принято Комитетом – 77,97 тыс. руб., корректировка составила 242,03 тыс. руб.

В связи с отсутствием предложения организации в предыдущие периоды регулирования по расходам на водоотведение, Комитетом указанные расходы в необходимой валовой выручке не учитываются.

В итоге расходы на газ составили 10 411,93 тыс. руб., на электроэнергию – 1 230,83 тыс. руб., на воду – 77,97 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 51 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2021-2025 годы, оставлены без изменений и составляют:

- базовый уровень операционных расходов на 2021 год – 0 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов равен 1 %;
- прибыль равна нулю;
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности не установлены.

Операционные расходы в соответствии с пунктом 59 Основ ценообразования устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. На первый год долгосрочного регулирования 2022-2026 годов базовый уровень операционных расходов был определен в размере 0 тыс. руб. в связи с непредставлением организацией предложения по операционным расходам. В итоге сумма операционных расходов на 2025 год составила 0 тыс. руб.

тыс. руб.

Наименование расхода	Утверждено на 2021 год	Утверждено на 2022 год	Утверждено на 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение Комитета на 2025 год
Итого уровень операционных расходов	0	0	0	0	0

Так как организация не представила предложение на 2025 год и фактическую отчетность за 2023 год по неподконтрольным расходам, они не учтены в тарифе.

Таким образом, скорректированная плановая НВВ, определенная в соответствии с пунктом 49 Методических указаний, составила 11 720,73 тыс. руб.:

Энергетические ресурсы, холодная вода – 11 720,73 тыс. руб.;

Операционные расходы – 0 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы – 0 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной 2025 год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с пунктом 51 Методических указаний.

Размер корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2023 году с учетом индексации на ИПЦ 2024 и 2025 годов составил «минус» 286,56 тыс. руб.

Итого, необходимая валовая выручка на 2025 год, определенная в соответствии с пунктом 51 Методических указаний, составила 11 434,16 тыс. руб.

Предложенная организацией величина необходимой валовой выручка на 2025 год составила 6 719,12 тыс. руб.

ПУ ФСБ России по КБР заявлен тариф на тепловую энергию на 2025 год в размере 1 758,93 руб./Гкал (без НДС).

В результате проведенной экспертизы на рассмотрение представлены тарифы на тепловую энергию для потребителей ПУ ФСБ России по КБР на 2025 год в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 1 314,35 руб./Гкал (без НДС), для населения тариф с учетом НДС – 1 577,22 руб./Гкал;

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 1 465,73 руб./Гкал (без НДС) с ростом 111,52%, для населения с учетом НДС – 1 758,88 руб./Гкал.

Представленные к утверждению тарифы на тепловую энергию в плате граждан с учетом роста газа, электроэнергии, воды, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами на 2025 год по г.о. Нальчик не превышают предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Выступили: Макушев А.А., Гукепшев А.С.

Заслушав доклад ведущего специалиста отдела в теплоэнергетическом комплексе Кодзоковой Ф.Г., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям «Пограничным управлением ФСБ России по Кабардино-Балкарской Республике», на 2025 год».

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям «Пограничным управлением ФСБ России по Кабардино-Балкарской Республике», на 2025 год в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 1 314,35 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 1 465,73 руб./Гкал (без НДС) с ростом 111,52%.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 26. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования, установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Федеральным казенным учреждением «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказания по КБР», на 2025-2029 годы»

Докладчик: Кодзокова Ф.Г., ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.11.2024 № 3287-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025 - 2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет), утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос об утверждении долгосрочных параметров регулирования, установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Федеральным казенным учреждением «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказания по КБР» (далее – ФКУ ИК-3 УФСИН России по КБР), на 2025-2029 годы.

Приказом Комитета от 02.05.2024 № 23 открыто дело об установлении тарифов на тепловую энергию на 2025-2029 годы, поставляемую потребителям ФКУ ИК-3 УФСИН России по КБР.

Основанием для рассмотрения документов явилось обращение ФКУ ИК-3 УФСИН России по КБР от 27.04.2024 № 37-1478. Уполномоченным по делу назначена ведущий специалист отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Кодзокова Ф.Г.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ, (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования в соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования.

В отношении ФКУ ИК-3 УФСИН России по КБР применен метод индексации на третий долгосрочный период регулирования сроком на 5 лет.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе следующих долгосрочных параметров

регулирования, которые определены перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

- а) базовый уровень операционных расходов на 2025 год – 0 тыс. руб.;
- б) индекс эффективности операционных расходов равен 1%;
- в) прибыль равна нулю;
- г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности не установлены.

До начала долгосрочного периода регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования и иных прогнозных параметров регулирования органом регулирования рассчитана необходимая валовая выручка регулируемой организации отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования:

Период	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	636,33	708,78	756,99	761,96	777,66

ФКУ ИК-3 УФСИН России по КБР эксплуатирует 1 котельную, 2 котельных агрегата (КВа-1,74 и DUOTHERM-1500). Протяженность тепловых сетей составляет 0,711 км (участок «Жилой городок» - сторонние потребители). Установленная мощность котельных 3,0 Гкал/час, подключенная нагрузка 0,761 Гкал/час). Коэффициент использования мощности составляет 25,37%.

Предложение организации по полезному отпуску включает расходы тепловой энергии на нужды отопления МКД населения и собственное потребление объектами колонии и составляет 3,155 тыс. Гкал (аналогично предложению на 2024 год). Расшифровка по объектам ФКУ ИК-3 УФСИН России по КБР в материалах дела не представлена. Расчет тарифа производится пропорционально реализации тепла сторонним потребителям – категория потребителей «население» (многоквартирные дома с. Каменка).

Расчет по подключенной нагрузке по отоплению с учетом данных по средней температуре наружного воздуха и продолжительности отопительного периода за предыдущие периоды регулирования организацией не представлен. Приборы учета тепловой энергии не установлены. Информацию об изменении отапливаемых площадей организация не представила.

Комитетом проведен анализ форм федерального статистического наблюдения № 22-ЖКХ (ресурсы) «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы», № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией», утвержденных приказом Росстата от 31.07.2023 № 359, и № 46-ТЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей», утвержденной приказом Росстата от 23.12.2016 № 848, ФКУ ИК-3 УФСИН России по КБР по полезному отпуску населению за 2021-2023 годы.

Отпуск тепловой энергии населению

Гкал

Наименование формы статистического наблюдения	2021	2022	2023
22-ЖКХ:			
Население	60	250	-
1-ТЕП:			
Население	124,87	124,87	176
46-ТЭ:			
Население	315,07	315,07	315,07

По результатам проведенного анализа Комитет отмечает, что организацией не представлена в полном объеме статическая отчетность (форма № 22-ЖКХ (ресурсы) за 2023 год), наблюдаются расхождения в отчетных данных ФКУ ИК-3 УФСИН России по КБР в рамках одного отчетного периода, таким образом использование информации об объемах отпуска тепловой энергии, содержащейся в статистической отчетности ФКУ ИК-3 УФСИН России ввиду непредставления информации в полном объеме и недостоверности отражаемых данных, что подтверждается

представленными обосновывающими материалами ФКУ ИК-3 УФСИН России по КБР, не представляется возможным.

В связи с вышеизложенным, полезный отпуск тепловой энергии населению на 2025 год принят на уровне предыдущего долгосрочного регулирования 2020-2024 годов. Полезный отпуск населению составил 0,395 тыс. Гкал.

Предложение ФКУ ИК-3 УФСИН России по КБР по объему потерь тепловой энергии составило 0,552 тыс. Гкал в расчете величины необходимой валовой выручки, что не соответствует представленному ФКУ ИК-3 УФСИН России по КБР расчету количества тепловой энергии, теряемому в тепловых сетях (0,547 тыс. Гкал). Более того, расчет потерь тепловой энергии произведен не в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

С учетом того, что изменения протяженности тепловых сетей ФКУ ИК-3 УФСИН России по КБР на основании представленных обосновывающих материалов по сравнению с предыдущими периодами регулирования не произошло, Комитетом объем потерь тепловой энергии учитывается на уровне предыдущего долгосрочного периода регулирования в размере 0,061 тыс. Гкал, рассчитанный в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Объем тепловой энергии на собственные нужды учтен в тарифе в размере 0,009 тыс. Гкал, что составляет 2% от плановой выработки тепловой энергии в соответствии с Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (издание 4-ое), одобренными Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России, протокол от 12.07.2002 № 5.

В результате плановая выработка тепловой энергии на 2025 год составила 0,465 тыс. Гкал, предложение ФКУ ИК-3 УФСИН России по КБР – 3,707 тыс. Гкал.

Расчет расходов энергоносителей выполнен с учетом плановой выработки.

Расходы на топливно-энергетические ресурсы при методе индексации определяются на основании пунктов 35-38 Основ ценообразования.

Рост стоимостных показателей расходов топливно-энергетических ресурсов с 1 января 2025 года учтен в тарифе в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, опубликованный 30.09.2024, и составляет:

Топливо-энергетические ресурсы	с 1 июля 2025 года	с 1 июля 2026 года	с 1 июля 2027 года	с 1 июля 2028 года	с 1 июля 2029 года
газ	121,3%	104,3%	104%	104%	104%
электроэнергия	108,72%	105,2%	104%	104%	104%

Расходы на приобретение энергетических ресурсов составили:

тыс. руб.

Статья расходов	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Газ	510,67	532,63	553,94	576,09	599,14
Электроэнергия	150,86	158,71	165,06	171,66	178,52
Итого:	661,53	691,34	718,99	747,75	777,66

ФКУ ИК-3 УФСИН России представлены действующие режимные карт котлов КВа-1,74 и DUOTHERM-1500. Предложение ФКУ ИК-3 УФСИН России по удельному расходу газа на 1 Гкал составило 140,74 куб.м/Гкал, при этом предложенный удельный расход газа на 1 Гкал не подтверждается представленной информацией об удельном расходе условного топлива и калорийности используемого топлива (газа). Комитетом удельный расход газа на 1 Гкал рассчитан на основании представленных действующие режимные карт в размере 158,29 кг у.т./Гкал. С учетом фактической калорийности газа по факту 2023 года (8445,25 ккал/куб.м) удельный расход газа на 1 Гкал составил 131,20 куб.м/Гкал.

Объем газа, предложенный ФКУ ИК-3 УФСИН России, составил – 518,99 тыс. куб. м, Комитетом рассчитан объем газа на 2025 год в размере 61,07 тыс. куб. м.

В части стоимости природного газа Комитетом произведен расчет цены на газ в разрезе групп и объемов потребления:

№	Составляющие цены на газ	Период	Величина, руб./тыс.м3 (без НДС)
1.	Оптовая цена на газ (приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23)		
1.1	Оптовая цена газа	1 полугодие 2025 года	6 531,00
1.2		2 полугодие 2025 года	7 924,00
1.3	Расчетный объем теплоты сгорания за 2023 год (Ккал/куб.м)		8 445,25
1.4	Оптовая цена газа с учетом расчетного объема теплоты сгорания за 2023 год	1 полугодие 2025 года	6 981,76
1.5		2 полугодие 2025 года	8 470,91
2.	Транспортировка газа (постановление Правительства РФ от 11.12.2024 № 1761)		
2.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	527,25
2.2		2 полугодие 2025 года	586,83
3.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22)		
3.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	227,56
3.2		2 полугодие 2025 года	227,56
4.	Цена газа		
4.1	5-я группа потребителей	1 полугодие 2025 года	7 736,57
4.2		2 полугодие 2025 года	9 285,30

Цена на газ в 1 полугодии 2025 года принята с учетом оптовой цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 в размере 7 736,57 руб. за 1000 куб.м. без НДС.

Прогнозируемая Комитетом во 2 полугодии 2025 года цена на газ с учетом роста оптовой цены на 21,3% в пересчете на фактическую калорийность газа за 2023 год, роста тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» на 11,3% на 2 полугодие 2025 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2024 № 1761 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства российской Федерации» и утвержденной платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2025 года в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 составит 9 285,30 руб. за 1000 куб. м. без НДС.

Предложение организации по газу на 2025 год составило 3 398,67 тыс. руб., принято Комитетом – 510,67 тыс. руб., корректировка составила 2 888,00 тыс. руб.

ФКУ ИК-3 УФСИН России не представлен расчет удельного расхода электрической энергии на 1 Гкал. С учетом того, что баланс спроса и предложения тепловой энергии на 2025 год принят на уровне предыдущего долгосрочного регулирования 2020-2024 годов и непредставлением ФКУ ИК-3 УФСИН России достоверных данных об общем отпуске тепловой энергии котельной и отпуске тепловой энергии населению, а также непредставлением данных о доли отпуска тепловой энергии населению в общем отпуске тепловой энергии котельной для определения доли и объема электрической энергии, используемой для реализации тепловой энергии населению, Комитетом удельный расход электрической энергии на 1 Гкал принимается на уровне предыдущего долгосрочного регулирования 2020-2024 годов – 46,93 кВт*ч/Гкал (в среднем по году).

Объем электрической энергии, предложенный ФКУ ИК-3 УФСИН России, составил – 180,02 тыс. кВт*ч, Комитетом рассчитан объем электрической энергии на 2025 год в размере 21,84 тыс. кВт*ч.

Цена на электрическую энергию в 1 полугодии 2025 года принята согласно фактической сложившейся за 2023 год по среднему второму уровню напряжения с учетом прогнозного роста Комитета относительно факта 2023 года (110,04 %) и составила 6,712 руб./ кВт*ч.

Цена на электрическую энергию во 2 полугодии 2025 года принята по среднему второму уровню напряжения с учетом прогнозного роста Комитета относительно 1 полугодия 2025 года (107,29%) и составила 7,201 руб./ кВт*ч.

Предложение организации по расходам на электроэнергию на 2025 год составило 951,88 тыс. руб., принято Комитетом – 150,86 тыс. руб., корректировка составила – «минус» 801,02 тыс. руб.

Предложение организации по расходам на воду и водоотведение отсутствует.

В итоге расходы на газ составили 510,67 тыс. руб., на электроэнергию – 150,86 тыс. руб.

Предложение организации по **операционным расходам** составило 0 тыс. руб., в связи с чем на первый год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годов базовый уровень операционных расходов был определен в размере 0 тыс. руб.

Предложение организации по **неподконтрольным расходам** на 2025 год составило 0 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, определенная в соответствии с пунктом 35 Методических указаний, составила 661,53 тыс. руб.:

Энергетические ресурсы – 661,53 тыс. руб.;

Операционные расходы – 0 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы – 0 тыс. руб.

Размер корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2023 году с учетом индексации на ИПЦ 2024 и 2025 годов составил 27,62 тыс. руб.

С учетом не превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по республике в тарифном меню на 2025 год учитывается необходимая валовая выручка в размере 636,33 тыс. руб. Исключенные из НВВ денежные средства с учетом прошлых периодов будут учтены в последующие годы долгосрочного периода регулирования в рамках ежегодной корректировки НВВ регулируемой организации в размере 70,27 тыс. руб.

Таким образом, обоснованная величина необходимой валовой выручки ФКУ ИК-3 УФСИН России на 2025 год при объеме полезного отпуска тепловой энергии в количестве 0,395 тыс. Гкал составляет 636,33 тыс. руб.

ФКУ ИК-3 УФСИН России заявлены тарифы на тепловую энергию в размере:

на 2025 год – 1 378,91 руб./Гкал (без НДС);

на 2026 год – 1 420,27 руб./Гкал (без НДС);

на 2027 год – 1 462,88 руб./Гкал (без НДС);

на 2028 год – 1 506,77 руб./Гкал (без НДС);

на 2029 год – 1 551,97 руб./Гкал (без НДС)

По результатам экспертизы экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию ФКУ ИК-3 УФСИН России определены в соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования и устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря:

руб./Гкал (без НДС)

Период действия тарифа	2025 год		2026 год		2027 год	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
тариф	1 542,24	1 711,89	1 711,89	1 915,56	1 915,56	1 917,70
рост		111,00%		111,90%		100,11%
Период действия тарифа	2028 год		2029 год			
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие		
тариф	1 917,70	1 945,62	1 945,62	2 002,74		
рост		101,46%		102,94%		

Представленные к утверждению тарифы на тепловую энергию в плате граждан с учетом роста газа, электроэнергии, воды, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами на 2025 год по с.п Яникой не превышают предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С.

Заслушав доклад ведущего специалиста отдела в теплоэнергетическом комплексе Кодзоковой Ф.Г., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования, установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Федеральным казенным учреждением «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказания по КБР», на 2025-2029 годы».

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2025-2029 годы:

№	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
			тыс. руб.	%	%
1.	ФКУ ИК-3 УФСИН России	2025	0,00	-	-
		2026		1	-
		2027		1	-
		2028		1	-
		2029		1	-

3. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Федеральным казенным учреждением «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказания по КБР», на 2025-2029 годы:

руб./Гкал (без НДС)

Период действия тарифа	2025 год		2026 год		2027 год	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
тариф	1 542,24	1 711,89	1 711,89	1 915,56	1 915,56	1 917,70
рост		111,00%		111,90%		100,11%
Период действия тарифа	2028 год		2029 год			
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие		
тариф	1 917,70	1 945,62	1 945,62	2 002,74		
рост		101,46%		102,94%		

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 27. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального

предприятия «Нальчикский водоканал» на территории городского округа Нальчик, сельского поселения Кишпек Баксанского муниципального района, городского поселения Чегем, сельского поселения Шалушка Чегемского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Нальчикский водоканал» о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год в установленном порядке не поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) до 01.05.2024 года. Отчет о деятельности за 2023 год также в адрес Комитета не поступил. В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16.05.2024 года по инициативе органа регулирования приказом Комитета открыто дело (от 16.05.2024 № 86) о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Нальчикский водоканал» на территории городского округа Нальчик, сельского поселения Кишпек Баксанского муниципального района, городского поселения Чегем, сельского поселения Шалушка Чегемского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения. Посредством системы ЕИАС заявление о корректировке установленных тарифов на питьевую воду поступило 25.07.2024 года (вх.37-2584).

Представленные материалы содержат многочисленные арифметические несоответствия, отсутствуют обосновывающие документы. Расчёты проведены специалистами Комитета на основании имеющихся у органа регулирования данных.

МУП «Нальчикский водоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

Постановлением местной администрации от 01.08.2023 организация наделена статусом гарантирующей организации на территории городского округа Нальчик.

На основании постановления местной администрации городского округа Нальчик, имущественный комплекс водоснабжения и водоотведения городского округа Нальчик передан на праве хозяйственного ведения МУП «Нальчикский водоканал» согласно договору о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 01.08.2023, а также акта приема-передачи от 01.08.2023. Общая протяженность водопроводной сети составляет 632 км. Балансовая стоимость передаваемого имущества 21238,22 тыс.руб.

Долгосрочные тарифы на питьевую воду на 2024-2026 годы, долгосрочные параметры регулирования тарифов и производственная программа на период 2024-2026 годы утверждены приказом Комитета от 19.12.2023 № 237.

Долгосрочные тарифы на питьевую воду с календарной разбивкой:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)			
Период	Для всех потребителей, за исключением населения (без учета НДС)	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	14,61	17,53	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	15,70	18,84	107,46
с 01.01.2025 по 30.06.2025	15,70	18,84	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	15,93	19,12	101,46
с 01.01.2026 по 30.06.2026	15,93	19,12	101,46
с 01.07.2026 по 31.12.2026	17,33	20,80	108,79

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов на питьевую воду:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м

2024	111083,97	1	22,12	1,329
2025	X	1	22,12	1,329
2026	X	1	22,12	1,329

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала. При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации			
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2024 год			
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,60	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год			
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	105,6	104,9	103,0

План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год			
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год
Индекс потребительских цен	108,0	105,8	104,3
Индекс цен на электрическую энергию	116,60	105,00	105,00

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год	План органа регулирования на 2024 год
1	2	5	6
Объем реализации	тыс. м3	19 667,55	30 762,55
населению	тыс. м3	12 663,02	22 790,90
бюджетным потребителям	тыс. м3	2 240,56	2 508,85
прочим потребителям	тыс. м3	4 763,97	5 462,80
Потери воды	тыс. м3 (%)	11 871,33 (37,64%)	8737,387 (22,12%)
Подъем воды	тыс. м3	31 538,88	39499,94

Предложение организации на 2025 год (корректировка)	План органа регулирования на 2025 год (утвержденный)	Факт организации за 2023 год	План органа регулирования на 2025 год (корректировка)
7	8	9	10
27374,10	30 762,55	11402,837	30 762,55
20110,65	22 790,90	8376,4	22 790,90
2204,066	2 508,85	918,361	2 508,85
5059,382	5 462,80	2108,076	5 462,80
7774,98(22,12)	8737,387 (22,12%)	2999,66 (20,83)	8737,387 (22,12%)
35149,076	39499,94	14402,437	39499,94

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями.

Согласно данным статистики на 01.01.2023 года на территории городского округа Нальчик проживает 271656 человек, в том числе городское население 245961 человек, сельское – 25695 человек.

Предложение организации сформировано исходя из численности проживающих на территории г.о. Нальчик 201624 чел. При этом при установлении тарифов на период с 1 октября 2023 по 31 декабря 2023 года предложение организации рассчитано исходя из численности проживающих 271656 чел. Обоснований уменьшения количества потребителей не представлено. При определении полезного отпуска воды по категории потребителей «население» экспертами учтено количество потребителей согласно статистическим данным (271656 чел.). Кроме того, в предложении организации площадь поливных площадей указан 4637,49 тыс.м2, поливной период указан 4 месяца, как и в предложении на 2024 год. Т.о. обоснований снижения количества потребителей, результатов какой-либо деятельности по инвентаризации абонентов предприятием не представлено. Экспертами объем воды на полив определен исходя их площади 4637,49 тыс м2 и периода полива 5 месяцев в соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства КБР № 134. На предприятии отсутствует учет поднимаемой (добываемой) воды, на водозаборах не установлены приборы учета как добываемой воды так и отпускаемой в сеть для дальнейшей поставки потребителям. Также не представлены какие-либо документы, разъясняющие снижение показателей по объему отпускаемой воды по категории потребителей «бюджетные потребители» и «прочие потребители». Также не представлены данные по количеству вновь подключенных абонентов по всем категориям потребителей, соответственно увеличению количества полезного отпуска ресурса. Т.о. экспертами объем отпуска воды потребителям принят на уровне утвержденном на первый год долгосрочного периода.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 22,12 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 19.12.2023 г. № 218 «О внесении изменений в приказ ГКТиЖН КБР от 27.04.2023 № 16».

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 527612,28 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 114592,01 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 350047,14 тыс. руб.;
- амортизация – 2310,84 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 55047,42 тыс. руб.;
- корректировка – +5614,86 тыс.руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024 - 2028 годы необходимая валовая выручка МУП «Нальчикский водоканал» на 2025 год составила 486999,19 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 114592,01 тыс. руб.;
- расходы на приобретение электрической энергии – 332709,91 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 39697,27 тыс. руб.;
- амортизация – 0,0 тыс.руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * P_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](#) Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1. Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 111083,97 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 237;

- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 237;

- индекс изменения количества активов 0.

$$OP_{2025}^{CK} = 111083,97 * 0,99 * 1,058 = 116351,58 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 1759,57 тыс. руб. (116351,58-114592,01).

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$RT_i^{ск} = UP_i^{\text{эф}} * Q_i^{ск} * ЦТ_i^{ск} \quad (2)$$

где:

$UP_i^{\text{эф}}$ - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

$Q_i^{ск}$ - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{ск}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 1,329 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 237;

- индекс цен на электрическую энергию по уровням напряжения: НН 106,57 % и 116,18%; СН2 106,93% и 107,29%. Т.о. средний тариф сложился на уровне 6,8649 руб за 1 кВт*ч.

- подъем питьевой воды 39499,942 тыс. куб. м.

$RT_{2025}^{ск} = 1,329 * 39499,942 * 6,8649 = 360397,56$ тыс. руб.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2

полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 360397,56 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 27687,65 тыс. руб. (360397,56-332709,91).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (расходы на приобретение тепловой энергии):

предложение организации – 1230,99 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,0 тыс. руб.;

не учтены в связи с отсутствием обосновывающих документов.

2. Арендная плата и лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) ЦС в/с, либо объектов, входящих в такие системы: «расходы на аренду и лизинговые платежи»:

предложение организации – 17439,11 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,0 тыс. руб.

Исключены в связи с отсутствием надлежащего обоснования, отсутствия расчетных материалов.

3. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 32473,36 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 36102,24 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595$);

- «Налог на имущество»:

предложение организации – 164,79 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,0 тыс. руб.

Исключены в связи с отсутствием надлежащего обоснования, отсутствия расчетных материалов, данных по итогам 2023 года.

4. «Расходы на реагенты»:

предложение организации – 3739,16 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 3588,48 тыс. руб.

учтены расходы на приобретение реагентов (известь хлорная, жидкий хлор) в связи с производственной необходимостью в соответствии с расчетом организации при установлении долгосрочных тарифов в соответствии с удельным расходом реагента на объем воды.

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 39690,53 тыс. руб. Уменьшение по отношению к утвержденным составило – 6,75 тыс. руб. (39690,53-39697,27).

5. Амортизация:

предложение организации – 2310,84 тыс. руб.

учтено в проекте тарифа – 0,0 тыс. руб.;

фактически начисленные амортизационные отчисления за 2023 год по данным организации составили – 1009,01 тыс. руб.

Расходы по статье не учтены в связи с отсутствием подтверждающих и расчётных материалов.

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Нальчикский водоканал» за 2023 год

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 год в размере 873,7 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам. Отчет о выполнении производственной программы организацией не представлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, а также по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 444 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть 12 пробы не соответствуют установленным требованиям. Из 132 исследованных проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети 20 проб не соответствуют установленным гигиеническим нормативам.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по [формуле \(36\)](#) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с [порядком](#) и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения,

холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i-го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,33$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 3197,69 \text{ тыс.руб.}$$

Результаты проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Нальчикский водоканал»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	2705,68
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	0,0
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-3197,69
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-873,7
Сглаживание (возврат)	6777,07

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил +2705,68 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -0,0 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией

обязательств по реализации производственной программы —873,7 тыс.руб. выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – -3197,69 тыс.руб..

С учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период на 2025 год составил 519145,35 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Нальчикский водоканал» на территории городского округа Нальчик, сельского поселения Кишпек Баксанского муниципального района, городского поселения Чегем, сельского поселения Шалушка Чегемского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)			
Период	Для всех потребителей, за исключением населения (без учета НДС)	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	15,70	18,84	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	18,05	21,66	114,97

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Нальчикский водоканал» на территории городского округа Нальчик, сельского поселения Кишпек Баксанского муниципального района, городского поселения Чегем, сельского поселения Шалушка Чегемского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики.

2. Внести изменения в производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Нальчикский водоканал» на территории городского округа Нальчик, сельского поселения Кишпек Баксанского муниципального района, городского поселения Чегем, сельского поселения Шалушка Чегемского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2024-2026 годы.

3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Нальчикский водоканал» на территории городского округа Нальчик, сельского поселения Кишпек Баксанского муниципального района, городского поселения Чегем, сельского поселения Шалушка Чегемского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2024-2026 годы.

4. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Нальчикский водоканал» на территории городского округа Нальчик, сельского поселения Кишпек Баксанского муниципального района, городского поселения Чегем, сельского поселения Шалушка Чегемского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ – 0.

Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов водоотведение на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Нальчикский водоканал» на территории городского округа Нальчик, городского поселения Чегем, сельского поселения Шалушка, сельского поселения Нартан Чегемского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2024-2026 годы.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Нальчикский водоканал» о корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год в установленном порядке не поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) до 01.05.2024 года. Отчет о деятельности за 2023 год также в адрес Комитета не поступил. В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16.05.2024 года по инициативе органа регулирования приказом Комитета открыто дело (от 16.05.2024 № 86) о корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для МУП «Нальчикский водоканал» на территории городского округа Нальчик, городского поселения Чегем, сельского поселения Шалушка, сельского поселения Нартан Чегемского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения. Посредством системы ЕИАС заявление о корректировке установленных тарифов на водоотведение поступило 25.07.2024 года (вх.37-2585).

Представленные материалы содержат многочисленные арифметические несоответствия, отсутствуют обосновывающие документы. Расчёты проведены специалистами Комитета на основании имеющихся у органа регулирования данных.

МУП «Нальчикский водоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

Постановлением местной администрации от 01.08.2023 организация наделена статусом гарантирующей организации на территории городского округа Нальчик.

На основании постановления местной администрации городского округа Нальчик, имущественный комплекс водоснабжения и водоотведения городского округа Нальчик передан на праве хозяйственного ведения МУП «Нальчикский водоканал» согласно договору о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 01.08.2023, а также акта приема-передачи от 01.08.2023. Общая протяженность водопроводной сети составляет 515,59 км. Балансовая стоимость имущества 21238,22 тыс.руб.

Долгосрочные тарифы на питьевую воду на 2024-2026 годы, долгосрочные параметры регулирования тарифов и производственная программа на период 2024-2026 годы утверждены приказом Комитета от 19.12.2023 № 237.

Долгосрочные тарифы на питьевую воду с календарной разбивкой:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр)			
Период	Для всех потребителей, за исключением населения (без учета НДС)	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	10,05	12,06	100,0
с 01.07.2024 по 31.12.2024	10,65	12,78	105,97
с 01.01.2025 по 30.06.2025	10,65	12,78	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	10,85	13,02	101,88
с 01.01.2026 по 30.06.2026	10,85	13,02	100,0
с 01.07.2026 по 31.12.2026	11,45	13,74	105,53

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов на питьевую воду:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2024	131897,57	1	X	0,662
2025		1	X	0,662
2026		1	X	0,662

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала. При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на водоотведение Комитетом рассмотрены объемы по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год	План органа регулирования на 2024 год
1	2	5	6
Объем реализации	тыс. м3	14855,585	20171,069
населению	тыс. м3	9963,425	14278,91
прочим потребителям	тыс. м3	2494,12	2494,12
бюджетным потребителям	тыс. м3	2398,04	2398,04

Предложение организации на 2025 год (корректировка)	План органа регулирования на 2025 год (утвержденный)	Факт организации за 2023 год	План органа регулирования на 2025 год (корректировка)
7	8	9	10
17109,474	20171,069	7128,957	20171,069
12340,777	14278,91	5142,0	15278,909
2349,602	2494,12	979,001	2398,04
2419,094	2398,04	1007,956	2494,12

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации			
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2024 год			
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,60	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год			
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	105,6	104,9	103,0
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год			
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год
Индекс потребительских цен	108,0	105,8	104,3
Индекс цен на электрическую энергию	116,60	105,00	105,00

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на оказание услуг водоотведения с организациями.

Согласно данным статистики на 01.01.2023 года на территории городского округа Нальчик проживает 271656 человек, в том числе городское население 245961 человек, сельское – 25695 человек. Организацией не представлены обоснования снижения численности потребителей услуги водоотведения по сравнению с данными сентября 2023 года. Обоснования уменьшения количества потребителей на 136162 чел в представленных материалах отсутствуют. Т.о. обоснований снижения количества потребителей, результатов какой-либо деятельности по инвентаризации абонентов предприятием не представлено. Также не представлены какие-либо документы, разъясняющие снижение показателей по объему отпускаемой воды по категории потребителей «бюджетные потребители» и «прочие потребители». Также не представлены данные по количеству вновь подключенных абонентов по всем категориям потребителей, соответственно увеличению

количества полезного отпуска ресурса. Т.о. экспертами объем отпуска воды потребителям принят на уровне утвержденном на первый год долгосрочного периода.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i -й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 236448,54 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 136062,9 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 84945,77 тыс. руб.;
- амортизация – 134,61 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 15305,26 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024 - 2028 годы необходимая валовая выручка МУП «Нальчикский водоканал» на 2025 год составила 216882,98 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 136062,9 тыс. руб.;
- расходы на приобретение электрической энергии – 78254,63 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 2505,45 тыс. руб.;
- амортизация – 0,0 тыс.руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_{i}^{СК} = OP_{i0} * \Pi_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{СК}) * (1 + ИКА_j^{СК}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_{i}^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](#) Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1. Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 131897,57 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 237;
- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);
- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 237;
- индекс изменения количества активов 0.

$$OP_{2025}^{СК} = 131897,57 * 0,99 * 1,058 = 138152,15 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 2089,25 тыс. руб. (138152,15-131897,57).

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$РТ_i^{СК} = УП_i^{ЭФ} * Q_i^{СК} * ЦТ_i^{СК} \quad (2)$$

где:

$УП_i^{ЭФ}$ - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

$Q_i^{СК}$ - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{СК}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,662 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 237;

- индекс цен на электрическую энергию по уровням напряжения: НН 106,57 % и 116,18%; СН2 106,93% и 107,29%; ВН 107,31% и 107,88%. Т.о. средний тариф сложился на уровне 6,359 руб за 1 кВт*ч.

- объем ресурса 20171,069 тыс. куб. м.

$$РТ_{2025}^{СК} = 0,662 * 20171,069 * 6,359 = 84930,77 \text{ тыс. руб.}$$

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого

оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 84930,77 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 6676,15 тыс. руб. (84930,77-78254,63).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Арендная плата и лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) ЦС в/с, либо объектов, входящих в такие системы: «расходы на аренду и лизинговые платежи»: предложение организации – 12643,97 тыс. руб.; учтено в проекте тарифа – 0,0 тыс. руб.

Исключены в связи отсутствием надлежащего обоснования, отсутствия расчетных и обосновывающих материалов.

2. Расходы по статье «Налоги»

- «Налог на имущество»:

предложение организации 9,62 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,0 тыс. руб.

Исключены в связи отсутствием надлежащего обоснования, отсутствия расчетных материалов, данных по итогам 2023 года.

3. «Расходы на реагенты»:

предложение организации – 2651,66 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 2505,45 тыс. руб.

учтены расходы на приобретение реагентов (известь хлорная, жидкий хлор) в связи с производственной необходимостью в соответствии с расчетом организации при установлении долгосрочных тарифов в соответствии с удельным расходом реагента на объем воды.

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 2505,45 тыс. руб. отклонение по отношению к утвержденным составило – 0,0 тыс. руб.

Амортизация:

предложение организации – 134,61 тыс. руб.

учтено в проекте тарифа – 0,0 тыс. руб.;

фактически начисленные амортизационные отчисления за 2023 год по данным организации составили – 66,97 тыс. руб.

Расходы по статье не учтены в связи с отсутствием подтверждающих и расчётных материалов.

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоотведения МУП «Нальчикский водоканал» за 2023 год

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества водоотведения, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 год в размере 3647,5 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам. Отчет о выполнении производственной программы организацией не представлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения применяются для контроля за исполнением обязательств по эксплуатации объектов централизованных систем водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей водоотведение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике сбрасываемые сточные воды не соответствуют гигиеническим требованиям.

Результаты проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоотведения на 2025 год для МУП «Нальчикский водоканал»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-3647,5
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	0,0
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-3647,5
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	0,0
Сглаживание (возврат)	0,0

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил -3647,5 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -0,0 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы 3647,5 тыс.руб.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила 0,0 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (3647,5 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

С учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период на 2025 год составил 225588,38 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на водоотведение, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год МУП «Нальчикский водоканал» на территории городского округа Нальчик, городского поселения Чегем, сельского поселения Шалушка, сельского поселения Нартан Чегемского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в следующих размерах:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр)			
Период	Для всех потребителей, за исключением населения (без учета НДС)	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	10,65	12,78	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	11,72	14,06	110,05

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г.

№ 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С., Балкаров А., Шевцова Ю.Н.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для МУП «Нальчикский водоканал» на территории городского округа Нальчик, городского поселения Чегем, сельского поселения Шалушка, сельского поселения Нартан Чегемского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики.

2. Внести изменения в производственную программу в сфере водоотведения для МУП «Нальчикский водоканал» на территории городского округа Нальчик, городского поселения Чегем, сельского поселения Шалушка, сельского поселения Нартан Чегемского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2024-2026 годы.

3. Установить (скорректировать) тарифы на водоотведение для МУП «Нальчикский водоканал» на территории городского округа Нальчик, городского поселения Чегем, сельского поселения Шалушка, сельского поселения Нартан Чегемского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 28. Рассмотрение проекта приказа об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения, эксплуатируемой муниципальным унитарным предприятием «Нальчикский водоканал» городского округа Нальчик на 2025 год.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление об установлении ставок за подключение (технологическое присоединение) поступило от предприятия 11.10.2024 года. Уточненное заявление поступило 15.11.2024 года. Организация вместе с заявлением представила расчетные материалы по 8 заявкам на подключение к централизованным системам водоснабжения и водоотведения. В сфере водоснабжения 8 заявок на подключение к централизованной системе водоснабжения: из них 3 заявки диаметром 40 мм и ниже, 2 заявки диаметром от 40 мм до 70 мм, 2 заявки диаметром от 70 мм до 100 мм., 1 заявка диаметром до 150мм., 1 заявка диаметром до 200мм. В сфере водоотведения 4 заявки на подключение к централизованной системе водоотведения, из них 2 заявка диаметром от 150 мм, 1 заявка диаметром от 150 до 200 мм., 1 заявка до 400мм. При этом не представлены документы и расчетные материалы для установления ставки за подключаемую нагрузку (диаметром до 150мм и до 200мм к сетям водоснабжения и диаметром до 200мм и 400мм к сетям водоотведения). В представленных документах к заявлению об установлении тарифов на подключение к централизованным системам водоснабжения отсутствуют обосновывающие материалы по установлению размеров ставок тарифов.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, эксплуатируемым МУП «Нальчикский водоканал», осуществлялся с учетом соблюдения требований Федерального закона от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства

Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», № 2130, приказа ФСТ России от 27 декабря 2013 г. № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанных Минэкономразвития России.

В соответствии с требованиями действующего законодательства предусмотрено установление следующих ставок тарифов:

- ставки тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и водоотведения (тыс. руб./км).

- ставки тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной или канализационной сети (тыс. руб./куб. м в сут.).

Плата за подключение (технологическое присоединение) рассчитывается организацией, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведения, исходя из установленных тарифов на подключение (технологическое присоединение) с учетом величины подключаемой нагрузки и расстояния от точки подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя до точки подключения (технологического присоединения) водопроводных и (или) канализационных сетей к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Расчет ставок тарифов на подключение к централизованным системам водоснабжения и водоотведения осуществлен для применения организацией при наличии технической возможности (мощности, пропускной способности) подключения.

Экспертами рассмотрены предложения МУП «Нальчикский водоканал» в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов, методическая правомерность и арифметическая точность выполненных расчетов.

Проведена оценка достоверности представленных данных на предмет соответствия требованиям, предъявляемым к документам, представляемым в регулирующий орган (наличие подписи, печати и т.д.). Ответственность за достоверность исходных данных в документах, оформленных надлежащим образом, несет регулируемая организация. Эксперты несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность расчетов, выполненных на основании представленных исходных данных.

МУП «Нальчикский водоканал» городского округа Нальчик осуществляет свою деятельность на основании Устава. Постановлением местной администрации от 01.08.2023 организация наделена статусом гарантирующей организации на территории г.о. Нальчик.

На основании постановления местной администрации г.о. Нальчик, имущественный комплекс водоснабжения и водоотведения г.о. Нальчик передан на праве хозяйственного ведения МУП «Нальчикский водоканал» согласно договору о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 01.08.2023, а также акта приема-передачи от 01.08.2023. Общая протяженность водопроводной сети составляет 515,59 км. Балансовая стоимость передаваемого имущества 21238,22 тыс.руб.

1. Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения.

1.1. Расчет ставок тарифа за подключаемую нагрузку к централизованной системе водоснабжения.

В расчеты затрат на подключение водопроводного ввода к централизованной системе водоснабжения включены:

- расходы, связанные с осуществлением необходимых мероприятий по подключению;

- трудозатраты экономиста;

В расчеты внесены следующие корректировки:

- 1) учтены расходы на врезку трубопроводов в действующие сети водоснабжения с учетом необходимых материалов;

2) расчет стоимости часовой оплаты труда экономиста согласно производственного календаря на 2025 год для пятидневной рабочей недели с учетом размера минимальной ставки оплаты труда в размере 22440 с 01.01.2025 года;

3) при расчете ставок тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети величина подключаемой нагрузки (мощности) определена исходя из диаметра подключаемой водопроводной сети, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 04 сентября 2013 года № 776 «Об утверждении правил коммерческого учета воды, сточных вод». Для определения пропускной способности водопроводных труб применялся метод учета пропускной способности устройств и сооружений, используемых для присоединения к централизованным системам водоснабжения, при их круглосуточном действии полным сечением в точке подключения к централизованной системе водоснабжения и при скорости движения воды 1,2 метра в секунду.

Расчет затрат на подключение объектов к централизованной системе водоснабжения:

№ п/п	Системы холодного водоснабжения	Затраты на врезку, руб.	Итого, тыс. руб.	Мощность*, куб. м в сутки	Ставки тарифа за подключаемую нагрузку, тыс. руб./куб. м в сутки
1.	диаметром 40 мм и менее	588083,768	588,08	9602,92	0,0612
2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	107526,923	107,53	2214,93	0,0485
3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	484581,14	484,58	21692,95	0,0223

*Примечание: Указанные в данной таблице величины подключаемых нагрузок водопроводной сети определены на уровне пропускной способности подключаемой сети соответствующего диаметра, приведены исключительно в целях расчета размера платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и не являются критериями отнесения заявителя к категории, для которой в соответствии с пунктом 85 Основ ценообразования, размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.

Сопоставление ставок тарифа на подключаемую нагрузку к системам холодного водоснабжения, предлагаемых организацией к утверждению на 2025 год, а также предлагаемых экспертами Комитета к утверждению на 2025 год:

№ п/п	Системы холодного водоснабжения	Ставки тарифа за подключаемую нагрузку, тыс. руб./куб. м в сутки	
		Предложение организации на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год
1.1.	диаметром 40 мм и менее	1,2897	0,0612
1.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	0,7031	0,0485
1.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	0,2443	0,0223

1.2. Расчет ставок тарифа за протяженность водопроводной сети

Согласно п. 86 (1) Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» при расчете размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) расходы на строительство водопроводных и (или) канализационных сетей, иных объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения в 2022 и 2023 годах определяются исходя из расходов регулируемой организации, определенной на основании (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах) рыночных

цен, сложившихся в соответствующем субъекте Российской Федерации, подтвержденных договорами и (или) предложениями поставщиков, подрядчиков, полученных в ответ на запросы регулируемой организации, а в случае их отсутствия-на основе федеральных единичных расценок и (или) территориальных единичных расценок с применением к ним фактических и прогнозных индексов цен производителей, установленных для соответствующих видов экономической деятельности в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период.

Предложение организации в части стоимости строительно-монтажных работ по подключению к централизованным системам холодного водоснабжения не принято, в связи с отсутствием обосновывающих материалов к расчетам на 2025 год.

Для определения стоимости строительно-монтажных работ по подключению к централизованным системам водоснабжения расчет произведен с использованием базы сметных нормативов ФЕР-2001 (Федеральные единичные расценки) с применением индексов изменения стоимости по элементам прямых затрат по объектам строительства (внешние инженерные сети водопровода), разработанных Минстроем России к сметно-нормативной базе 2001 года для Кабардино-Балкарской Республики на 3 квартал 2024 года, в том числе учтены нормы трудозатрат чел/час на проведение работ.

Учтены расходы на необходимые материалы для подключения трубопроводов к сетям водоснабжения с учетом действующих цен на территории Кабардино-Балкарской Республики.

В полном объеме исключены расходы на разработку и восстановление асфальтового покрытия, в связи с отсутствием подтверждающих обоснованность материалов.

Расчет затрат на подключение объектов к централизованной системе водоснабжения:

№ п/п	Системы холодного водоснабжения	Протяженность вновь создаваемых сетей, км	Расходы, относимые на ставку за протяженность, тыс. руб.	Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети, тыс. руб./км
1.	диаметром 40 мм и менее	0,04	53,65645	1341,41
2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	0,06	106,069	1767,82
3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	0,018	44,27	2459,22

Сопоставление ставок тарифа за протяженность водопроводной сети, предлагаемых организацией к утверждению на 2025 год, а также предлагаемых экспертами Комитета к утверждению на 2025 год:

№ п/п	Системы холодного водоснабжения	Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети, тыс. руб./км	
		Предложение организации на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год
1.1.	диаметром 40 мм и менее	3310,06	1341,41
1.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	1810,50	1767,82
1.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	4491,45	2459,22

Рассчитанные специалистами Комитета расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Нальчикский водоканал» на 2025 год составляют 1384,18 тыс. руб., в том числе расходы, относимые на ставку за протяженность 203,99 тыс. руб. и расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку 1180,19 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении ставок тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения, эксплуатируемой муниципальным унитарным предприятием «Нальчикский водоканал» на 2025 год в следующих размерах:

№ п/п	Наименование ставки	Ед. изм.	Размер ставки*
1.	Ставки тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети		
1.1.	диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./куб. м в сутки	0,0612
1.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./куб. м в сутки	0,0485
1.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./куб. м в сутки	0,0223
2.	Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети		
2.1.	диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км	1341,41
2.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км	1767,82
2.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км	2459,22

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Балкаров А., Терешева Р.С., Шевцова Ю.Н.

Заслушав докладчика, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказа об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения, эксплуатируемой муниципальным унитарным предприятием «Нальчикский водоканал» на 2025 год;

2. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения, эксплуатируемой муниципальным унитарным предприятием «Нальчикский водоканал» на 2025 год.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Рассмотрение проекта приказа об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения, эксплуатируемой муниципальным унитарным предприятием «Нальчикский водоканал» городского округа Нальчик на 2025 год.

Докладчик: Гучаев Р.М. – консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

Заявление об установлении ставок за подключение (технологическое присоединение) поступило от предприятия 11.10.2024 года. Уточненное заявление поступило 15.11.2024 года. Организация вместе с заявлением представила расчетные материалы по 8 заявкам на подключение к централизованным системам водоснабжения и водоотведения. В сфере водоснабжения 8 заявок

на подключение к централизованной системе водоснабжения: из них 3 заявки диаметром 40 мм и ниже, 2 заявки диаметром от 40 мм до 70 мм, 2 заявки диаметром от 70 мм до 100 мм., 1 заявка диаметром до 150мм., 1 заявка диаметром до 200мм. В сфере водоотведения 4 заявки на подключение к централизованной системе водоотведения, из них 2 заявка диаметром от 150 мм, 1 заявка диаметром от 150 до 200 мм., 1 заявка до 400мм. При этом не представлены документы и расчетные материалы для установления ставки за подключаемую нагрузку (диаметром до 150мм и до 200мм к сетям водоснабжения и диаметром до 200мм и 400мм к сетям водоотведения). В представленных документах к заявлению об установлении тарифов на подключение к централизованным системам водоснабжения отсутствуют обосновывающие материалы по установлению размеров ставок тарифов.

В представленных документах к заявлению об установлении тарифов на подключение к централизованным системам водоотведения отсутствуют обосновывающие материалы по установлению размеров ставок тарифов по остальным диаметрам, в связи с отсутствием заявок на подключение к сетям водоотведения.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, эксплуатируемым МУП «Нальчикский водоканал», осуществлялся с учетом соблюдения требований Федерального закона от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа ФСТ России от 27 декабря 2013 г. № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанных Минэкономразвития России.

В соответствии с требованиями действующего законодательства предусмотрено установление следующих ставок тарифов:

- ставки тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и водоотведения (тыс. руб./км).
- ставки тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной или канализационной сети (тыс. руб./куб. м в сут.).

Плата за подключение (технологическое присоединение) рассчитывается организацией, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведения, исходя из установленных тарифов на подключение (технологическое присоединение) с учетом величины подключаемой нагрузки и расстояния от точки подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя до точки подключения (технологического присоединения) водопроводных и (или) канализационных сетей к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Расчет ставок тарифов на подключение к централизованным системам водоснабжения и водоотведения осуществлен для применения организацией при наличии технической возможности (мощности, пропускной способности) подключения.

Экспертами рассмотрены предложения МУП «Нальчикский водоканал» в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов методическая правомерность и арифметическая точность выполненных расчетов.

Проведена оценка достоверности представленных данных на предмет соответствия требованиям, предъявляемым к документам, представляемым в регулирующий орган (наличие подписи, печати и т.д.). Ответственность за достоверность исходных данных в документах, оформленных надлежащим образом, несет ответственность регулируемая организация. Эксперты несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность расчетов, выполненных на основании представленных исходных данных.

МУП «Нальчикский водоканал» городского округа Нальчик осуществляет свою деятельность на основании Устава. Постановлением местной администрации от 01.08.2023 организация наделена статусом гарантирующей организации на территории г.о. Нальчик.

На основании постановления местной администрации г.о. Нальчик, имущественный комплекс водоснабжения и водоотведения г.о. Нальчик передан на праве хозяйственного ведения МУП «Нальчикский водоканал» согласно договору о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 01.08.2023, а также акта приема-передачи от 01.08.2023. Общая протяженность водопроводной сети составляет 515,59 км. Балансовая стоимость передаваемого имущества 21238,22 тыс.руб.

1. Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения.

1.1. Расчет ставок тарифа за подключаемую нагрузку к централизованной системе водоотведения.

В расчеты затрат на подключение канализационных трубопроводов к централизованной системе водоотведения включены:

расходы, связанные с осуществлением необходимых мероприятий по подключению;

трудозатраты экономиста;

В расчеты внесены следующие корректировки:

1) учтены расходы на врезку трубопроводов в действующие сети водоотведения с учетом необходимых материалов;

2) расчет стоимости часовой оплаты труда экономиста согласно производственного календаря на 2024 год для пятидневной рабочей недели;

3) при расчете ставок тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети величина подключаемой нагрузки (мощности) определена исходя из диаметра подключаемой канализационной сети, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2013 года № 776 «Об утверждении правил коммерческого учета воды, сточных вод». Для определения пропускной способности канализационных труб применялся метод учета пропускной способности устройств и сооружений, используемых для присоединения к централизованным системам водоотведения, при их круглосуточном действии полным сечением в точке подключения к централизованной системе водоотведения.

Расчет затрат на подключение объектов к централизованной системе водоотведения:

№ п/п	Системы водоотведения	Затраты на врезку, руб.	Итого, тыс. руб.	Мощность*, куб. м в сутки	Ставки тарифа за подключаемую нагрузку, тыс. руб./куб. м в сутки
1.	диаметром 150 мм и менее	2413467,94	2413,47	72731,5	0,0332
2.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	751248,26	751,25	55442,9	0,0135

*Примечание: Указанные в данной таблице величины подключаемых нагрузок канализационной сети определены на уровне пропускной способности подключаемой сети соответствующего диаметра, приведены исключительно в целях расчета размера платы за подключение к централизованной системе водоотведения и не являются критериями отнесения заявителя к категории, для которой в соответствии с пунктом 85 Основ ценообразования, размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.

Сопоставление ставок тарифа на подключаемую нагрузку к системам водоотведения, предлагаемых организацией к утверждению на 2025 год, а также предлагаемых экспертами Комитета к утверждению на 2025 год:

№ п/п	Системы водоотведения	Ставки тарифа за подключаемую нагрузку, тыс. руб./куб. м в сутки	
		Предложение организации на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год
1.1.	диаметром 150 мм и менее	0,1598	0,0332

1.2.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	0,0839	0,0135

1.2. Расчет ставок тарифа за протяженность канализационной сети

Согласно п. 86 (1) Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» при расчете размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) расходы на строительство водопроводных и (или) канализационных сетей, иных объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения в 2022 и 2023 годах определяются исходя из расходов регулируемой организации, определенной на основании (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах) рыночных цен, сложившихся в соответствующем субъекте Российской Федерации, подтвержденных договорами и (или) предложениями поставщиков, подрядчиков, полученных в ответ на запросы регулируемой организации, а в случае их отсутствия - на основе федеральных единичных расценок и (или) территориальных единичных расценок с применением к ним фактических и прогнозных индексов цен производителей, установленных для соответствующих видов экономической деятельности в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период.

Предложение организации в части стоимости строительно-монтажных работ по подключению к централизованным системам холодного водоснабжения не принято, в связи с отсутствием обосновывающих материалов к расчетам на 2025 год.

Для определения стоимости строительно-монтажных работ по подключению к централизованным системам водоснабжения расчет произведен с использованием базы сметных нормативов ФЕР-2001 (Федеральные единичные расценки) с применением индексов изменения стоимости по элементам прямых затрат по объектам строительства (внешние инженерные сети водопровода), разработанных Минстроем России к сметно-нормативной базе 2001 года для Кабардино-Балкарской Республики на 3 квартал 2023 года (письмо от 11 сентября 2023 г. № 55664-ИФ/09).

Учтены расходы на необходимые материалы для подключения трубопроводов к сетям водоснабжения с учетом действующих цен на территории Кабардино-Балкарской Республики.

В полном объеме исключены расходы на разработку и восстановление асфальтового покрытия, в связи с отсутствием подтверждающих обоснованность материалов.

Расчет затрат на подключение объектов к централизованной системе водоотведения:

№ п/п	Системы водоотведения	Протяженность вновь создаваемых сетей, км	Расходы, относимые на ставку за протяженность, тыс. руб.	Ставки тарифа за протяженность канализационной сети, тыс. руб./км
1.	диаметром 150 мм и менее	0,014	38,61	2120,42
2.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	0,278	589,47	2757,90

Сопоставление ставок тарифа за протяженность водоотведения, предлагаемых организацией к утверждению на 2024 год, а также предлагаемых экспертами Комитета к утверждению на 2024 год:

№ п/п	Системы водоотведения	Ставки тарифа за протяженность канализационной сети, тыс. руб./км	
		Предложение организации на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год
1.1.	диаметром 150 мм и менее	2248,83	2120,42
1.2.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	2439,67	2757,90

Рассчитанные специалистами Комитета расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к централизованной системе водоотведения МУП «Нальчикский водоканал» на 2025 год составляют 3792,78 тыс. руб. в том числе расходы, относимые на ставку за протяженность 628,08 тыс. руб. и расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку 3164,7 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении ставок тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения, эксплуатируемой муниципальным унитарным предприятием «Нальчикский водоканал» на 2025 год в следующих размерах:

№ п/п	Наименование ставки	Ед. изм.	Размер ставки*
1.	Ставки тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети		
1.1.	диаметром 150 мм и менее	тыс. руб./куб. м в сутки	0,0332
1.2.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./куб. м в сутки	0,0135
2.	Ставки тарифа за протяженность канализационной сети		
2.1.	диаметром 150 мм и менее	тыс. руб./км	2120,42
2.2.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км	2757,90

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Бадкаров А.

Заслушав докладчика, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказа об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения, эксплуатируемой муниципальным унитарным предприятием «Нальчикский водоканал» на 2024 год;

2. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения, эксплуатируемой муниципальным унитарным предприятием «Нальчикский водоканал» на 2024 год.

Согласно листу голосования:

«ЗА» -7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 29. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального предприятия «Управляющая компания Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный Кабардино-Балкарской Республики.

Докладчик: Хуртуева А.М, начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МП «УК Прохладненский Водоканал» городского округа Прохладный о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 27 апреля 2024 года посредством сбора данных экспресс-отчетность (вх. № 37 – 1535). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1748 от 06.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных экспресс-отчетности не в полном объеме (вх. № 37-1721 от 15.05.2024). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 15 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от 15.05.2024 № 72) о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный. Уполномоченный по делу Хуртуева А.М, начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 29.03.2024 (вх. № 37-1049).

МП «УК Прохладненский Водоканал» городского округа Прохладный осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местная администрация городского округа Прохладный договором от 2 сентября 2009 года № 25 передает имущество МП «УК Прохладненский водоканал» на праве хозяйственного ведения для оказания услуг водоснабжения.

Долгосрочные тарифы на питьевую воду на долгосрочный период регулирования для МП «УК Прохладненский Водоканал» на 2024-2028 годы установлены приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/1 с календарной разбивкой:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	16,74	100,0
с 01.07.2024 по 31.12.2024	17,64	105,38
с 01.01.2025 по 30.06.2025	17,64	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	20,21	114,57
с 01.01.2026 по 30.06.2026	19,62	97,08
с 01.07.2026 по 31.12.2026	19,62	100,0
с 01.01.2027 по 30.06.2027	19,62	100,0
с 01.07.2027 по 31.12.2027	21,12	107,65
с 01.01.2028 по 30.06.2028	21,12	100,0
с 01.07.2028 по 31.12.2028	21,29	100,8

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный на питьевую воду для потребителей на 2024 - 2024 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 19 декабря 2023 г. № 226/3:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
1	Оказание услуг по водоснабжению	2024	43723,33	1	23,99	0,416
		2025	X	1	23,99	0,416

		2026	X	1	23,99	0,416
		2027	X	1	23,99	0,416
		2028	X	1	23,99	0,416

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный на 2024- 2028 годы утверждена приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 19 декабря 2023 г. № 226/2

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала. При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00

Индекс цен на электрическую энергию	109,0	109,1	111,6	106,3	104,1
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	110,1	106,0	118,8-НН 114,05-СН2	106,8	106,8

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	2538,117	3548,558	3404,05	3615,773
Населению	Тыс. куб. м.	2082,583	3548,558	2856,558	2856,666
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	184,894	319,0	234,465	308,241
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	270,64	373,0	313,03	450,867
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	1610,611 (38,82)	1119,983 (%)	1074,375 (23,99)	1141,19(23,99)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	4144,723	4668,541	4478,428	4756,971

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями.

Согласно данным статистики на 01.01.2023 года на территории городского округа Прохладный проживает 59778 человек.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 23,99 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 27.04.2023 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2024-2028 годы».

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 68323,77 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 45796,70 тыс. руб.;

- расходы на электрическую энергию – 16085,45 тыс. руб.;
- амортизация – 2137,60 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 4304,02 тыс. руб.;
- корректировка – 3031,58 тыс.руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024 - 2028 годы необходимая валовая выручка МП «УК Прохладненский Водоканал» на 2025 год составила 67154,88 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 45104,12 тыс. руб.;
- расходы на приобретение электрической энергии – 15759,50 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 4664,14 тыс. руб.;
- амортизация – 1627,13 тыс.руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{СК} = OP_{i0} * P_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{СК}) * (1 + ИКА_j^{СК}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_i^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1. Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 43723,33 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/3;

- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{СК} = 43723,33 * 0,99 * 1,058 = 45796,69$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 692,58 тыс. руб. (45796,69-45104,11).

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$RT_i^{СК} = УП_i^{эф} * Q_i^{СК} * ЦТ_i^{СК} \quad (2)$$

где:

$УП_i^{эф}$ - удельное потребление электрической энергии в i -м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

$Q_i^{СК}$ - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i -м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{СК}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,416 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/3;
- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 115,86 %;
- подъем питьевой воды 4756,971 тыс. куб. м.

$$РТ_{2025}^{СК} = 0,416 * 4756,971 * 8,35356 = 16512,96 \text{ тыс. руб.}$$

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 16512,96 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 753,46 тыс. руб. (16512,96-15759,50).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

3. Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций:

предложение организации – 264,14 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 256,44 тыс. руб.;

расходы на приобретение природного газа

4. «расходы на аренду»:

предложение организации – 153,81 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 103,18 тыс. руб.

3. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 3166,26 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 3816,81 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м³ для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м³ из подземных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м³. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595$);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 671,55 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 688,39 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($64542,51 \times 1\% = 688,39$ тыс. руб.).

- «Транспортный налог»:

предложение организации – 37,62 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 37,62 тыс. руб.

5. «Транспортный налог»:

предложение организации – 37,62 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 37,62 тыс. руб.

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 4902,44 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило – 0,52 тыс. руб. (4902,44-4664,14).

5. Амортизация:

предложение организации – 2137,60 тыс. руб.

учтено в проекте тарифа – 1627,13 тыс. руб.;

фактически начисленные амортизационные отчисления за 2023 год составили – 1741,35 тыс. руб.

Расходы по статье учтены в соответствии с представленной организацией ведомостью амортизационных отчислений основных средств за 2023 год и расчетом прогнозных амортизационных отчислений на 2025 год.

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов за 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов при установлении тарифов на период 2019 - 2023 гг. 26517,86 тыс. руб., утвержден приказом министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики (далее – Орган регулирования) от 19 декабря 2018 года № 78/2;

- фактический индекс потребительских цен за 2020 год – 103,4%, 2021 год - 106,7%, за 2022 год -113,8%, за 2023 год – 105,9 % (согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Органа регулирования от 19 декабря 2018 года № 78/2;

- индекс изменения количества активов 2020 год – 1,168138, 2021 год 1,003778.

$OP_{2023} = 26517,86 * 0,99 * 1,034 * 0,99 * 1,067 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,059 * 1,168138 * 1,003778 = 39713,1428$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 39713,14 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,56 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Органа регулирования от 19 декабря 2018 года № 78/2;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 7,33 руб./кВт.ч.;

- подъем питьевой воды за 2023 год – 4492,65 тыс. куб.м.;

$PT_{2023}^{факт} = 0,56 * 7,33 * 4492,65 = 18427,52$ тыс. руб.

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 18427,52 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 4418,69 тыс. руб. В том числе: водный налог – 2253,08 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 825,61 тыс. руб.; расходы на топливо 199,43 тыс.руб., арендная плата и лизинг 2064,58 тыс.руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 3103,99 тыс. руб. В том числе: водный налог – 2299,81 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 411,58 тыс. руб., расходы на топливо 273,84 тыс.руб., арендная плата и лизинговые платежи – 103,27 тыс.руб..

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + PЭ_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + PP_{i-2}^{\phi} + PP_{i-2}^{го\phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{Φ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\Phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 39713,14 + 3103,99 + 1767,53 + 18427,52 + 4070,29 = 58941,89 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = V_{23} * T_{23} = 16,74 * 3584,12 = 60165,57 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 58941,89 - 60165,57 = -1223,67 \text{ тыс. руб.} \quad -$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности К утверждению на 2025 год в размере 8052,60 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

За первый долгосрочный период 2019-2023 годов организацией на выполнение мероприятий утверждена сумма 36952,2 тыс. руб., по факту организации долгосрочный период регулирования сумма выполнения составила 10718,1 тыс. руб. или 29 % от плана.

**Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической
эффективности объектов централизованных систем холодного
водоснабжения за 2023 год.**

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды на территории г.о. Прохладный из источников водоснабжения из 6 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам; из 6 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам все соответствуют установленным требованиям. Из распределительной сети из 39 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам; из 39 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам 1 не соответствуют установленным требованиям.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, а также по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 12 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть все пробы соответствуют установленным требованиям. Из 78 исследованных проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети 1 проба соответствуют установленным гигиеническим нормативам.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр

(зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i-го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,33$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 2014,65$$

$$= 0,03 \times 60165,77 \times 1,08 \times 1,058 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-34346,72
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-1223,67
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-31108,40 (-25250, -5858,40)
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-2014,65
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил –34346,72 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности

прошлых периодов регулирования -1223,67 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы —31108,40 тыс.руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы), выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – -2014,65 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 1058,40 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (30050,0 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период на 2025 год составил – 64542,51 тыс. руб.

В соответствии с изменениями в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От предприятия 02.11.2024 поступило заявление и соответствующие расчеты с предложением о применении налоговой ставки НДС 5%.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный в следующих размерах:

Период	Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)		
	Для всех категорий потребителей (за исключением населения), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	16,89	17,73	99,94
с 01.07.2025 по 31.12.2025	18,81	19,75	111,37

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный.
2. Внести изменения в производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный на 2025 год.
3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный на 2025 год.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7 ;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов водоотведение на 2025 год для муниципального предприятия «Управляющая компания Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный Кабардино-Балкарской Республики.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МП «УК Прохладненский Водоканал» городского округа Прохладный об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение на 2024 - 2028 годы поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 27 апреля 2024 года посредством системы сбора данных экспресс-отчетность (вх. № 37 – 1534). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1748 от 06.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных экспресс-отчетности не в полном объеме (вх. № 37-1722 от 15.05.2024). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 15 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от 15.05.2024 № 72) о корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для МП «УК Прохладненский Водоканал» городского округа Прохладный. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 29.03.2024 (вх. № 37-1048).

МП «УК Прохладненский Водоканал» городского округа Прохладный осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местная администрация городского округа Прохладный договором от 2 сентября 2009 года № 25 передает имущество МП «УК Прохладненский водоканал» на праве хозяйственного ведения для оказания услуг в сфере водоснабжения и водоотведения.

Долгосрочные тарифы на водоотведение на предыдущий долгосрочный период регулирования для МП «УК Прохладненский Водоканал» на 2024 - 2028 годы установлены приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/1 с календарной разбивкой:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр)		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	15,52	100,0
с 01.07.2024 по 31.12.2024	16,45	105,99
с 01.01.2025 по 30.06.2025	16,45	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	19,81	120,43
с 01.01.2026 по 30.06.2026	18,70	94,4
с 01.07.2026 по 31.12.2026	18,70	100,00
с 01.01.2027 по 30.06.2027	18,70	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	19,87	106,21
с 01.01.2028 по 30.06.2028	19,87	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028	19,92	100,25

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный на водоотведение для потребителей на 2024 – 2028 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/3 с календарной разбивкой:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
1	Оказание услуг по водоотведению	2024	37287,25	1	X	0,35
		2025		1	X	0,35
		2026		1	X	0,35
		2027		1	X	0,35
		2028		1	X	0,35

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный на 2025 год в сфере водоотведения утверждена приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/2.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала. При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	109,1	111,6	106,3	104,1
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	110,1	106,0	118,8-НН 114,05-СН2	106,8	106,8

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг

показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	1437,196	2593,002	2441,177	2615,938
Населению	Тыс. куб. м.	989,343	1934,499	1934,499	1934,499

Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	161,283	331,2	196,428	298,439
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	286,57	327,5	310,25	383,0

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на водоотведение с организациями.

Согласно данным статистики на 01.01.2023 года на территории городского округа Прохладный проживает 59778 человек. Уточненным предложением от 19.09.2024 (вх. 37-3261) предприятием предлагается снижение объемов полезного отпуска по категории потребителей «бюджетные потребители» и «прочие потребители». Анализа и основания для снижения объемов предприятие не представляет. При этом при анализе динамики изменения объемов отпуска воды по потребителям в разрезе потребителей наблюдается в том числе увеличение объемов потребления.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 44561,81 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 39055,41 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 7398,29 тыс. руб.;
- амортизация – 258,06 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 892,94 тыс. руб.;
- корректировка НВВ – 3042,89 тыс.руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024 - 2028 годы необходимая валовая выручка МП «УК Прохладненский Водоканал» на 2025 год составила 47007,86 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 38464,78 тыс. руб.;
- расходы на приобретение электрической энергии – 7396,65тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 785,28 тыс. руб.;
- амортизация – 361,14 тыс.руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{СК} = OP_{i0} * \Pi_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{СК}) * (1 + ИКА_j^{СК}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_i^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1. Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 37287,25 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/3;

- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$ОР_{2025}^{СК} = 37287,25 * 0,99 * 1,058 = 39055,41$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 1768,16 тыс. руб. (39055,41-37287,25).

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$РТ_i^{СК} = УП_i^{эф} * Q_i^{СК} * ЦТ_i^{СК} \quad (2)$$

где:

$УП_i^{эф}$ - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

$Q_i^{СК}$ - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{СК}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,35 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года по уровню напряжения СН2 114,05 %;

- объем стоков 2615,938 тыс. куб. м.

$РТ_{2025}^{СК} = 0,35 * 2615,938 * 7,3292 * 1,1405 = 7656,31$ тыс. руб.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 7656,31 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 258,02 тыс. руб. (7656,31 – 7398,29).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- **«Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:**

предложение организации – 470,08 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 478,75 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($47396,02 * 1\% = 478,75$ тыс. руб.).

-«Транспортный налог»:

предложение организации – 14,78 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 14,78 тыс. руб.;

2. Расходы на приобретение топлива:

предложение организации – 139,84 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 133,0 тыс. руб.;

Предполагаемая стоимость приобретения природного газа организации 10,49 руб за 1м3. Объем топлива 13327 м3. Фактический объем за 2023 год составил 18508 м3. Учтены в проекте тарифа расходы на приобретение 13327 м3 топлива по стоимости единицы 9,98 руб. за 1м3.

3. «Аренда земельных участков»

предложение организации – 283,02 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 175,37 тыс. руб.;

Учтены затраты в соответствии с договором аренды земельных участков (кадастровые номера земельных участков 07:10:0601003:1, 07:10:0601003:8, 07:10:0202009:52, 07:10:0205002:10, 07:10:0204002:442).

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 801,90 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило – 16,62 тыс. руб. (801,90-785,28).

5. Амортизация:

предложение организации – 258,06 тыс. руб.

учтено в проекте тарифа – 361,14 тыс. руб.;

фактически начисленные амортизационные отчисления за 2023 год составили – 416,09 тыс. руб.

Расходы по статье учтены в соответствии с представленной организацией ведомостью амортизационных отчислений основных средств за 2023 год и расчетом прогнозных амортизационных отчислений на 2025 год в соответствии с максимальными сроками использования основным средств по амортизационным группам.

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов за 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов при установлении тарифов на период 2019 - 2023 гг. 23515,98 тыс. руб., утвержден приказом министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики (далее – Орган регулирования) от 19 декабря 2018 года № 78/2;

- фактический индекс потребительских цен за 2020 год – 103,4%, 2021 год - 106,7%, за 2022 год -113,8%, за 2023 год – 105,9 % (согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Органа регулирования от 19 декабря 2018 года № 78/2;

- индекс изменения количества активов 1,020962.

$OP_{2023} = 23515,98 * 0,99 * 1,034 * 0,99 * 1,067 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,059 * 1,020962 = 30794,95$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 30794,95 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,397 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Органа регулирования от 19 декабря 2018 года № 78/2;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 7,3292 руб./кВт.ч.;

- отпуск стоков за 2023 год – 2181,552 тыс. куб.м.;

$PT_{2023}^{факт} = 0,397 * 7,33 * 2181,55 = 6340,88$ тыс. руб.

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 6340,88 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 783,57 тыс. руб. В том числе: налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 381,35 тыс. руб.; расходы на топливо 226,85 тыс.руб., арендная плата 175,37 тыс. руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 626,87 тыс. руб. В том числе: налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 277,40 тыс. руб., транспортный налог – 8,52 тыс. руб, плата за негативное воздействие на окружающую среду – 3,38 тыс. руб., расходы на топливо 162,29 тыс.руб., арендная плата и лизинговые платежи – 175,28 тыс. руб..

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HVBV_{i-2}^k = HVBV_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

$НВВ_{i-2}^{\Phi}$ - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

$ТВ_{i-2}^{\Phi}$ - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$НВВ_{i-2}^{\Phi} = ОР_{i-2}^{\Phi} + НР_{i-2}^{\Phi} + РЭ_{i-2}^{\Phi} + А_{i-2}^{\Phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го\Phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta НВВ_{i-2}^c + \Delta НВВ_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

$ОР_{i-2}^{\Phi}$ - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_{i-2}^{\Phi}$ - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$РЭ_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

$А_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\Phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 30794,95 + 626,87 + 416,09 + 6340,88 + (-4659,21) = 33519,57 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = V_{23} * T_{23} = 2181,55 * 15,52 = 33857,69 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^K = 33519,57 - 33857,69 = -338,12 \text{ тыс. руб.}$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоотведения МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности утверждены на 2023 год в размере 3171,80 тыс. руб. Согласно отчету о выполнении производственной программы составил 635,24 тыс. руб. Остаток средств к исключению за предыдущий период составил – 11730 тыс. руб. К утверждению на 2025 год средства в размере 2919,7 тыс.руб.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2019-2023 годы в размере 13525,1 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являлись средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере водоотведения по установленным тарифам. Согласно представленным отчетам о выполнении производственной программы организацией выполнено мероприятий на сумму 3395,34 тыс. руб., или 25,1 % от плана.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей водоотведение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{П_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества,

энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i-го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i,$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,5$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1- A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1+ИПЦ_{24}) \times (1+ИПЦ_{25}) =$$

$$= 0,03 \times 33857,57 \times 1,08 \times 1,058 = 1160,61 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоотведения на 2024 год для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-4664,73
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-338,12
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-3166,0
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-1160,61
Сглаживание	0,00

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 3166,0 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (11100 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на 2025 год составил 43210,03 тыс.руб.

Внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От предприятия 01.11.2024 года (вх 37-3837) поступило заявление и соответствующие расчеты с предложением о применении налоговой ставки НДС 5%.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный в следующих размерах:

Период	Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)		
	Для всех категорий потребителей (за исключением населения), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	15,66	16,44	99,94
с 01.07.2025 по 31.12.2025	17,38	18,25	110,86

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г.

№ 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С.,

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведения на 2025 год для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный.

2. Внести изменения в производственную программу в сфере водоотведения для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный на 2025 год.

3. Установить (скорректировать) тарифы на водоотведение на 2025 год для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный на 2025 год.

Согласно листу голосования:

«ЗА» -7 ;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 30. Рассмотрение проекта приказа об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения, эксплуатируемой муниципальным предприятием «Управляющая компания Прохладненский Водоканал» городского округа Прохладный на 2025 год.

Докладчик: Хуртуева А.М. – консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

На основании обращения МП «УК Прохладненский Водоканал» от 25 апреля 2024 года (№ 37-1477) приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет) от 15 мая 2024 года № 70 открыто дело об установлении ставок тарифов за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения на 2025 год. Уполномоченным по делу определен консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Хуртуева А.М.

Организация вместе с заявлением представила необходимые расчетные материалы по 8 заявкам на подключение к централизованным системам водоснабжения и водоотведения. В сфере водоснабжения 5 заявок на подключение к централизованной системе водоснабжения: из них 2 заявок диаметром 40 мм и ниже, 2 заявки диаметром от 40 мм до 70 мм, 1 заявка диаметром от 70 мм до 100 мм. В сфере водоотведения 3 заявки на подключение к централизованной системе водоотведения диаметром от 150 мм до 200 мм.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, эксплуатируемым МП «УК Прохладненский Водоканал» осуществлялся с учетом соблюдения требований Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа ФСТ России от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанных Минэкономразвития России.

В соответствии с требованиями действующего законодательства предусмотрено установление следующих ставок тарифов:

- ставки тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и водоотведения (тыс. руб./км).

- ставки тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной или канализационной сети (тыс. руб./куб. м в сут.).

Плата за подключение (технологическое присоединение) рассчитывается организацией, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведения, исходя из установленных тарифов на подключение (технологическое присоединение) с учетом величины подключаемой нагрузки и расстояния от точки подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя до точки подключения (технологического присоединения) водопроводных и (или) канализационных сетей к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

МП «УК Прохладненский Водоканал» представлена заявка на утверждение ставок тарифа за подключаемую нагрузку, а также ставок тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения.

Расчет ставок тарифов на подключение к централизованным системам водоснабжения и водоотведения осуществлен для применения организацией при наличии технической возможности (мощности, пропускной способности) подключения.

Экспертами рассмотрены предложения МП «УК Прохладненский Водоканал» в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов методическая правомерность и арифметическая точность выполненных расчетов.

Проведена оценка достоверности представленных данных на предмет соответствия требованиям, предъявляемым к документам, представляемым в регулирующий орган (наличие подписи, печати и т.д.). Ответственность за достоверность исходных данных в документах, оформленных надлежащим образом, несет ответственность регулируемая организация. Эксперты несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность расчетов, выполненных на основании представленных исходных данных.

МП «УК Прохладненский Водоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией городского округа Прохладный передано муниципальное имущество в хозяйственное ведение МП «УК Прохладненский Водоканал» для оказания услуг холодного водоснабжения и водоотведения в городском округе Прохладный (постановление главы администрации городского округа Прохладный № 25 от 2 сентября 2009 г.).

1. Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения.

1.1. Расчет ставок тарифа за подключаемую нагрузку к централизованной системе водоснабжения.

В расчеты затрат на подключение водопроводного ввода к централизованной системе водоснабжения включены:

расходы, связанные с осуществлением необходимых мероприятий по подключению;

трудоуслуги экономиста;

затраты за время в пути работников, выполняющих основные работы, с учетом страховых взносов.

В расчеты, представленные предприятием, внесены следующие корректировки:

1) расчет стоимости часовой оплаты труда экономиста согласно производственного календаря на 2024 год для пятидневной рабочей недели;

2) пересчитаны накладные расходы отчислений от заработных плат основных рабочих и машинистов.

Расчет затрат на подключение объектов к централизованной системе водоснабжения:

№ п/п	Системы холодного водоснабжения	Трудозатраты экономиста, руб.	Затраты на врезку, руб.	Итого, руб.	Мощность*, куб. м в сутки	Ставки тарифа за подключаемую нагрузку, тыс. руб./куб. м в сутки
1.	диаметром 40 мм и менее	1328	8688,20	10016,20	101,74	0,0853
2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	1328	22167,43	23495,43	406,94	0,0545
3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	664	19004,90	19668,9	813,89	0,0234

*Примечание: Указанные в данной таблице величины подключаемых нагрузок водопроводной сети определены на уровне пропускной способности подключаемой сети соответствующего диаметра, приведены исключительно в целях расчета размера платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и не являются критериями отнесения заявителя к категории, для которой в соответствии с пунктом 85 Основ ценообразования, размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.

Сопоставление ставок тарифа на подключаемую нагрузку к системам холодного водоснабжения, предлагаемых организацией к утверждению на 2025 год, а также предлагаемых экспертами Комитета к утверждению на 2025 год:

№ п/п	Системы	Ставки тарифа за подключаемую нагрузку, тыс. руб./куб. м в сутки	
		Предложение организации на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год
1.	Холодного водоснабжения		
1.1.	диаметром 40 мм и менее	0,1016	0,0853
1.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	0,0627	0,0545
1.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	0,0264	0,0234

1.2. Расчет ставок тарифа за протяженность водопроводной сети

При расчете размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) расходы на строительство водопроводных сетей, иных объектов централизованных сетей водоснабжения должны учитываться в размере, не превышающем величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, а в случае, если такие нормативы не установлены, - в размере, определенном органом регулирования тарифов, с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости работ.

Предложение организации в части ставок тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованных систем холодного водоснабжения принято в полном объеме, за исключением накладных расходов. Расходы, представленные организацией, не превышают укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-14-2017 «Наружные сети водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.06.2017 г. № 936/пр «Об утверждении укрупненных сметных нормативов». Накладные расходы приняты в размере обязательных отчислений от заработных плат основных рабочих и машинистов.

Расчет затрат на подключение объектов к централизованной системе водоснабжения:

№ п/п	Системы холодного водоснабжения	Протяженность вновь создаваемых сетей, км	Расходы, относимые на ставку за протяженность, тыс. руб.	Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети, тыс. руб./км
1.	диаметром 40 мм и менее	0,041	75,344	1837,665
2	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	0,245	288,295	1176,716
2.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	0,050	115,050	2301,007

Сопоставление ставок тарифа за протяженность водопроводной сети, предлагаемых организацией к утверждению на 2024 год, а также предлагаемых экспертами Комитета к утверждению на 2024 год:

№ п/п	Системы	Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети, тыс. руб./км	
		Предложение организации на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год
1.	Холодного водоснабжения		
1.1.	диаметром 40 мм и менее	2057,883	1837,665
1.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	1243,517	1176,716
1.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	2393,891	2301,007

Рассчитанные специалистами Комитета расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к централизованной системе холодного водоснабжения МП «УК Прохладненский Водоканал» на 2025 год составляют 526,34 тыс. руб., в том числе расходы, относимые на ставку за протяженность 478,69 тыс. руб. и расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку 49,86 тыс. руб.

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к системам водоснабжения

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение Комитета 2023	Предложение организации 2024	Предложение Комитета 2024
1	2	3	4	5	6
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	859,049	566,05	526,342923
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	859,049	566,05	526,342923
1.1.1	расходы на проектирование	тыс. руб.		0	
1.1.2	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	611,756	431,46	436,470316
1.1.3	расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)	тыс. руб.		0	
1.1.4	расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.		0	
1.1.5	оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	247,293	134,59	89,8726073
1.1.6	прочие расходы	тыс. руб.		0	
1.2	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.		0	
1.2.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.		0	

1.2.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.		0	
1.3	Налог на прибыль	%		0	
2	Структура расходов				
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	797,3224	508,73	478,69
2.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	236,5753	84,37	75,34
2.1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.	25,59389	304,66	288,295457
2.1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб.	535,1532	119,69	115,05
2.1.4	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб.			
2.1.5	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб.			
2.1.6	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб.			
2.1.7	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более	тыс. руб.			
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	61,72662	57,32	49,8605285
2.3	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.		0	
3	Протяженность сетей	км	0,702	0,336	0,336
3.1	Протяженность вновь создаваемых	км	0,702	0,336	0,336
3.1.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	0,177	0,041	0,041
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	0,03	0,245	0,245
3.1.3	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	0,495	0,05	0,05
3.1.4	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км			
3.1.5	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км			
3.1.6	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км			
3.1.7	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км			

4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	1927,75	1322,57	1322,57
5	Предлагаемые тарифы на подключение				
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	1135,787	1514,08	1 424,67
5.2	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей				
5.2.1	для сетей диаметром 40 мм и менее	-	1336,584		1837,66
5.2.2	для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	853,1298		1176,72
5.2.3	для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	1081,118		2301,01
5.2.4	коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-			
5.2.5	коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-			
5.2.6	коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-			
5.2.7	коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более	-			
5.3	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./ куб. м		0,0430	0,0377
5.3.1	диаметром 40 мм и менее		0,0612		0,0854
5.3.2	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,0514		0,0545
5.3.3	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,0156		0,0234

В соответствии с изменениями в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, если у указанных организаций или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От предприятия 02.11.2024 поступило заявление о применении организацией налоговой ставки НДС 5%.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении ставок тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения, эксплуатируемой муниципальным предприятием «УК Прохладненский Водоканал» на 2025 год в следующих размерах:

№ п/п	Наименование ставки	Ед. изм.	Размер ставки, без НДС	Размер ставки с учетом НДС, (5%)
1.	Ставки тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети			
1.1.	диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./куб. м в сутки	0,0854	0,0896
1.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм	тыс. руб./куб. м в сутки	0,0545	0,0572
1.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./куб. м в сутки	0,0234	0,0246
2.	Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети			
2.1.	диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км	1837,66	1929,55
2.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм	тыс. руб./км	1176,72	1235,55
2.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км	2301,01	2416,06

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказа об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения, эксплуатируемой МП «УК Прохладненский водоканал» городского округа Прохладный на 2025 год;

2. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения, эксплуатируемой МП «УК Прохладненский водоканал» городского округа Прохладный на 2025 год.

Согласно листу голосования:

«ЗА» -7 ;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Рассмотрение проекта приказа об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения, эксплуатируемой муниципальным предприятием «Управляющая компания Прохладненский Водоканал» городского округа Прохладный на 2025 год.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Организация вместе с заявлением представила необходимые расчетные материалы по 8 заявкам на подключение к централизованным системам водоснабжения и водоотведения. В сфере водоснабжения 5 заявок на подключение к централизованной системе водоснабжения: из них 2 заявок диаметром 40 мм и ниже, 2 заявки диаметром от 40 мм до 70 мм, 1 заявка диаметром от 70 мм до 100 мм. В сфере водоотведения 3 заявки на подключение к централизованной системе водоотведения диаметром от 150 мм до 200 мм.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, эксплуатируемым МП «УК Прохладненский Водоканал» осуществлялся с учетом соблюдения требований Федерального закона от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа ФСТ России от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанных Минэкономразвития России.

В соответствии с требованиями действующего законодательства предусмотрено установление следующих ставок тарифов:

- ставки тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и водоотведения (тыс. руб./км).

- ставки тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной или канализационной сети (тыс. руб./куб. м в сут.).

Плата за подключение (технологическое присоединение) рассчитывается организацией, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведения, исходя из установленных тарифов на подключение (технологическое присоединение) с учетом величины подключаемой нагрузки и расстояния от точки подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя до точки подключения (технологического присоединения) водопроводных и (или) канализационных сетей к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

МП «УК Прохладненский Водоканал» представлена заявка на утверждение ставок тарифа за подключаемую нагрузку, а также ставок тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения.

Расчет ставок тарифов на подключение к централизованным системам водоснабжения и водоотведения осуществлен для применения организацией при наличии технической возможности (мощности, пропускной способности) подключения.

Экспертами рассмотрены предложения МП «УК Прохладненский Водоканал» в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов методическая правомерность и арифметическая точность выполненных расчетов.

Проведена оценка достоверности представленных данных на предмет соответствия требованиям, предъявляемым к документам, представляемым в регулирующий орган (наличие подписи, печати и т.д.). Ответственность за достоверность исходных данных в документах, оформленных надлежащим образом, несет ответственность регулируемая организация. Эксперты несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность расчетов, выполненных на основании представленных исходных данных.

МП «УК Прохладненский Водоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией городского округа Прохладный передано муниципальное имущество в хозяйственное ведение МП «УК Прохладненский Водоканал» для оказания услуг холодного водоснабжения и водоотведения в городском округе Прохладный (постановление главы администрации городского округа Прохладный № 25 от 2 сентября 2009 г.).

1. Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения.

1.1. Расчет ставок тарифа за подключаемую нагрузку к централизованной системе водоотведения.

В расчеты затрат на подключение канализационных трубопроводов к централизованной системе водоотведения включены:

расходы, связанные с осуществлением необходимых мероприятий по подключению;

трудозатраты экономиста;

затраты за время в пути работников, выполняющих основные работы, с учетом страховых взносов.

В расчеты, представленные предприятием, внесены следующие корректировки:

1) расчет стоимости часовой оплаты труда экономиста согласно производственного календаря на 2025 год для пятидневной рабочей недели;

2) накладные расходы приняты в размере обязательных отчислений от заработных плат основных рабочих.

Расчет затрат на подключение объектов к централизованной системе водоотведения:

№ п/п	Системы холодного водоснабжения	Трудозатраты экономиста, руб.	Затраты на врезку, руб.	Итого, тыс. руб.	Мощность, куб. м в сутки	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку, тыс. руб./куб. м в сутки
1.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	2324,50	21266,42	23590,92	3706,5	0,0057

*Примечание: Указанная в данной таблице величина подключаемой нагрузки канализационной сети определена на уровне пропускной способности подключаемой сети соответствующего диаметра, приведена исключительно в целях расчета размера платы за подключение к централизованной системе водоотведения и не является критерием отнесения заявителя к категории, для которой в соответствии с пунктом 85 Основ ценообразования, размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.

Сопоставление ставок тарифа на подключаемую нагрузку к системам водоотведения, предлагаемых организацией к утверждению на 2025 год, а также предлагаемых экспертами Комитета к утверждению на 2025 год:

№ п/п	Системы	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку, тыс. руб./куб. м в сутки	
		Предложение организации на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год
1.	Водоотведения		
1.1.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	0,0065	0,0057

1.2. Расчет ставок тарифа за протяженность канализационной сети

При расчете размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) расходы на строительство канализационных сетей, иных объектов централизованных сетей водоотведения должны учитываться в размере, не превышающем величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, а в случае, если такие нормативы не установлены, - в размере, определенном органом регулирования тарифов, с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости работ.

Предложение организации в части ставок тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения канализационных сетей к объектам централизованных систем водоотведения принято в полном объеме, за

исключением накладных расходов. Расходы, представленные организацией не превышают укрупнённые нормативы цены строительства НЦС 81-02-14-2017 «Наружные сети водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.06.2017 г. № 936/пр «Об утверждении укрупненных сметных нормативов». Накладные расходы приняты в размере обязательных отчислений от заработных плат основных рабочих и машинистов.

Расчет затрат на подключение объектов к централизованной системе водоотведения:

№ п/п	Системы холодного водоснабжения	Протяженность вновь создаваемых сетей, км	Расходы, относимые на ставку за протяженность, тыс. руб.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети, тыс. руб./км
1.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	0,085	372,586	4383,37

Сопоставление ставок тарифа за протяженность канализационной сети, предлагаемых организацией к утверждению на 2025 год, а также предлагаемых экспертами Комитета к утверждению на 2025 год:

№ п/п	Системы	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети, тыс. руб./км	
		Предложение организации на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год
1.	Водоотведения		
1.1.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	4773,36	4383,37

Рассчитанные специалистами Комитета расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к централизованной системе холодного водоснабжения МП «УК Прохладненский Водоканал» на 2025 год составляют 393,85 тыс. руб., в том числе расходы, относимые на ставку за протяженность 372,59 тыс. руб. и расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку 21,27 тыс. руб.

Расчет затрат на подключение объектов к централизованной системе водоотведения

№	Наименование	Единица измерения	Предложение Комитета 2023	Предложение организации 2024	Предложение Комитета 2024
1	2	3	4	5	6
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.			
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	1529,82	405,73	393,85
1.1.1	расходы на проектирование	тыс. руб.	1529,82	405,73	393,85
1.1.1.1	расходы на проектирование	тыс. руб.	0	0	0
1.1.1.2	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	1299,82	339,86	343,74
1.1.1.3	расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)	тыс. руб.			
			0	0	0
1.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	0	65,87	0

1.1.5	оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	210,27	0	50,155
1.1.6	прочие расходы	тыс. руб.	0	0	0
1.2	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	0	0	0
1.2.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	0	0	0
1.2.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	0	0	0
1.3	Налог на прибыль	%	0	0	0
2	Структура расходов			405,74	
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	1510,09	381,73	372,59
2.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	0,00		
2.1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.	0	0	0
2.1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб.	0,00	0	0,00
2.1.4	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб.	0	0	0
2.1.5	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб.	1510,09	381,73	372,59
2.1.6	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб.	0	0	0
2.1.7	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более	тыс. руб.	0	0	0
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	19,72	24,01	21,27
2.3	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.	0	0	0
3	Протяженность сетей	км	0,677	0,085	0,085
3.1	Протяженность вновь создаваемых	км	0,677	0,085	0,085
3.1.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	0	0	0
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	0	0	0
3.1.3	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	0	0	0
3.1.4	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	0	0	0
3.1.5	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	0,677	0,085	0,085

3.1.6	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км	0	0	0
3.1.7	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км	0	0	0
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	2877	3706	3706,5
5	Предлагаемые тарифы на подключение		0	0	0
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	2 230,57	4490,896	4 383,37
5.2	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей		0	0	0
5.2.1	для сетей диаметром 40 мм и менее	-	0	0	0
5.2.2	для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0	0	0
5.2.3	для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0	0	0
5.2.4	коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0	0	0
5.2.5	для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	2 230,57	0	4 383,37
5.2.6	коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0	0	0
5.2.7	коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более	-	0	0	0
5.3	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./ куб. м		0,0060	0,0057
5.3.1	диаметром от 150 мм до 160 мм		0,0069	0,0060	0,0057

В соответствии с изменениями в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От предприятия 02.11.2024 поступило заявление с предложением о применении налоговой ставки НДС 5%.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении ставок тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения, эксплуатируемой муниципальным предприятием «УК Прохладненский Водоканал» на 2025 год в следующих

№ п/п	Наименование ставки	Ед. изм.	Размер ставки, без НДС	Размер ставки с учетом НДС, (5%)
1.	Ставки тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети			
1.1.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./куб. м в сутки	0,0057	0,0060
2.	Ставки тарифа за протяженность канализационной сети			
2.1.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км	4383,37	4602,53

размерах:

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказа об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения, эксплуатируемой МП «УК Прохладненский водоканал» городского округа Прохладный на 2025 год;

2. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения, эксплуатируемой МП «УК Прохладненский водоканал» городского округа Прохладный на 2025 год.

Согласно листу голосования:

«ЗА» -7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 31. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального предприятия «Управляющая компания Прохладненский Водоканал» на территории с.п. Учебное Прохладненского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МП «УК Прохладненский Водоканал» городского округа Прохладный о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 27 апреля 2024 года посредством сбора данных экспресс-отчетность (вх. № 37 – 1533). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1748 от 06.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных экспресс-отчетности не в полном объеме (вх. № 37-1714 от 13.05.2024). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 15 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от 15.05.2024 № 71) о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохлс.п. Учебное Прохладненского муниципального района. Уполномоченный по делу Хуртуева А.М, начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 29.03.2024 (вх. № 37-1049).

МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории сельского поселения Учебное Прохладненского муниципального района осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местная администрация на территории сельского поселения Учебное Прохладненского муниципального района договором от 2 ноября 2009 года № 1 передает имущество МП «УК Прохладненский водоканал» на праве хозяйственного ведения для оказания услуг в сфере водоснабжения и водоотведения.

Долгосрочные тарифы на питьевую воду на долгосрочный период регулирования для МП «УК Прохладненский Водоканал» на 2024-2028 годы установлены приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/1 с календарной разбивкой:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	19,03	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	20,15	100,00
с 01.01.2025 по 30.06.2025	19,61	97,32
с 01.07.2025 по 31.12.2025	19,61	100,00
с 01.01.2026 по 30.06.2026	19,61	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	21,61	110,20
с 01.01.2027 по 30.06.2027	21,61	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	21,73	100,56
с 01.01.2028 по 30.06.2028	21,73	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028	23,87	109,85

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории с.п. Учебное на питьевую воду для потребителей на 2024 - 2024 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 19 декабря 2023 г. № 226/3:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
1	Оказание услуг по водоснабжению	2024	997,03	1	17,11	0,653
		2025		1	17,11	0,653

		2026		1	17,11	0,653
		2027		1	17,11	0,653
		2028		1	17,11	0,653

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории с.п. Учебное на 2024- 2028 годы утверждена приказом Комитета от 19 декабря 2023 г. № 226/2.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала. При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00

Индекс цен на электрическую энергию	109,0	109,1	111,6	106,3	104,1
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	110,1	106,0	118,8-НН 114,05-СН2	106,8	106,8

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	50,018	97,909	75,255	89,784
Населению	Тыс. куб. м.	35,056	61,87	61,87	69,15
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	6,729	34,30	6,791	12,118
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	8,233	1,739	6,594	8,516
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	21,243 (29,81)	20,21 (17,11)	15,534 (17,11)	18,533 (17,11)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	71,261	97,909	90,789	108,317

Согласно данным статистики на 01.01.2023 года на территории сельского поселения Учебное Прохладненского муниципального района проживает 1268 человека.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 17,11 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 27.04.2023 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2024-2028 годы».

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 1748,34 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1044,31 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 588,89 тыс. руб.;
- амортизация – 0,0тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 115,15 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024 - 2028 годы необходимая валовая выручка МП «УК Прохладненский Водоканал» на 2025 год составила 1909,47 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1028,51 тыс. руб.;
- расходы на приобретение электрической энергии – 724,70 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 156,25 тыс. руб.;
- амортизация – 0,0 тыс.руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{СК} = OP_{i0} * P_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{СК}) * (1 + ИКА_j^{СК}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_i^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1. Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 997,03 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/3;

- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{СК} = 997,03 * 0,99 * 1,058 = 1044,31$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 15,79 тыс. руб. (1044,31-1028,51).

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$RT_i^{СК} = УП_i^{ЭФ} * Q_i^{СК} * ЦТ_i^{СК} \quad (2)$$

где:

$УП_i^{ЭФ}$ - удельное потребление электрической энергии в i -м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

$Q_i^{СК}$ - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i -м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{СК}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i -м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,6535 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 118,8 %;

- подъем питьевой воды 108,317 тыс. куб. м.

$$PT_{2025}^{СК} = 0,6535 * 10,055 * 108,317 = 711,71 \text{ тыс. руб.}$$

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 711,71 тыс. руб. В процессе корректировки уменьшение по отношению к утвержденным составило -12,99 тыс. руб. (711,71-724,70).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 64,24 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 91,79 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 147,944 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2259,90$);

- **«Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:**

предложение организации – 19,09 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 18,97 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($1819,15 \times 1\% = 18,97$ тыс. руб.).

2. «Аренда»

предложение организации – 29,82 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 29,82 тыс. руб.;

Учтены затраты в соответствии с договором аренды

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 801,90 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило – 16,62 тыс. руб. (801,90-785,28).

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 140,58 тыс. руб. Уменьшение по отношению к утвержденным составило – 15,67 тыс. руб. (140,58-156,25).

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов за 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов при установлении тарифов на период 2019 – 2023 гг. 1258,25 тыс. руб., утвержден приказом министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики (далее – Орган регулирования) от 19 декабря 2018 года № 78/2;

- фактический индекс потребительских цен за 2020 год – 103,4%, 2021 год - 106,7%, за 2022 год -113,8%, за 2023 год – 105,9 % (согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Органа регулирования от 19 декабря 2018 года № 78/2;

- индекс изменения количества активов 0,0.

$OP_{2023} = 1258,25 \times 0,99 \times 1,034 \times 0,99 \times 1,067 \times 0,99 \times 1,138 \times 0,99 \times 1,059 = 1607,05$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 1607,05 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,66 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Органа регулирования от 19 декабря 2018 года № 78/2;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – руб./кВт.ч.;

- подъем питьевой воды за 2023 год – 122,39 тыс. куб.м.;

$PT_{2023}^{факт} = 0,66 \times 8,4638 \times 122,39 = 683,68$ тыс. руб.

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 683,68 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 187,74 тыс. руб. В том числе: водный налог – 107,50 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 24,52 тыс. руб.; арендная плата и лизинг 55,72 тыс.руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны водный налог – 54,15 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 8,52 тыс. руб.; арендная плата и лизинг 45,90 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\text{к}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

НВВ_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

ТВ_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$\text{НВВ}_{i-2}^{\phi} = \text{ОР}_{i-2}^{\phi} + \text{НР}_{i-2}^{\phi} + \text{РЭ}_{i-2}^{\phi} + \text{А}_{i-2}^{\phi} + \text{ПР}_{i-2} + \text{ПР}_{i-2}^{\text{го}\phi} + \Delta \text{И}_{i-4} - \Delta \text{ЦП}_{i-4} + \Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\text{с}} + \Delta \text{НВВ}_{i-4}^{\text{к}} \quad (38)$$

где:

ОР_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

НР_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

РЭ_{i-2}^{ϕ} - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

А_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

ПР_{i-2} - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методический указаний, тыс. руб.;

$\text{ПР}_{i-2}^{\text{го}\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

ВК_{i-2}^{ϕ} - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

ДК_{i-2}^{ϕ} - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в $i-2$ году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 1607,06 + 108,58 + 683,68 - 613,53 = 1785,78 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = V_{23} * T_{23} = 19,03 * 97,91 = 1863,22 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 1785,78 - 1863,22 = -77,44 \text{ тыс. руб.} \quad -$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 год в размере 647,80 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

За первый долгосрочный период 2019-2023 годов организацией на выполнение мероприятий утверждена сумма 2435,87 тыс. руб., по факту организации долгосрочный период регулирования сумма выполнения составила 178,47 тыс. руб. или 7,3 % от плана. К утверждению на 2025 год средства в размере 493,1 тыс.руб.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, а также по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 53 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть все пробы соответствуют установленным требованиям. Из 22 исследованных проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети все пробы соответствуют установленным гигиеническим нормативам.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой

организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 1$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 0,0$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-725,24
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-77,44
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-647,80
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	0,0
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил –725,24 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -77,44 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы –647,80 тыс.руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы), выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – -0 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 0,0 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (647,80 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период на 2025 год составил – 1819,15 тыс. руб.

В соответствии с изменениями в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От предприятия 02.11.2024 поступило заявление и соответствующие расчеты с предложением о применении налоговой ставки НДС 5%.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)			
Период	Для всех категорий потребителей (за исключением населения), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	19,19	20,15	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	21,33	22,40	111,15

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории сельского поселения Учебное Прохладненского муниципального района.

2. Внести изменения в производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории поселения Учебное Прохладненского муниципального района. на 2025 год.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории поселения Учебное Прохладненского муниципального района на 2025 год.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов водоотведение на 2025 год для муниципального предприятия «Управляющая компания Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный Кабардино-Балкарской Республики.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МП «УК Прохладненский Водоканал» городского округа Прохладный о корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 27 апреля 2024 года посредством системы сбора данных экспресс-отчетность (вх. № 37 – 1532). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1748 от 06.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных экспресс-отчетности не в полном объеме (вх. № 37-1715 от 15.05.2024). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 15 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от 15.05.2024 № 71) о корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для МП «УК Прохладненский Водоканал» городского округа Прохладный. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 29.03.2024 (вх. № 37-1048).

МП «УК Прохладненский Водоканал» городского округа Прохладный осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местная администрация городского округа Прохладный договором от 2 сентября 2009 года № 25 передает имущество МП «УК Прохладненский водоканал» на праве хозяйственного ведения для оказания услуг в сфере водоснабжения и водоотведения.

Долгосрочные тарифы на водоотведение на предыдущий долгосрочный период регулирования для МП «УК Прохладненский Водоканал» на 2024 - 2028 годы установлены приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/1 с календарной разбивкой:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр)		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	17,24	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	18,27	105,97
с 01.01.2025 по 30.06.2025	18,27	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	18,65	102,08
с 01.01.2026 по 30.06.2026	18,65	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	37,82	202,79
с 01.01.2027 по 30.06.2027	29,27	77,39
с 01.07.2027 по 31.12.2027	29,27	100,00
с 01.01.2028 по 30.06.2028	29,27	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028	31,43	107,38

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный на водоотведение для потребителей на 2024 – 2028 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/3 с календарной разбивкой:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
1	Оказание услуг по водоотведению	2024	544,49	1	X	X
		2025		1	X	X
		2026		1	X	X
		2027		1	X	X
		2028		1	X	X

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный на 2025 год в сфере водоотведения утверждена приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/2.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала. При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	109,1	111,6	106,3	104,1
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					

Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	110,1	106,0	118,8-НН 114,05-СН2	106,8	106,8

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учитенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	33,10	66,92	45,733	57,907
Населению	Тыс. куб. м.	26,558	29,25	39,25	39,25
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	6,171	27,67	6,183	12,118
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.			0,3	6,539

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на водоотведение с организациями.

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на водоотведение с организациями.

Согласно данным статистики на 01.01.2023 года на территории сельского поселения Учебное Прохладненского муниципального района проживает 1268 человека.

Уточненным предложением от 19.09.2024 (вх. 37-3261) предприятием предлагается снижение объемов полезного отпуска по категории потребителей «бюджетные потребители» и «прочие потребители». Анализа и основания для снижения объемов предприятие не представляет. При этом при анализе динамики изменения объемов отпуска воды по потребителям в разрезе потребителей наблюдается в том числе увеличение объемов потребления.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 1465,02 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 570,31 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 894,71 тыс. руб.;

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024 - 2028 годы необходимая валовая выручка МП «УК Прохладненский Водоканал» на 2025 год составила 1821,26 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 561,69 тыс. руб.;
- расходы на приобретение электрической энергии – 7396,65тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 1259,57 тыс. руб.;
- сглаживание – 586,0 тыс.руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_{i0}^{CK} = OP_{i0} * P_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_{i0}^{CK} - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1. Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 544,49 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/3;

- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{CK} = 544,49 * 0,99 * 1,058 = 570,31$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 8,62 тыс. руб. (570,31-561,69).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- **«Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:**

предложение организации – 18,21 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 16,90 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($1010,90 * 1 \% = 16,90$ тыс. руб.).

2. «Аренда»

предложение организации – 20,68 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 20,68 тыс. руб.;

6. Очистка сточных вод:

предложение организации – 855,82 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 1082,59 тыс. руб.

учтены расходы на очистку сточных вод.

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 1120,17 тыс. руб. Уменьшение по отношению к утвержденным составило – 139,40 тыс. руб. (1120,17-1259,57).

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов за 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов при установлении тарифов на период 2019 - 2023 гг. 395,25 тыс. руб., утвержден приказом министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики (далее – Орган регулирования) от 19 декабря 2018 года № 78/2;

- фактический индекс потребительских цен за 2020 год – 103,4%, 2021 год - 106,7%, за 2022 год -113,8%, за 2023 год – 105,9 % (согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Органа регулирования от 19 декабря 2018 года № 78/2;

- индекс изменения количества активов 0,0.

$OP_{2023} = 395,25 * 0,99 * 1,034 * 0,99 * 1,067 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,059 * = 504,82$ тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 1184,14 тыс. руб. В том числе: налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 16,73 тыс. руб.; расходы на очистку сточных вод – 1146,73 тыс.руб., арендная плата 20,68 тыс. руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 539,78 тыс. руб. В том числе: налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 6,78 тыс. руб., расходы на очистку сточных вод – 512,32 тыс.руб., арендная плата и лизинговые платежи – 20,38 тыс. руб..

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HVBV_{i-2}^k = HVBV_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

$HVBV_{i-2}^{\phi}$ - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HVBV_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + PЭ_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го\phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HVBV_{i-2}^c + \Delta HVBV_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методический указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\phi} = 504,82 + 539,78 - 536,42 = 508,18 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\phi} = V_{23} * T_{23} = 17,24 * 66,92 = 1153,70 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 508,18 - 1153,70 = -645,52 \text{ тыс. руб.} \quad -$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоотведения МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности утверждены на 2023 год в размере 257,30 тыс. руб. Согласно отчету о выполнении производственной программы составил 0,0 тыс. руб.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2019-2023 годы в размере 1097,3 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являлись средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере водоотведения по установленным тарифам. Согласно представленным отчетам о выполнении производственной программы организацией выполнено мероприятий на сумму 2,01 тыс. руб., или 0,2% от плана.

К Утверждению на 2025 год запланированы мероприятия на сумму 280,3 тыс.руб.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем

водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей водоотведение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i,$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения агрегированный показатель составил $A_{23\ 0,0}$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min(1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 0,0$$

Таким образом по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоотведения на 2024 год для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-1815,88
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-642,52
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-1136,3
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-37,06
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил –1815,88 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -642,52 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы —1136,30 тыс.руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы), выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 37,06 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 0,0 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (1136,3 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на 2025 год составил 1010,90 тыс.руб.

Внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии

предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От предприятия 01.11.2024 года (вх 37-3837) поступило заявление и соответствующие расчеты с предложением о применении налоговой ставки НДС 5%.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории городского округа Прохладный в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)			
Период	Для всех категорий потребителей (за исключением населения), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	17,40	18,27	
с 01.07.2025 по 31.12.2025	17,51	18,39	100,63

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макушев А.А., Гукеншев А.С.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории поселения Учебное Прохладненского муниципального района.

городского округа Прохладный.

2. Внести изменения в производственную программу в сфере водоотведения для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории поселения Учебное Прохладненского муниципального района на 2025 год.

3. Установить (скорректировать) тарифы на водоотведение на 2025 год для МП «УК Прохладненский Водоканал» на территории на территории поселения Учебное Прохладненского муниципального района на 2025 год.

Согласно листу голосования:

«ЗА» -7 ;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 32 Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для открытого акционерного общества «РЖД» на территории городских округов Нальчик, Прохладный, сельского поселения станица Приближная Прохладненского муниципального района на 2024-2028 годы.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление ОАО «РЖД» о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 годы поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 25 апреля 2024 года посредством системы сбора данных экспресс-отчетность (вх. № 37 – 1474). В соответствии с пп. «а» п.13 Правил регулирования с 05 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 06.05.2024 № 41) о корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для ОАО «РЖД». Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 22.03.2024 (вх. № 37-945).

ОАО «РЖД» оказывает услуги в г.о. Прохладный, г.о. Нальчик и ст. Приближная Прохладненского муниципального района. Долгосрочные тарифы на питьевую воду на предыдущий долгосрочный период регулирования для ОАО «РЖД» на 2019-2023 годы установлены приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 19 декабря 2023 г. № 227/1 с календарной разбивкой:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)			
Период	Для всех потребителей за исключением населения (без НДС)	Для населения (с НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	12,65	15,18	100,0
с 01.07.2024 по 31.12.2024	14,41	17,29	113,91
с 01.01.2025 по 30.06.2025	14,41	17,19	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	19,48	23,38	135,18
с 01.01.2026 по 30.06.2026	17,72	21,26	90,93
с 01.07.2026 по 31.12.2026	17,72	21,26	100,0
с 01.01.2027 по 30.06.2027	17,72	21,26	100,0
с 01.07.2027 по 31.12.2027	19,33	23,20	109,09
с 01.01.2028 по 30.06.2028	19,33	23,20	100,0
с 01.07.2028 по 31.12.2028	19,52	23,42	100,98

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении для ОАО «РЖД» тарифов на питьевую воду на 2019-2023 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 19 декабря 2023 г. № 227/2:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
1	Оказание услуг по водоснабжению	2024	2342,89	1	11,41	0,337
		2025		1	11,41	0,337
		2026		1	11,41	0,337
		2027		1	11,41	0,337
		2028		1	11,41	0,337

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для ОАО «РЖД» на 2024-2029 годы утверждена приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 19 декабря 2023 г. № 227/2.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала. При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	109,1	106,0	106,3	104,1

Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	110,1	106,0	118,8-НН 114,05-СН2	106,8	106,8

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	150,291	207,557	150,266	202,083
Населению	Тыс. куб. м.	56,343	58,201	56,318	56,318
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	2,615	4,696	2,515	4,162
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	9,624	33,574	9,624	10,025
Собственные нужды	Тыс. куб. м.	81,709	111,086	81,709	131,579
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	16,82 (10,07)	26,732 (11,41)	19,534 (11,41)	26,027 (11,41)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	167,11	234,289	169,619	228,111

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями. Проведен анализ данных по фактическому объему потребления.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 11,41% от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 27.04.2023 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2024-2028 годы».

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 3414,48 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 2453,99 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 540,85 тыс. руб.;
- амортизация – 48,20 тыс.руб.;

- неподконтрольные расходы – 371,43 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024 - 2028 годы необходимая валовая выручка на 2025 год составила 3516,74 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 2416,88 тыс. руб.;
- расходы на приобретение электрической энергии – 535,50 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 535,50 тыс. руб.;
- амортизация – 47,62 тыс.руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{СК} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{СК}) * (1 + ИКА_j^{СК}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_i^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1. Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 2342,89 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 227/3;

- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 227/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$$OP_{2025}^{СК} = 2342,89 * 0,99 * 1,058 = 2453,99 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 37,11 тыс. руб. (2453,99-2342,89).

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$RT_i^{СК} = УП_i^{ЭФ} * Q_i^{СК} * ЦТ_i^{СК} \quad (2)$$

где:

$УП_i^{ЭФ}$ - удельное потребление электрической энергии в i -м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

$Q_i^{СК}$ - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i -м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{СК}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i -м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,3374 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 227/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,05 %;

- подъем питьевой воды 228,11 тыс. куб. м.

$PT_{2025}^{СК} = 0,3374 * 228,11 * 6,69852 = 515,51$ тыс. руб.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС»), субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 515,51 тыс. руб. В процессе корректировки уменьшение отношению к утвержденным составило -1,23 тыс. руб. (515,51-516,74).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 295,92 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 447,70 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \cdot 4,65 = 2595$);

- «земельный налог»:

предложение организации – 75,52 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 75,52 тыс. руб.

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 523,22 тыс. руб. Уменьшение по отношению к утвержденным составило –12,28 тыс. руб. (523,22-535,5).

Амортизация:

предложение организации – 48,20 тыс. руб.

учтено в проекте тарифа – 47,62 тыс. руб.;

фактически начисленные амортизационные отчисления за 2023 год составили – 47,62 тыс. руб.

Расходы по статье учтены в соответствии с представленной организацией ведомостью амортизационных отчислений основных средств за 2023 год и расчетом прогнозных амортизационных отчислений на 2025 год.

Корректировка необходимой валовой выручки в сфере холодного водоснабжения ОАО «РЖД» за предыдущий период регулирования (2023 год).

При корректировке операционных расходов на 2022 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 2157,54 тыс. руб., утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 19 декабря 2018 года № 83/2;

- индекс потребительских цен за 2020 год 103,4%, за 2021 год - 106,7%, за 2022 год – 113,8% , 2023 год 105,9% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2027 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 19 декабря 2018 года № 83/2;

- индекс изменения количества активов 0,702315.

$ОР_{2023} = 2157,54 \cdot 0,99 \cdot 1,034 \cdot 0,99 \cdot 1,067 \cdot 0,99 \cdot 1,138 \cdot 0,99 \cdot 1,059 \cdot 0,702315 = 1934,46$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 1934,46 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,27 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 19 декабря 2018 года № 83/2;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 5,8927 руб./кВт.ч.;

- подъем питьевой воды за 2023 год – 193,059 тыс. куб.м.;

$РТ_{2023}^{факт} = 0,27 \cdot 193,059 \cdot 5,8927 = 311,75$ тыс. руб.

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 256,62 311,75 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 187,57 тыс. руб. Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 298,87 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\text{к}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}} - \text{ТВ}_{i-2}^{\text{ф}} \quad (3)$$

где:

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$ - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

$\text{ТВ}_{i-2}^{\text{ф}}$ - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}} = \text{ОР}_{i-2}^{\text{ф}} + \text{НР}_{i-2}^{\text{ф}} + \text{РЭ}_{i-2}^{\text{ф}} + \text{А}_{i-2}^{\text{ф}} + \text{ПР}_{i-2} + \text{ПР}_{i-2}^{\text{го ф}} + \Delta \text{И}_{i-4} - \Delta \text{ЦП}_{i-4} + \Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\text{с}} + \Delta \text{НВВ}_{i-4}^{\text{к}} \quad (38)$$

где:

$\text{ОР}_{i-2}^{\text{ф}}$ - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

$\text{НР}_{i-2}^{\text{ф}}$ - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$\text{РЭ}_{i-2}^{\text{ф}}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

$\text{А}_{i-2}^{\text{ф}}$ - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

ПР_{i-2} - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$\text{ПР}_{i-2}^{\text{го ф}}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$\text{ВК}_{i-2}^{\text{ф}}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$\text{ДК}_{i-2}^{\text{ф}}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в $i-2$ году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 1934,46 + 298,87 + 47,62 + 311,75 - 161,78 = 2430,92 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = V * T = 12,65 * 183,24 = 2317,97 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 2430,92 - 2317,97 = 112,95 \text{ тыс. руб.}$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения ОАО «РЖД».

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 году в размере 341,6 тыс. руб

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2019-2023 годы в размере 1110,5 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являлись средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам. Согласно представленным отчетам о выполнении производственной программы организацией выполнено мероприятий на сумму 0,00 тыс. руб.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 0 исследованных проб по санитарно-химическим показателям 0 пробы не соответствуют гигиеническим нормативам.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i-го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, \quad \text{где:}$$

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,0$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 0,0$$

Таким образом по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2023 год для ОАО «РЖД»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-418,65;
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	112,95
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-341,6

Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	0,0
Сглаживание	-190,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил –418,65 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования 112,95 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы –341,6 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 0,0 тыс.руб..

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил -341,6 тыс. руб., в целях недопущения превышения индекса изменения размера платы граждан на 2025 год применено сглаживание в размере -190 тыс.руб., в соответствии с п 42 МУ.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период 2025 год составил 3121,69 тыс. руб.,

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке установленных тарифов на питьевую воду на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения ОАО «РЖД» в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)			
Период	Для всех потребителей за исключением населения (без НДС)	Для населения (с НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	14,41	17,29	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	16,49	19,79	114,43

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год ОАО «РЖД» на территории городских округов Нальчик, Прохладный, сельского поселения станица Приближная Прохладненского муниципального района на 2025 год.

2. Внести изменения в производственную программу в сфере холодного водоснабжения для ОАО «РЖД» территории городских округов Нальчик, Прохладный, сельского поселения станица Приближная Прохладненского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для Установить тарифы на питьевую воду для ОАО «РЖД» территории городских округов Нальчик, Прохладный, сельского поселения станица Приближная Прохладненского муниципального района на 2024-2028 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 33. Рассмотрение проектов приказов об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов на питьевую воду и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 – 2027 годы для муниципального унитарного предприятия «Водоканал Баксан» на территории городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики.

Докладчик: Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Водоканал Баксан» городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025-2027 годы поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 27 апреля 2024 года посредством сбора данных экспресс-отчетность (вх. № 37 – 1561). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1725 от 03.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных экспресс-отчетности не в полном объеме (вх. № 37-1913 от 30.05.2024). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от 16.05.2024 № 90) об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025-2027 годы для МУП «Водоканал Баксан» на территории городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики. Уполномоченный по делу Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

МУП «Водоканал Баксан» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Имущественный комплекс водоснабжения, находящийся в собственности г.о. Баксан, передан на праве хозяйственного ведения МУП «Водоканал Баксан» на основании договора о закреплении имущества и акта приема-передачи от 6.12.2023. Общая протяженность водопроводной сети составляет 82 км. Балансовая стоимость передаваемого имущества 5743,9 тыс.руб.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Представленная производственная программа разработана на основании действующего законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для целей расчета тарифов на питьевую воду Государственным комитетом Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору рассмотрены предложения организации по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

предложение организации – 4046,935 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 5022,544 тыс. куб. м.

- в том числе по категориям потребителей:

населению

предложение организации – 3149,334 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 4124,943 тыс. куб. м.;

прочим потребителям, за исключением населения

предложение организации – 706,68 тыс. куб. м.,
учтено в проекте тарифа – 706,68 тыс. куб. м.
-бюджетным потребителям
предложение организации – 190,921 тыс. куб. м.,
учтено в проекте тарифа – 190,921 тыс. куб. м.
- величина потерь в системах водоснабжения:
предложение организации – 1349,064 тыс. куб. м. (25,00%)
учтено в проекте тарифа – 1604,378 тыс. куб. м. (24,21%);
- расчетный объем услуг (подъем воды):
предложение организации – 5395,999 тыс. куб. м.,
учтено в проекте тарифа – 6626,921 тыс. куб. м.

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями.

Согласно данным статистики на 01.01.2024 года на территории г.о. Баксан проживает 61043 человек.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения для МУП «Чистый район» приняты на уровне 24,21 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета № 16 от 12.05.2023 г. «Об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2027 годы».

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период до 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации			
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов			
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	114,1	106,8	106,8
Предложение организации			
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	1,058	1,058	1,058
Индекс цен на электрическую энергию	1,060	1,050	1,050

корректировки на очередной год долгосрочного периода:

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка МУП «Водоканал Баксан» на территории г.о. Баксан на 2025 год составила 69566,88 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 17854,48 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 46169,12 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 5543,28 тыс. руб.;

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 935,23 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации – 3303,95 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 2954,92 тыс. руб.

Предложение организации скорректировано в соответствии с необходимыми объемами материалов и рыночными ценами на потребляемые материалы, необходимые для реализации производственной программы. В соответствии с пунктом 19 Методических указаний расходы рассчитаны как сумма затрат по каждому виду сырья и материалов, являющихся производением плановых (расчетных) цен на сырье и материалы, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики, и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов, необходимых организации для выполнения мероприятий утвержденной производственной программы в сфере холодного водоснабжения. Расходы по ГСМ не включены в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

2. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 12631,63 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 11443,59 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г. № 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 32,5 единиц, предложение организации – 45,5 единиц.

МРОТ с 1 января 2025 года составит 22440 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ (ред. от 29.10.2024) «О минимальном размере оплаты труда» В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год.	Предложение Комитета 2025 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	6475,79	5763,13
1.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.	23463	26681,16
1.3	Численность	ед.	23	18
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	1955,69	1740,47
2	Ремонтный персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1830,11	2362,93
2.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.	23463	30294
2.3	Численность	ед.	6,5	6,5
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	552,69	713,61
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2534	3317,53
3.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.	23463	34557,60
3.3	Численность	ед.	9	8

3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	765,27	1001,89
4	Прочий персонал			
4.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1791,72	0,00
4.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	21330	0,00
4.3	Численность	ед.	7	0
4.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	541,10	0,00

3. Расходы на энергетические ресурсы:

1. Расходы на приобретение электрической энергии:

предложение организации – 46101,17 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 46169,12 тыс. руб.

Объем необходимой электрической энергии:

предложение организации – 6121,080 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 1,1344 кВт.ч / м³);

учтено в проекте тарифа – 5367,806 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,810 кВт.ч / м³).

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования расходы на потребляемую электрическую энергию определяются как произведение расчетных экономически обоснованных объемов приобретаемой электрической энергии на плановые (расчетные) цены на электрическую энергию. Объем электрической энергии рассчитан экспертами исходя из производственной мощности и марки установленного оборудования с учетом данных о фактическом уровне напряжения (СН2 и НН) в соответствии с договорами энергоснабжения № 0703111000193 от 18.12.2023г. и №0703121000159 от 18.12.2023г., техническими характеристиками установленного электрооборудования. Предложение организации по стоимости 1 кВт*ч с учетом НДС, по одноставочному тарифу и в разрезе уровней напряжения не представлено. Учтено в расчете с учетом НДС – 8,3485 руб./кВт*ч (СН2) и 10,0861 руб./кВт*ч. (НН).

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого

оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

При расчете затрат по статье «Электроэнергия» учтен тариф на электроэнергию по соответствующим уровням напряжения с учетом роста 114,05% (СН2) и 118,8% (НН) к фактически сложившемуся по итогам деятельности за 2023 год.

4. Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями:

- «услуги связи и интернет»:

предложение организации – 87,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Расходы по данной статье не учтены в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

- «консультационные услуги»:

предложение организации – 20,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Расходы по данной статье не учтены в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

- «услуги по вневедомственной охране»:

предложение организации – 18,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Расходы по данной статье не учтены в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

- «прочие услуги»:

предложение организации – 250,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Расходы по данной статье не учтены в связи с отсутствием расчетных и обосновывающих материалов.

- «обучение персонала»:

предложение организации – 10,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Расходы по данной статье не учтены в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

- «другие производственных расходы»:

предложение организации – 2332,82 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

К другим производственным расходам в размере 2332,82 тыс.руб., предприятие отнесло расходы по охране объектов и территорий. Не учтены в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

5. Неподконтрольные расходы на 2025 год:

Расходы по статье «Налоги»

- «Водный налог»:

предложение организации – 4474,68 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 4847,61 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 6626,921 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб.

за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2227,37$);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 450,69 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 695,67 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($69566,88 \times 1\% = 695,67$ тыс. руб.).

Итого расчетная величина неподконтрольных расходов на 2025 год – 5543,28 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Водоканал Баксан» на территории городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Водоканал Баксан» на территории городского округа Баксан применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025 – 2027 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Водоканал Баксан» на территории городского округа Баксан для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	17854,48	1	24,21	0,81
2026	X	1	24,21	0,81
2027	X	1	24,21	0,81

Предложение МУП «Водоканал Баксан» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 72097,10 тыс.руб.;

2026 год – 74350,59 тыс.руб.;

2027 год – 76795,16 тыс.руб.;

МУП «Водоканал Баксан» заявлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 13,61 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2025 по 31.12.2025 22,02 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2026 по 30.06.2026 18,19 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2026 по 31.12.2026 18,20 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2027 по 30.06.2027 18,20 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2027 по 31.12.2027 19,24 за 1 куб. метр питьевой воды.

В соответствии с изменениями в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной

системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От предприятия МУП «Водоканал Баксан» поступило заявление (№37-4045 от 18.11.2024г.) и соответствующие расчеты с предложением о применении налоговой ставки НДС 5%.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Водоканал Баксан» на территории городского округа Баксан на 2025 года составляет 69566,88 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 2954,92 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025 - 2027 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Водоканал Баксан» в соответствии с Основами ценообразования составила:

на 2025 год – 69566,88 тыс. руб.,
на 2026 год – 73612,97 тыс. руб.,
на 2027 год – 77854,79 тыс. руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Водоканал Баксан» на территории городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики а на 2025 – 2027 годы.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 г. № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Водоканал Баксан» в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025 – 2027 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Плановые показатели		
			2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6
Показатели качества питьевой воды					

1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00
Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения					
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов				
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	24,21	24,21	24,21
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/куб. м.	0,81	0,81	0,81

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего раздельного учета электрической энергии.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 – 2027 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Водоканал Баксан» в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)			
Период	Для всех категорий потребителей (за исключением населения), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	12,96	13,61	100,00

с 01.07.2025 по 31.12.2025	14,74	15,48	113,72
с 01.01.2026 по 30.06.2026	14,66	15,39	99,46
с 01.07.2026 по 31.12.2026	14,66	15,39	100,00
с 01.01.2027 по 30.06.2027	14,66	15,39	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	16,34	17,16	111,46

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С., Шогенов А.Х.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для МУП «Водоканал Баксан» на территории городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики на 2025 - 2027 годы.

2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Водоканал Баксан» на территории городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики на 2025 - 2027 годы.

3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Водоканал Баксан» на территории городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики на 2025 - 2027 годы.

4. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Водоканал Баксан» на территории городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики на 2025 - 2027 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0 ;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Рассмотрение проектов приказов об утверждении производственной программы в сфере водоотведения, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов на водоотведение и установлении долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 – 2027 годы для муниципального унитарного предприятия «Водоканал Баксан» на территории городского округа Баксан, сельских поселений Атажукино и Исламей Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики.

Докладчик: Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Водоканал Баксан» об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025-2027 годы поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 27 апреля 2024 года посредством сбора данных экспресс-отчетность (вх. № 37 – 1560). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1725 от 03.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных экспресс-отчетности не в полном объеме (вх. № 37-1766 от 16.05.2024). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил

регулирования с 16 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от 16.05.2024 № 90) об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025-2027 годы для МУП «Водоканал Баксан». Уполномоченный по делу Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

МУП «Водоканал Баксан» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Имущественный комплекс водоотведения, находящийся в собственности г.о. Баксан, передан на праве хозяйственного ведения МУП «Водоканал Баксан» на основании договора о закреплении имущества и акта приема-передачи от 6.12.2023. Балансовая стоимость передаваемого имущества 5743,9 тыс.руб.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на водоотведение осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Представленная производственная программа разработана на основании действующего законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации

от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для целей расчета тарифов на водоотведение Государственным комитетом Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору рассмотрены предложения организации по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

предложение организации – 1149,403 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 1294,751 тыс. куб. м.

- в том числе по категориям потребителей:

населению

предложение организации – 819,706 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 944,878 тыс. куб. м.;

прочим потребителям, за исключением населения

предложение организации – 180,953 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 180,953 тыс. куб. м.

-бюджетным потребителям

предложение организации – 148,744 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 168,920 тыс. куб. м.

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из количества человек пользующихся услугами водоотведения (количество потребителей 15590) и реестра договоров с организациями.

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов. При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период до 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации			
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов			
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	114,1	106,8	106,8

Предложение организации			
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	1,058	1,058	1,058
Индекс цен на электрическую энергию	1,060	1,050	1,050

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоотведения необходимая валовая выручка МУП «Водоканал Баксан» на 2025 год составила 16201,30 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 9587,87 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 3774,47 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 2838,96 тыс. руб.;

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на водоотведение включены следующие статьи затрат:

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации – 90,08 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 512,52 тыс. руб.

Предложение организации скорректировано в соответствии с необходимыми объемами материалов и рыночными ценами на потребляемые материалы, необходимые для реализации производственной программы. В соответствии с пунктом 19 Методических указаний расходы рассчитаны как сумма затрат по каждому виду сырья и материалов, являющихся производением плановых (расчетных) цен на сырье и материалы, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики, и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов, необходимых организации для выполнения мероприятий утвержденной производственной программы в сфере холодного водоснабжения. В расчетах организации допущена ошибка, некоторые цены за материалы указаны в тыс. руб.

2. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 7480,34 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 6970,31 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г. № 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 19,5 единиц, предложение организации – 26 единиц.

МРОТ с 1 января 2025 года составит 22440 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ (ред. от 29.10.2024) «О минимальном размере оплаты труда» В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год.	Предложение Комитета 2025 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4095,36	3158,65

1.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.	21330	26322,12
1.3	Численность	ед.	16	10
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	1236,8	953,91
2	Ремонтный персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	383,94	908,82
2.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.	21330	30294
2.3	Численность	ед.	1,5	2,5
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	115,95	274,46
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3001,04	2902,84
3.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.	29422	34557,60
3.3	Численность	ед.	8,5	7,0
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	906,32	876,66

3. Расходы на энергетические ресурсы:

1. Расходы на приобретение электрической энергии:

предложение организации – 3377,26 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 3774,47 тыс. руб.

Объем необходимой электрической энергии:

предложение организации – 459,00 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,399 кВт.ч / м³);

учтено в проекте тарифа – 516,60 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,399 кВт.ч / м³).

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования расходы на потребляемую электрическую энергию определяются как произведение расчетных экономически обоснованных объемов приобретаемой электрической энергии на плановые (расчетные) цены на электрическую энергию. Объем электрической энергии рассчитан экспертами исходя из производственной мощности и марки установленного оборудования с учетом данных о фактическом уровне напряжения (ВН) в соответствии с договорами энергоснабжения № 0703111000193 от 18.12.2023г. и №0703121000159 от 18.12.2023г., техническими характеристиками установленного электрооборудования. Предложение организации по стоимости 1 кВт*ч с учетом НДС составляет 7,36 руб./кВт*ч. Учтено в расчете с учетом НДС – 7,31 руб./кВт*ч. (ВН).

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС»), субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в

электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

4. Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями:

- «услуги связи и интернет»:

предложение организации – 27,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Расходы по данной статье не учтены в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

- «услуги по вневедомственной охране»:

предложение организации – 16,80 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Расходы по данной статье не учтены в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

- «информационные услуги»:

предложение организации – 15,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Расходы по данной статье не учтены в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

5. Неподконтрольные расходы на 2025 год:

Расходы по статье «Налоги»

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 193,08 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 162,01 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($16201,30 * 1 \% = 162,01$ тыс. руб.).

- «Расходы на реагенты (в составе неподконтрольных расходов»:

предложение организации – 2977,23 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 2676,94 тыс. руб.

Откорректированы в соответствии с удельным расходом, указанным организацией, стоимостью необходимых реагентов и плановым объемом сточных вод.

Итого расчетная величина неподконтрольных расходов на 2025 год – 2838,96 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение для МУП «Водоканал Баксан», определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Водоканал Баксан» применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025 – 2027 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Водоканал Баксан» для формирования тарифов на водоотведение с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	9587,87	1	X	0,399
2026	X	1	X	0,399
2027	X	1	X	0,399

Предложение МУП «Водоканал Баксан» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 16435,86 тыс.руб.;

2026 год – 17409,64 тыс.руб.;

2027 год – 18312,21 тыс.руб.;

МУП «Водоканал Баксан» заявлены тарифы на услуги в сфере водоотведения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 12,45 за 1 куб. метр сточных вод,

с 01.07.2025 по 31.12.2025 16,15 за 1 куб. метр сточных вод,

с 01.01.2026 по 30.06.2026 15,15 за 1 куб. метр сточных вод,

с 01.07.2026 по 31.12.2026 15,14 за 1 куб. метр сточных вод,

с 01.01.2027 по 30.06.2027 15,54 за 1 куб. метр сточных вод,

с 01.07.2027 по 31.12.2027 16,72 за 1 куб. метр сточных вод.

В соответствии с изменениями в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по

розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От предприятия МУП «Водоканал Баксан» поступило заявление (№37-4045 от 18.11.2024г.) и соответствующие расчеты с предложением о применении налоговой ставки НДС 5%.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Водоканал Баксан» на 2025 года составляет 16201,30 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 512,52 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025 - 2027 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Водоканал Баксан» в соответствии с Основами ценообразования составила:

на 2025 год – 16201,30 тыс. руб.,

на 2026 год – 16892,26 тыс. руб.,

на 2027 год – 17577,96 тыс. руб.

Производственная программа в сфере водоотведения МУП «Водоканал Баксан» на территории городского округа Баксан и сельских поселений Атажукино, Исламей Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025 – 2027 годы.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 г. № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Водоканал Баксан» в сфере водоотведения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025 – 2027 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Плановые показатели		
			2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6
1	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения				
1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	%	0,00	0,00	0,00
2	Показатели качества очистки сточных вод				
2.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00
2.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0,00	0,00	0,00
2.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов				
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на	кВтч/ куб. м.	0,399	0,399	0,399

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору вносится предложение об установлении тарифов на водоотведение, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 – 2027 годы, на услуги в сфере водоотведения МУП «Водоканал Баксан» в следующих размерах:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр)			
Период	Для всех категорий потребителей (за исключением населения), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	11,86	12,45	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	13,17	13,83	111,05
с 01.01.2026 по 30.06.2026	13,05	13,70	90,05
с 01.07.2026 по 31.12.2026	13,05	13,70	100,00
с 01.01.2027 по 30.06.2027	13,05	13,70	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	14,10	14,81	108,05

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для МУП «Водоканал Баксан» на территории городского округа Баксан и сельских поселений Атажукино, Исламей Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025 - 2027 годы.

2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения для МУП «Водоканал Баксан» на территории городского округа Баксан и сельских поселений Атажукино, Исламей Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025 - 2027 годы.

3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение для МУП «Водоканал Баксан» на территории городского округа Баксан и сельских поселений Атажукино, Исламей Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025 - 2027 годы.

4. Установить тарифы на водоотведение для МУП «Водоканал Баксан» на территории городского округа Баксан и сельских поселений Атажукино, Исламей Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025 - 2027 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - ;7

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 34. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП ГПМ «Комсервис» на территории городского поселения Майский Майского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М, начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП ГПМ «Комсервис» о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 3 апреля 2024 года посредством сбора данных экспресс-отчетность (вх. № 37 – 1683 (ВС), №37-1682 (ВО)). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 15 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от 16.05.2024 № 101) о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП ГПМ «Комсервис. Уполномоченный по делу Хуртуева А.М, начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 03.04.2024 (вх. № 37-1211).

МУП ГПМ «Комсервис» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

Долгосрочные тарифы на питьевую воду на долгосрочный период регулирования для МУП ГПМ «Комсервис» на 2024-2028 годы установлены приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 223/1 с календарной разбивкой:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	22,45	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	23,76	105,84
с 01.01.2025 по 30.06.2025	23,76	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	24,02	101,09
с 01.01.2026 по 30.06.2026	24,02	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	25,51	106,20
с 01.01.2027 по 30.06.2027	25,51	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	25,79	107,15
с 01.01.2028 по 30.06.2028	25,79	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028	27,44	106,40

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении для МУП ГПМ «Комсервис» на питьевую воду для потребителей на 2024 - 2028 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 19 декабря 2023 г. № 223/3:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	Оказание услуг по водоснабжению	2024	16538,02	1	20,65	0,45
		2025		1	20,65	0,45
		2026		1	20,65	0,45
		2027		1	20,65	0,45
		2028		1	20,65	0,45

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МУП ГПМ «Комсервис» на 2024- 2028 годы утверждена приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 19 декабря 2023 г. № 223/2

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала. При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	1,058	1,042	1,040	1,040	1,040
Индекс цен на электрическую энергию	1,090	1,060	1,050	1,050	1,050
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-СН2	118,80-НН 114,05-СН2	106,8	103,00

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учитенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	813,422	935,363	1049,434	937,393
Населению	Тыс. куб. м.	603,949	836,613	836,613	836,613
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	45,062	48,410	48,410	51,650
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	164,411	50,34	164,411	49,130
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	1720,453 (67,90%)	243,418 (20,65%)	273,104 (20,65%)	243,947 (20,65%)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	2533,875	1178,782	1322,538	1181,34

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

предложение организации – 1049,434 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 937,393 тыс. куб. м.

- в том числе по категориям потребителей:

населению

предложение организации – 836,613 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 836,613 тыс. куб. м.;

прочим потребителям, за исключением населения
 предложение организации – 164,411 тыс. куб. м.,
 учтено в проекте тарифа – 49,130 тыс. куб. м.
 -бюджетным потребителям
 предложение организации – 48,410 тыс. куб. м.,
 учтено в проекте тарифа – 51,650 тыс. куб. м.
 - величина потерь в системах водоснабжения:
 предложение организации – 273,104 тыс. куб. м.
 учтено в проекте тарифа – 243,947 тыс. куб. м.;
 - расчетный объем услуг (подъем воды):
 предложение организации – 1322,538 тыс. куб. м.,
 учтено в проекте тарифа – 1181,340 тыс. куб. м

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих, реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями, а также анализа данных по фактическому потреблению воды за 3 года.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 23,99 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 27.04.2023 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2024-2028 годы».

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 23448,91 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 17060,29 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 4353,21 тыс. руб.;
- амортизация – 770,01 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 1265,40 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024 - 2028 годы необходимая валовая выручка МУП ГПМ «Комсервис» на 2025 год составила 22347,58 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 17060,29 тыс. руб.;
- расходы на приобретение электрической энергии – 4353,21 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 934,08 тыс. руб.;
- амортизация – 0,00 тыс.руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{СК} = OP_{i0} * \Pi_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{СК}) * (1 + ИКА_j^{СК}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_i^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

ИПЦ_j^{ск} - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

ИКА_j^{ск} - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1. Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 16538,02 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 223/3;

- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 223/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{ск} = 16538,02 * 0,99 * 1,058 = 17322,25$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 261,96 тыс. руб. (17322,25-17060,29).

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$PT_i^{ск} = UP_i^{эф} * Q_i^{ск} * ЦТ_i^{ск} \quad (2)$$

где:

$UP_i^{эф}$ - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

$Q_i^{ск}$ - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{ск}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,4502 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 223/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,05 %(СН2) и 118,80% (НН);

- подъем питьевой воды 1181,34 тыс. куб. м.

$PT_{2025}^{ск} = 0,4502 * 8,4812 * 1181,34 = 4511,03$ тыс. руб.

Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190.

Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187.

Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

- по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;
- по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;
- по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;
- по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 4511,03 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 157,82 тыс. руб. (4511,03-4353,21).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 1039,71 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 673,30 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 1181,34 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595,0$);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 223,48 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 227,36 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($22736,15 * 1 \% = 227,36$ тыс. руб.).

- «Транспортный налог»;

предложение организации – 2,21 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 2,21 тыс. руб.;

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 902,87 тыс. руб. Уменьшение по отношению к утвержденным составило – 31,21 тыс. руб. (902,87-934,08).

Амортизация:

предложение организации – 770,01 тыс. руб.

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.;

фактически начисленные амортизационные отчисления за 2023 год составили – 0,00 тыс. руб.

Расходы по статье не учтены в связи с тем, что организация не представила инвентарные карточки, ведомости амортизационных отчислений основных средств за 2023 год и расчет прогнозных амортизационных отчислений на 2025 год.

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов за 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов при установлении тарифов на период 2021- 2023 гг. 11745,02 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 55/3;

- фактический индекс потребительских цен за 2022 год -113,8%, за 2023 год – 105,9 % (согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 55/3.

$OP_{2023} = 11745,02 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,059 = 13898,04$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 13898,04 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,77 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 55/3;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 7,33 руб./кВт.ч. (СН2) и 8,50 руб./кВт.ч. (НН);

- подъем питьевой воды за 2023 год – 1111,42 тыс. куб.м.;

$PT_{2023}^{факт} = 0,77 * 7,60 * 1111,42 = 6492,87$ тыс. руб.

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 6492,87 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 6595,19 тыс. руб. В том числе: водный налог – 487,94 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 206,62 тыс. руб.; расходы на топливо 47,81 тыс.руб., услуги по водоотведению – 5852,82

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 1199,09 тыс. руб. В том числе: водный налог – 984,08 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 215,01 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

$НВВ_{i-2}^{\Phi}$ - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

$ТВ_{i-2}^{\Phi}$ - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$НВВ_{i-2}^{\Phi} = ОР_{i-2}^{\Phi} + НР_{i-2}^{\Phi} + РЭ_{i-2}^{\Phi} + А_{i-2}^{\Phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го\Phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta НВВ_{i-2}^c + \Delta НВВ_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

$ОР_{i-2}^{\Phi}$ - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_{i-2}^{\Phi}$ - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$РЭ_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

$А_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\Phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 13898,04 + 1199,09 + 6492,87 + (-730,14) = 20859,86 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = V_{23} * T_{23} = 897,04 * 22,45 = 20138,548 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^K = 20859,86 - 20138,55 = 721,31 \text{ тыс. руб.} -$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП ГПМ «Комсервис»

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 год в размере 477,16 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на *i*-год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки *i*-го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,67$

Таким образом,

$$\begin{aligned} \Delta ЦП_{23} &= \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = \\ &= 0,03 \times 26038,76 \times 1,08 \times 1,058 = 670,43 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП ГПМ «Комсервис»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-426,27
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	721,31
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-670,43
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-477,15
Сглаживание	0,00

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 477,15 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (1147,58 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период на 2025 год составил – 23457,46 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП ГПМ «Комсервис» в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	23,76	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	26,29	110,65

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в г.п. Майский на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С,

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП ГПМ «Комсервис» на территории городского поселения Майский Майского муниципального района.

2. Внести изменения в производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП ГПМ «Комсервис» на территории городского поселения Майский Майского муниципального района на 2025 год.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП ГПМ «Комсервис» на территории городского поселения Майский Майского муниципального района на 2025 год.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП ГПМ «Комсервис» на территории городского поселения Майский Майского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М, начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП ГПМ «Комсервис» о корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской

Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 3 апреля 2024 года посредством сбора данных экспресс-отчетность (вх. № 37 – 1683 (ВС), №37-1682 (ВО)). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 15 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от 16.05.2024 № 101) о корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для МУП ГПМ «Комсервис». Уполномоченный по делу Хуртуева А.М, начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 03.04.2024 (вх. № 37-1211).

МУП ГПМ «Комсервис» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

Долгосрочные тарифы на водоотведение на долгосрочный период регулирования для МУП ГПМ «Комсервис» на 2024-2028 годы установлены приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 223/1 с календарной разбивкой:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	18,68	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	19,78	105,89
с 01.01.2025 по 30.06.2025	19,78	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	20,94	105,86
с 01.01.2026 по 30.06.2026	20,94	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	21,11	100,81
с 01.01.2027 по 30.06.2027	21,11	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	22,31	105,68
с 01.01.2028 по 30.06.2028	22,31	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028	22,54	101,03

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении для МУП ГПМ «Комсервис» на водоотведение для потребителей на 2024 - 2028 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 19 декабря 2023 г. № 223/3:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
1	Оказание услуг по водоотведению	2024	5922,79	1	X	0,37
		2025		1	X	0,37
		2026		1	X	0,37
		2027		1	X	0,37
		2028		1	X	0,37

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МУП ГПМ «Комсервис» на 2024- 2028 годы утверждена приказом Государственного комитета по тарифам и жилищному надзору КБР от 19 декабря 2023 г. № 223/2

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	1,058	1,042	1,040	1,040	1,040
Индекс цен на электрическую энергию	1,090	1,060	1,050	1,050	1,050
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-СН2	118,80-НН 114,05-СН2	106,8	103,00

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала. При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на водоотведение Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	308,222	354,234	357,320	357,320
Населению	Тыс. куб. м.	197,887	277,634	280,720	280,720
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	38,478	40,00	40,00	40,00
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	71,857	36,60	36,60	36,60
Расчетный объем услуг (пропуск сточных вод)	Тыс. куб. м.	308,222	354,234	357,320	357,320

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих, реестра договоров на водоотведение, а также анализа фактических данных за 3 года.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i -й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 7346,39 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 6109,83 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 1091,59 тыс. руб.;
- амортизация – 137,69 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 7,27 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024 - 2028 годы необходимая валовая выручка МУП ГПМ «Комсервис» на 2025 год составила 7274,16 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 6109,83 тыс. руб.;
- расходы на приобретение электрической энергии – 1091,59 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 72,74 тыс. руб.;
- амортизация – 0,00 тыс.руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \Pi_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР_j - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

ИПЦ_j^{ск} - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

ИКА_j^{ск} - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1. Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 5922,79 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 223/3;

- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 223/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{ск} = 5922,79 * 0,99 * 1,058 = 6203,65$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 93,82 тыс. руб. (6203,65-6109,83).

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$RT_i^{ск} = UP_i^{эф} * Q_i^{ск} * ЦТ_i^{ск} \quad (2)$$

где:

$UP_i^{эф}$ - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

$Q_i^{ск}$ - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{ск}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,3737 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 223/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,05 %(СН2) и 118,80% (НН);

- пропуск сточных вод 357,320 тыс. куб. м.

$RT_{2025}^{ск} = 0,3737 * 8,43 * 357,320 = 1125,61$ тыс. руб.

Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190.

Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187.

Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

- по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;
- по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;
- по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;
- по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 1125,61 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 34,02 тыс. руб. (1125,61-1091,59).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 7,27 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 74,03 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($7403,29 * 1\% = 74,03$ тыс. руб.).

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 74,03 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило – 1,29 тыс. руб. (74,03-72,74).

Амортизация:

предложение организации – 137,69 тыс. руб.

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.;

фактически начисленные амортизационные отчисления за 2023 год составили – 0,00 тыс. руб.

Расходы по статье не учтены в связи с тем, что организация не представила инвентарные карточки, ведомости амортизационных отчислений основных средств за 2023 год и расчет прогнозных амортизационных отчислений на 2025 год.

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов за 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов при установлении тарифов на период 2021- 2023 гг. 4408,87 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 55/3;

- фактический индекс потребительских цен за 2022 год -113,8%, за 2023 год – 105,9 % (согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 55/3.

$$OP_{2023} = 4408,87 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,059 = 5217,08 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 5217,08 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,38 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 55/3;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 7,32 руб./кВт.ч. (CH2) и 8,51 руб./кВт.ч. (HH);

- пропуск сточных вод за 2023 год – 313,301 тыс. куб.м.;

$$PT_{2023}^{\text{факт}} = 0,38 * 7,34 * 313,301 = 880,70 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 880,70 тыс. руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 0,00 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + PЭ_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + PP_{i-2} + PP_{i-2}^{\text{го}\phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{Φ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го \Phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 5217,08 + 0,00 + 880,70 + (-296,03) = 5801,75 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = V_{23} * T_{23} = 313,30 * 18,68 = 5852,46 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 5801,75 - 5852,46 = -50,72 \text{ тыс. руб.}$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоотведения МУП ГПМ «Комсервис»

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 году в размере 236,2 тыс. руб., согласно отчету о выполнении производственной программы составил 0,00 тыс. руб. остаток средств к исключению за предыдущий период составил тыс. руб.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,75$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min(1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) =$$

$$= 0,03 \times 5852,06 \times 1,08 \times 1,058 = 218,22 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоотведения на 2025 год для МУП ГПМ «Комсервис»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-505,14
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-50,72
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-218,22
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-236,2
Сглаживание	0,00

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 236,2 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (454,42 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период на 2025 год составил – 7352,57 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на водоотведение, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере водоотведения МУП ГПМ «Комсервис» в следующих размерах:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	19,78	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	21,37	108,04

Предлагаемый уровень роста тарифов на водоотведение на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в г.п. Майский на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения

размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С.,

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для МУП ГПМ «Комсервис» на территории городского поселения Майский Майского муниципального района.

2. Внести изменения в производственную программу в сфере водоотведения для МУП ГПМ «Комсервис» на территории городского поселения Майский Майского муниципального района на 2025 год.

3. Установить (скорректировать) тарифы на водоотведение на 2025 год для МУП ГПМ «Комсервис» на территории городского поселения Майский Майского муниципального района на 2025 год.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 35. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для общества с ограниченной ответственностью на территории сельского поселения Баксаненок Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики.

Докладчик: Кумышева М.Р., консультанта отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление ООО «Коммунсервис» о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год до 1 мая 2024 года не поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору. В связи с отсутствием заявления и пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от 16.05.2024 № 99) о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для ООО «Коммунсервис» на территории сельского поселения Баксаненок Баксанского муниципального района. Уполномоченный по делу Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 27 декабря 2024 г. (№37-1034 от 27.03.2024).

ООО «Коммунсервис» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

В соответствии с договором аренды №20 от 02.09.2014 года ОАО «Теплосервис» передает ООО «Коммунсервис» имущественный комплекс водоснабжения для оказания услуг водоснабжения на территории сельского поселения Исламей Баксанского муниципального района. Срок аренды до 31.08.2015 года, по истечении срока действия продлевается на тот же срок. Арендная плата за пользование имуществом составляет 4726 рублей в месяц (в том числе НДС).

Долгосрочные тарифы на питьевую воду на долгосрочный период регулирования для ООО «Коммунсервис» на 2024-2028 годы установлены приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 220/1 с календарной разбивкой:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	9,97	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	10,56	105,92
с 01.01.2025 по 30.06.2025	10,56	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	17,56	166,29
с 01.01.2026 по 30.06.2026	14,66	83,49
с 01.07.2026 по 31.12.2026	14,66	100,00
с 01.01.2027 по 30.06.2027	14,66	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	15,91	108,53
с 01.01.2028 по 30.06.2028	15,91	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028	15,98	100,44

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении для ООО «Коммунсервис» на территории сельского поселения Баксаненок на питьевую воду для потребителей на 2024 - 2028 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 19 декабря 2023 г. № 220/3:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
1	Оказание услуг по водоснабжению	2024	3723,40	1	21,22	0,648
		2025	X	1	21,22	0,648
		2026	X	1	21,22	0,648
		2027	X	1	21,22	0,648
		2028	X	1	21,22	0,648

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для ООО «Коммунсервис» на территории сельского поселения Баксаненок на 2024 - 2028 годы утверждена приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 19 декабря 2023 г. № 220/2

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	1,139	1,059	1,047	0,00	0,00
Индекс цен на электрическую энергию	1,056	1,090	1,132	0,00	0,00
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-СН2	118,80-НН 114,05-СН2	106,8	103,00

муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала. При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	414,00	556,081		605,181
Населению	Тыс. куб. м.	414,00	556,081		556,081
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	0,00	0,00		49,10

Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,00	0,00		0,00
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	103,50 (20,00%)	148,785 (21,22%)		163,010 (21,22%)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	517,500	705,866		768,192

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

- предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 605,181 тыс. куб. м.
- в том числе по категориям потребителей:
- населению
- предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 556,081 тыс. куб. м.;
- прочим потребителям, за исключением населения
- предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. куб. м.
- бюджетным потребителям
- предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 49,10 тыс. куб. м.
- величина потерь в системах водоснабжения:
- предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.
- учтено в проекте тарифа – 163,010 (21,22%) тыс. куб. м.;
- расчетный объем услуг (подъем воды):
- предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 768,192 тыс. куб. м

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями.

Согласно данным статистики на 01.01.2024 года на территории сельского поселения Баксаненок проживает 8728 человек.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 21,22 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 27.04.2023 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2024-2028 годы».

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 0,00 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 0,00 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 0,00 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 0,00 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024 - 2028 годы необходимая валовая выручка ООО «Коммунсервис» на 2025 год составила 8579,73 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 3899,96 тыс. руб.;
- расходы на приобретение электрической энергии – 4202,12 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 477,64 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{СК} = OP_{i0} * P_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{СК}) * (1 + ИКА_j^{СК}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_i^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1. Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 3723,40 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 220/3;

- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 220/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{СК} = 3723,40 * 0,99 * 1,058 = 3899,96$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 58,98 тыс. руб. (3899,96-3840,98).

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$RT_i^{СК} = УП_i^{эф} * Q_i^{СК} * ЦТ_i^{СК} \quad (2)$$

где:

$УП_i^{эф}$ - удельное потребление электрической энергии в i -м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

$Q_i^{СК}$ - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i -м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{СК}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i -м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,648 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 220/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,05 %;

- подъем питьевой воды 768,192 тыс. куб. м.

$RT_{2025}^{СК} = 0,648 * 8,3241 * 768,192 = 4145,78$ тыс. руб.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года.

Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 4145,78 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 477,65 тыс. руб. (4145,75-3668,13).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 391,85 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 768,192 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб.

за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \cdot 4,65 = 2259,90$);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 85,80 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($8579,73 \cdot 1\% = 85,80$ тыс. руб.).

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 477,08 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило – 168,79 тыс. руб. ($477,08 - 308,29$).

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов за 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов при установлении тарифов на период 2019 - 2023 гг. 2557,95 тыс. руб., утвержден приказом министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики (далее – Орган регулирования) от 19 декабря 2018 года № 75/2;

- фактический индекс потребительских цен за 2020 год – 103,4%, 2021 год - 106,7%, за 2022 год -113,8%, за 2023 год – 105,9 % (согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Органа регулирования от 19 декабря 2018 года № 75/2;

$OP_{2023} = 2557,95 \cdot 0,99 \cdot 1,034 \cdot 0,99 \cdot 1,067 \cdot 0,99 \cdot 1,138 \cdot 0,99 \cdot 1,059 \cdot = 3267,052$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 3267,052 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,60 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Органа регулирования от 19 декабря 2018 года № 75/2;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 7,30 руб./кВт.ч.;

- подъем питьевой воды за 2023 год – 610,730 тыс. куб.м.;

$PT_{2023}^{факт} = 0,60 \cdot 7,30 \cdot 61,730 = 2674,50$ тыс. руб.

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 2674,50 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 317,47 тыс. руб. В том числе: водный налог – 255,68 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 61,79 тыс. руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 127,31 тыс. руб. В том числе: водный налог – 127,31 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида

продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\Phi} = OP_{i-2}^{\Phi} + HP_{i-2}^{\Phi} + P\Xi_{i-2}^{\Phi} + A_{i-2}^{\Phi} + PR_{i-2} + PR_{i-2}^{го\Phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{Φ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{Φ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$P\Xi_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{Φ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

PR_{i-2} - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$PR_{i-2}^{го\Phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

BK_{i-2}^{Φ} - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

DK_{i-2}^{Φ} - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, ΔHBB_{i-2}^c , ΔHBB_{i-4}^k - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$HBB_{2023}^{\Phi} = 3267,052 + 127,31 + 2674,50 + (-1370,11) = 4698,75 \text{ тыс. руб.}$$

$$TB_{2023}^{\Phi} = V_{23} * T_{23} = 488,59 * 9,97 = 4871,24 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta HBB_{2023}^k = 4698,748 - 4871,242 = -172,494 \text{ тыс. руб.}$$

**Выполнение мероприятий производственной программы
в сфере холодного водоснабжения ООО «Коммунсервис» на территории
сельского поселения Баксаненок**

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 год в размере 1266,6 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

За первый долгосрочный период 2019-2023 годов организацией на выполнение мероприятий утверждена сумма 4134,56 тыс. руб., по факту организации долгосрочный период регулирования сумма выполнения составила 0,00 тыс. руб. или 0,00 % от плана.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы за 2023 год составила – 1266,60 тыс. руб. общая сумма корректировки (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы) составила – 5209,64 тыс.руб..

**Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической
эффективности объектов централизованных систем холодного
водоснабжения за 2023 год.**

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды на территории с.п. Баксаненок из источников водоснабжения из 7 исследованных проб по санитарно-химическим показателям 1 проба не соответствует гигиеническим нормативам; из 14 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам все соответствуют установленным требованиям. Из распределительной сети из 8 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам; из 8 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам 2 не соответствуют установленным требованиям.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 15 исследованных проб по санитарно-химическим показателям 1 проба не соответствует установленным требованиям. Проба исследованная по микробиологическим показателям соответствует установленным требованиям.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i-год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta \text{ЦП}_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times \text{НВВ}_{i-2} \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \times (1 + \text{ИПЦ}_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i-го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,67$

$$\begin{aligned} \Delta \text{ЦП}_{23} &= \min (1 - A_{23}; 0,03) \times \text{НВВ}_{23} \times (1 + \text{ИПЦ}_{24}) \times (1 + \text{ИПЦ}_{25}) = \\ &= 0,03 \times 4870,91 \times 1,08 \times 1,058 = 166,97 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для ООО «Коммунсервис» на территории сельского поселения Баксаненок:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-1826,06

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-172,49
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы	-1486,6
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-166,97
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил -1826,06 тыс. руб., в том числе 220 тыс. руб. остаток к исключению в следующем периоде.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 1486,6 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы).

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период на 2025 год составил – 6753,66 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения ООО «Коммунсервис» на территории сельского поселения Баксаненок в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	10,56	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	11,76	111,36

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для ООО «Коммунсервис» на территории сельского поселения Баксаненок.

2. Внести изменения в производственную программу в сфере холодного водоснабжения для ООО «Коммунсервис» на территории сельского поселения Баксаненок на 2025 год.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для ООО «Коммунсервис» на территории сельского поселения Баксаненок на 2025 год.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;
«ПРОТИВ» - 0;
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 36. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия Исламей «Водсервис» на территории сельского поселения Исламей Баксанского района Кабардино-Балкарской Республики.

Докладчик: Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП Исламей «Водсервис» о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год до 1 мая 2024 года не поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору. В связи с отсутствием заявления и пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от 16.05.2024 № 98) о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП Исламей «Водсервис» на территории сельского поселения Исламей Баксанского муниципального района. Уполномоченный по делу Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере не поступила в Комитет.

МУП Исламей «Водсервис» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

В соответствии с договором аренды №20 от 02.09.2014 года ОАО «Теплосервис» передает МУП Исламей «Водсервис» имущественный комплекс водоснабжения для оказания услуг водоснабжения на территории сельского поселения Исламей Баксанского муниципального района. Срок аренды до 31.08.2015 года, по истечении срока действия продлевается на тот же срок. Арендная плата за пользование имуществом составляет 4726 рублей в месяц (в том числе НДС).

Долгосрочные тарифы на питьевую воду на долгосрочный период регулирования для МУП Исламей «Водсервис» на 2024-2028 годы установлены приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 220/1 с календарной разбивкой:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	17,01	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	18,02	105,94
с 01.01.2025 по 30.06.2025	18,02	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	20,84	115,65
с 01.01.2026 по 30.06.2026	20,27	97,26
с 01.07.2026 по 31.12.2026	20,27	100,00
с 01.01.2027 по 30.06.2027	20,27	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	22,03	108,68
с 01.01.2028 по 30.06.2028	22,03	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028	22,12	100,41

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении для МУП Исламей «Водсервис» на территории сельского поселения Исламей на питьевую воду для потребителей на 2024 - 2028 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору от 19 декабря 2023 г. № 220/3:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	Оказание услуг по водоснабжению	2024	9598,44	1	24,74	0,93
		2025	X	1	24,74	0,93
		2026	X	1	24,74	0,93
		2027	X	1	24,74	0,93
		2028	X	1	24,74	0,93

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МУП Исламей «Водсервис» на территории сельского поселения Исламей на 2024 - 2028 годы утверждена приказом Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору от 19 декабря 2023 г. № 220/2

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала. При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	0,00	104,2	0,00	0,00
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	0,00	106,0	0,00	0,00
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-СН2	118,80-НН 114,05-СН2	106,8	103,00

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.		1129,050		1129,050
Населению	Тыс. куб. м.		1098,336		1098,336
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.		20,633		20,633
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.		10,081		10,081
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.		371,149 (24,74%)		371,149 (24,74%)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.		1500,199		1500,199

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
учтено в проекте тарифа – 1129,050 тыс. куб. м.
- в том числе по категориям потребителей:
населению
предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 1098,336 тыс. куб. м.;
 прочим потребителям, за исключением населения
 предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
 учтено в проекте тарифа – 10,081 тыс. куб. м.
 бюджетным потребителям
 предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
 учтено в проекте тарифа – 20,633 тыс. куб. м.
 - величина потерь в системах водоснабжения:
 предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.
 учтено в проекте тарифа – 371,149 тыс. куб. м.;
 - расчетный объем услуг (подъем воды):
 предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
 учтено в проекте тарифа – 1500,199 тыс. куб. м.

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями.

Согласно данным статистики на 01.01.2024 года на территории сельского поселения Исламей проживает 11857 человек.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 24,74 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 27.04.2023 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2024-2028 годы».

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 0,00 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 0,00 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 0,00 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 0,00 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024 - 2028 годы необходимая валовая выручка МУП Исламей «Водсервис» на 2025 год составила 21938,88 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 9901,56 тыс. руб.;
- расходы на приобретение электрической энергии – 11236,27 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 801,05 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{СК} = OP_{i0} * \Pi_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{СК}) * (1 + ИКА_j^{СК}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_i^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1. Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 9598,44 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 220/3;

- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 220/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$ОР_{2025}^{СК} = 9598,44 * 0,99 * 1,058 = 10053,6$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 152,038 тыс. руб. (10053,6-9901,56).

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$РТ_i^{СК} = УП_i^{эф} * Q_i^{СК} * ЦТ_i^{СК} \quad (2)$$

где:

$УП_i^{эф}$ - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

$Q_i^{СК}$ - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{СК}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,928 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 220/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,05 %;

- подъем питьевой воды 1500,199 тыс. куб. м.

$РТ_{2025}^{СК} = 0,928 * 8,3306 * 1500,199 = 11595,52$ тыс. руб.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 11595,52 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 359,25 тыс. руб. (11595,52- 11236,27).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 581,66 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 1500,199 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2259,90$);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 224,55 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($22455,33 \times 1\% = 224,55$ тыс. руб.).

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 806,22 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило – 5,17 тыс. руб. (806,22- 801,05).

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов за 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов при установлении тарифов на период 2019 - 2023 гг. 6551,57 тыс. руб., утвержден приказом министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики (далее – Орган регулирования) от 19 декабря 2018 года № 75/2;

- фактический индекс потребительских цен за 2020 год – 103,4%, 2021 год - 106,7%, за 2022 год -113,8%, за 2023 год – 105,9 % (согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Органа регулирования от 19 декабря 2018 года № 75/2;

$OP_{2023} = 6551,57 * 0,99 * 1,034 * 0,99 * 1,067 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,059 = 8367,762$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 8367,762 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,928 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Органа регулирования от 19 декабря 2018 года № 75/2;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 7,30 руб./кВт.ч.;

- подъем питьевой воды за 2023 год – 1156,163 тыс. куб.м.;

$PT_{2023}^{факт} = 0,928 * 7,30 * 1156,163 = 7837,21$ тыс. руб.

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 7837,205 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 574,05 тыс. руб. В том числе: водный налог – 351,01 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 165,37 тыс. руб.;

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 0,00 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + PЭ_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + PP_{i-2} + PP_{i-2}^{го\phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{Φ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го \Phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 8367,763 + 0,00 + 7837,205 + (-1953,09) = 14251,88 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = V_{23} * T_{23} = 867,123 * 17,01 = 14749,76 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 14251,88 - 14749,76 = 497,88 \text{ тыс. руб.} -$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП Исламей «Водсервис» на территории сельского поселения Исламей

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 год в размере 2440,5 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

За первый долгосрочный период 2019-2023 годов организацией на выполнение мероприятий утверждена сумма 10407,1 тыс. руб., по факту организации долгосрочный период регулирования сумма выполнения составила 3215,9 тыс. руб. или 30,9 % от плана.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы за 2023 год составила – 2440,5 тыс. руб. общая сумма корректировки (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы) составила - 6470,50 тыс.руб.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды на территории с.п. Исламей из источников водоснабжения из 16 исследованных проб по санитарно-химическим показателям 10 проб не соответствуют гигиеническим нормативам; из 4 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам все соответствуют установленным требованиям. Из распределительной сети из 32 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам; из 4 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам 1 не соответствуют установленным требованиям.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 32 исследованных проб по санитарно-химическим показателям 23 пробы не соответствуют установленным требованиям. Из 8 проб исследованных по микробиологическим показателям все соответствуют установленным требованиям.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{П_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения,

холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор,i-2}$ - максимальный процент корректировки i-го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,33$

Таким образом,

$$\begin{aligned} \Delta ЦП_{23} &= \min (1- A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1+ИПЦ_{24}) \times (1+ИПЦ_{25}) = \\ &= 0,03 \times 14749,28 \times 1,08 \times 1,058 = 505,59 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП Исламей «Водсервис»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-1003,47
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-497,88
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	0,00
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-505,59
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил – 1473,97 тыс. руб.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 6470,50 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (6470,50 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период на 2025 год составил – 21451,86 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП Исламей «Водсервис» в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	18,02	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	19,98	110,88

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП Исламей «Водсервис» на территории сельского поселения Исламей.
2. Внести изменения в производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП Исламей «Водсервис» на территории сельского поселения Исламей на 2025 год.
3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП Исламей «Водсервис» на территории сельского поселения Исламей на 2025 год.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 37. Рассмотрение проекта приказа об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для муниципального унитарного предприятия «Чистый район» на территории сельских

поселений Атажукино, Верхний Куркужин, Нижний Куркужин, Жанхотеко, Псычих, Заюково, Кременчуг-Константиновское, Куба-Таба, Куба, Псыхурей Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы.

Докладчик: Кумышева М.Р. – консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Чистый район» об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 - 2027 годы поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 28 октября 2024 года (вх. № 37-3767). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 17 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от № 110) об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 - 2027 годы для МУП «Чистый район» на территории сельских поселений Атажукино, Верхний Куркужин, Нижний Куркужин, Жанхотеко, Псычих, Заюково, Кременчуг-Константиновское, Куба-Таба, Куба, Псыхурей Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики. Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

МУП «Чистый район» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

Имущественный комплекс водоснабжения, находящийся в собственности АО «Теплосервис», передан МУП «Чистый район» на основании договора аренды от 14.12.2023г. № 3-2023 и акта приема-передачи к договору. Общая протяженность водопроводной сети по договору аренды составляет 321,5 км.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Представленная производственная программа разработана на основании действующего законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для целей расчета тарифов на питьевую воду Государственным комитетом Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору рассмотрены предложения организации по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

предложение организации – 2206,897 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 4030,910 тыс. куб. м.

- в том числе по категориям потребителей:

населению

предложение организации – 2171,660 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 3763,175 тыс. куб. м.;

прочим потребителям, за исключением населения

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 10,00 тыс. куб. м.

-бюджетным потребителям

предложение организации – 35,237 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 257,735 тыс. куб. м.

- величина потерь в системах водоснабжения:

предложение организации – 342,134 тыс. куб. м. (13,42%)

учтено в проекте тарифа – 685,259 тыс. куб. м. (14,53%);

- расчетный объем услуг (подъем воды):

предложение организации – 2549,031 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 4716,169 тыс. куб. м.

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями.

Согласно данным статистики на 01.01.2024 года на территории сельских поселений проживает 44867 человек.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения для МУП «Чистый район» приняты на уровне 14,53 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета № 16 от 12.05.2023 г. «Об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2027 годы».

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации			
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов			
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	115,6	106,8	106,8
Предложение организации			
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	1,058	1,043	1,040
Индекс цен на электрическую энергию	1,160	1,060	1,060

тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период до 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка МУП «Чистый район» на территории сельских поселений Баксанского муниципального района на 2025 год составила 52446,28 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 22129,76 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 27564,69 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 2751,83 тыс. руб.;

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:
Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации – 1392,25 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 1135,54 тыс. руб.

Предложение организации скорректировано в соответствии с необходимыми объемами материалов и рыночными ценами на потребляемые материалы, необходимые для реализации производственной программы. В соответствии с пунктом 19 Методических указаний расходы рассчитаны как сумма затрат по каждому виду сырья и материалов, являющихся производением плановых (расчетных) цен на сырье и материалы, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики, и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов, необходимых организации для выполнения мероприятий утвержденной производственной программы в сфере холодного водоснабжения.

2. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 28137,97 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 16124,59 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г. N 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 44 единицы, предложение организации – 44 единицы.

МРОТ с 1 января 2025 года составит 22440 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ (ред. от 29.10.2024) «О минимальном размере оплаты труда» в ред. Федерального закона от 27.11.2023 № 548-ФЗ "О внесении изменений в статью 1 Федерального закона "О минимальном размере оплаты труда" и признании утратившими силу статей 2 и 3 Федерального закона "О внесении изменения в статью 1 Федерального закона "О минимальном размере оплаты труда" и о приостановлении действия ее отдельных положений").

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год.	Предложение Комитета 2025 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	19112,34	9381,72
1.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.	61257,50	30069,60
1.3	Численность	ед.	26	26
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	5771,93	2833,28
2	Ремонтный персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	0,00	3250,32
2.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.	0,00	33857,47
2.3	Численность	ед.	0	8
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	0,00	981,60
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	7813,87	2280,80
3.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.	118392,00	34557,60
3.3	Численность	ед.	5,5	5,5
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	2359,79	688,80
4	Прочий персонал			
4.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1211,76	1211,76
4.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.	22440	22440
4.3	Численность	ед.	4,5	4,5
4.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	365,95	365,95

3. Расходы на энергетические ресурсы:

1. Расходы на приобретение электрической энергии:

предложение организации – 26399,60 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 27564,69 тыс. руб.

Объем необходимой электрической энергии:

предложение организации – 3363,006 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 1,319 кВт.ч / м³);

учтено в проекте тарифа – 3301,319 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,700 кВт.ч / м³).

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования расходы на потребляемую электрическую энергию определяются как произведение расчетных экономически обоснованных объемов приобретаемой электрической энергии на плановые (расчетные) цены на электрическую энергию. Объем электрической энергии рассчитан экспертами исходя из производственной мощности и марки установленного оборудования с учетом данных о фактическом уровне напряжения (СН2) в соответствии договором энергоснабжения № 0703111000195 от 19.12.2023г., техническими характеристиками установленного электрооборудования. Предложение организации по стоимости 1 кВт*ч с учетом НДС, по одноставочному тарифу составляет – 7,85 руб./кВт*ч (СН2). Учтено в расчете с учетом НДС – 8,4631 руб./кВт*ч (СН2). Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;
по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

4. Неподконтрольные расходы на 2025 год:

Расходы по статье «Налоги»

- «Водный налог»:

предложение организации – 920,62 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 2227,37 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 4716,169 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2227,37$);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 524,46 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($52446,28 \times 1\% = 524,46$ тыс. руб.).

Итого расчетная величина неподконтрольных расходов на 2025 год – 2751,83 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Чистый район» на территории сельских поселений Атажукино, Верхний Куркужин, Нижний Куркужин, Жанхотеко, Псычих, Заюково, Кременчуг-Константиновское, Куба-Таба, Куба, Псыхурей Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Чистый район» на территории сельских поселений Баксанского муниципального района применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025 – 2027 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Чистый район» на территории сельских поселений Баксанский муниципального района для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	22129,76	1	14,53	0,70
2026	X	1	14,53	0,70
2027	X	1	14,53	0,70

Предложение МУП «Чистый район» на территории сельских поселений Баксанского муниципального района по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 66740,35 тыс.руб.;

2026 год – 68414,18 тыс.руб.;

2027 год – 70011,79 тыс.руб.;

МУП «Чистый район» на территории сельских поселений Баксанского муниципального района заявлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 12,49 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2025 по 31.12.2025 47,99 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2026 по 30.06.2026 31,00 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2026 по 31.12.2026 31,00 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2027 по 30.06.2027 31,00 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2027 по 31.12.2027 32,45 за 1 куб. метр питьевой воды.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Чистый район» на территории сельских поселений Баксанского муниципального района на 2025 года составляет 52824,68 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 1135,54 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025 - 2027 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Чистый район» на территории сельских поселений Баксанского муниципального района в соответствии с Основами ценообразования составила:

на 2025 год – 52446,28 тыс. руб.,
на 2026 год – 55199,37 тыс. руб.,
на 2027 год – 58043,55 тыс. руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Чистый район» на территории сельских поселений Баксанского муниципального района на 2025 – 2027 годы.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 г. № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Чистый район» на территории сельских поселений Баксанского муниципального района в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025 – 2027 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Плановые показатели		
			2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6
Показатели качества питьевой воды					
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам	%	0,00	0,00	0,00

	производственного контроля качества питьевой воды				
Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения					
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов				
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	14,53	14,53	14,53
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/куб. м.	0,70	0,70	0,70

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего раздельного учета электрической энергии.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 – 2027 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Чистый район» в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	12,49	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	13,53	108,33
с 01.01.2026 по 30.06.2026	13,53	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	13,86	102,44
с 01.01.2027 по 30.06.2027	13,86	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	14,94	107,79

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для МУП «Чистый район» на территории сельских поселений Атажукино, Верхний Куркужин, Нижний Куркужин, Жанхотеко, Псычох, Заюково, Кременчуг-Константиновское, Куба-Таба, Куба, Псыхурей Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025 - 2027 годы.

2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Чистый район» на территории сельских поселений Атажукино, Верхний Куркужин, Нижний Куркужин, Жанхотеко, Псычох, Заюково, Кременчуг-Константиновское, Куба-Таба, Куба, Псыхурей Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025 – 2027 годы.

3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Чистый район» на территории сельских поселений Атажукино, Верхний Куркужин, Нижний Куркужин, Жанхотеко, Псычох, Заюково, Кременчуг-Константиновское, Куба-Таба, Куба, Псыхурей Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025 – 2027 годы.

4. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Чистый район» на территории сельских поселений Атажукино, Верхний Куркужин, Нижний Куркужин, Жанхотеко, Псычох, Заюково, Кременчуг-Константиновское, Куба-Таба, Куба, Псыхурей Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025 – 2027 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» -7 ;

«ПРОТИВ» -0 ;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 38. Об утверждении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики для муниципального унитарного предприятия «Комсервис» Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы. Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, долгосрочных параметров регулирования, установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для муниципального унитарного предприятия «Комсервис» Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы.

Докладчик: Кумышева М.Р. – Консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Комитета.

Заявление муниципального унитарного предприятия «Комсервис» Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (далее – МУП «Комсервис») об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке, об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы поступило по системе сбора данных экспресс-отчетность 16.05.2024 (вх. № 37-1764). В соответствии с подпунктом «б» пункта 13 Правил регулирования приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 17.05.2024 № 114 открыто дело об установлении тарифов на питьевую воду на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района

Кабардино-Балкарской Республики для МУП «Комсервис» на 2025-2027 годы. Уполномоченным по делу определена Кумышева М.Р., Консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Комитета..

Организация представила необходимые расчетные материалы, проект производственной программы, а также предложение о выбранном методе регулирования. В соответствии с Методическими указаниями и предложением организации Комитетом при расчете тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения применялся метод индексации.

МУП «Комсервис» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Имущественный комплекс водоснабжения, находящийся в собственности п. Залукокоаже, передан на праве хозяйственного ведения МУП «Комсервис» на основании постановления местной администрации г.п. Залукокоаже от 29.12.2023 № 522 «О закреплении муниципального имущества городского поселения Залукокоаже за МУП «Комсервис» на праве хозяйственного ведения» и акта приема-передачи от 01.01.2024. Общая протяженность водопроводной сети составляет 26,2 км., канализационной сети 7,9 км. Тарифы на питьевую воду для МУП «Комсервис» на территории с.п. Залукокоаже Зольского муниципального района КБР на период с 12 окт15 июня 2024 года по 31 декабря 2024 установлены приказом Комитета от 11.10.2024 № в следующем размере:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр), с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 15.06.2024 по 30.06.2024	11,28	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	11,42	101,24

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере. Представленная производственная программа разработана на основании действующего законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

В соответствии с пунктом 3.1. части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Закон о водоснабжении) (п. 3.1 введен Федеральным законом от 28.01.2022 № 5-ФЗ) к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения относится установление нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке в установленном порядке.

Соответствующий порядок утвержден приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/пр «Об утверждении порядка установления нормативов потерь горячей питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке и внесении изменений в некоторые приказы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по вопросам определения потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения» (далее - Порядок).

Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.07.2022 № 166-ПП «О внесении изменений в пункт 7 Положения о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» соответствующие полномочия закреплены за Комитетом.

Частью 5.1 статьи 32 Закона о водоснабжении определено, что при расчёте тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения должны быть учтены нормативы потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. При этом согласно части 3 статьи 2 Федерального закона от 28.01.2022 № 5-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О водоснабжении и водоотведении» учет потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее

производстве и транспортировке организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, осуществляется в порядке, действующем до 1 марта 2023 года, до даты окончания текущего долгосрочного периода регулирования, установленного для указанных организаций.

Установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении каждой организации, эксплуатирующей объекты централизованных систем водоснабжения, с учетом вида эксплуатируемых объектов отдельно по каждой централизованной системе водоснабжения. В случае если для организации, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, регулируемые тарифы устанавливаются едиными для нескольких централизованных систем водоснабжения, то определение и установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении такой совокупности централизованных систем водоснабжения в целом.

Установление нормативов потерь воды осуществляется в следующем порядке:

- а) определение нормативов потерь воды;
- б) представление заявления на установление нормативов потерь воды;
- в) установление нормативов потерь воды.

Определение нормативов потерь воды осуществляется организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, путем выполнения расчетов на основе потерь воды отдельно в отношении каждой централизованной системы водоснабжения или по совокупности централизованных систем водоснабжения. При этом расчет потерь воды осуществляется на основании данных за отчетный период, равный трем календарным годам, предшествующим году, в котором устанавливаются нормативы потерь воды в порядке, установленном Методическими указаниями по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.10.2014 № 640/пр. Определение нормативов потерь воды осуществляется на регулируемый период.

Определение нормативов потерь воды осуществляется на долгосрочный период регулирования, определяемый в соответствии с Основами ценообразования, либо на период действия тарифов, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

Уполномоченный орган в течение 60 календарных дней со дня представления заявления об установлении нормативов потерь устанавливает нормативы потерь воды или уведомляет организацию, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, об отказе в установлении нормативов потерь воды с указанием оснований для принятия решения об отказе в установлении нормативов потерь воды. При этом, основаниями для принятия уполномоченным органом решения об отказе в установлении нормативов потерь воды являются: несоответствие представленных организацией расчетов потерь воды требованиям главы 2 Порядка; отсутствие у организации, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, в эксплуатации объектов централизованных систем горячего водоснабжения и (или) холодного водоснабжения (совокупности централизованных систем водоснабжения), являющихся основанием для установления нормативов потерь воды, на дату принятия уполномоченным органом решения об установлении нормативов потерь воды; в случае несоответствия организации критериям отнесения собственников или иных законных владельцев водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям. При установлении нормативов потерь воды значение нормативов потерь воды указывается в процентах с округлением до 2 знаков после запятой.

Таким образом, в случае если организация, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, в установленный срок не представила в уполномоченный орган заявление об установлении нормативов потерь воды, уполномоченный орган утверждает нормативы потерь воды без представления организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, указанного заявления. При этом организация, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, обязана представить в уполномоченный орган по его письменному запросу в течение 10 рабочих дней имеющиеся у этой организации документы, необходимые для установления нормативов потерь воды, указанные в запросе в соответствии с пунктом 36 утвержденного порядка.

МУП «Комсервис» заявление об установлении норматива потерь в централизованных системах водоснабжения на регулируемый период не представлено. Отсутствует расчет объема

потерь воды в соответствии с приказом Минстроя России от 28.10.2022 № 917/пр., акт технического обследования систем водоснабжения. В указанном случае нормативы потерь воды устанавливаются на основании имеющихся у уполномоченного органа сведений, в том числе представленных организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды.

В соответствии с п. 43 Порядка Комитет отказывает в рассмотрении заявления в связи с отсутствием пакета документов обязательных для расчета потерь, и проводит расчет по имеющимся данным. Предложение Комитета по установлению потерь составляет

	Норматив потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2024–2028 годы	период	%
1	Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис»» (система водоснабжения сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района)	2025	15,07
		2026	15,07
		2027	15,07

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района на 2025 - 2027 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Представленная производственная программа разработана на основании действующего законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился исходя из нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденных приказом ГКЭТ КБР от 20.06.2014 № 10, данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями. По данным, представленным организацией, услугами холодного водоснабжения пользуются 1112 человек. Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены предложения организации по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа на 2025 год
1	2	3	4	5	6
Объем реализации	Тыс. куб. м.	0,0	612,053	887,256	887,256
Населению	Тыс. куб. м.	0,0	560,741	835,944	835,944
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	0,0	46,875	46,875	46,875
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,0	4,437	4,437	4,437
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	0,00 (0,00%)	108,603 (15,07%)	157,421 (15,07)	157,421 (15,07)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	0,0	27,883	1044,677	1044,677

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации			
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год			
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	Нн 118,8 Сн2 114,05	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год			
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	111,6	105,0	105,0

Предложение организации на 2026 год	План органа регулирования на 2026 год	Предложение организации на 2027 год	План органа регулирования на 2027 год
7	8	9	10
887,256	887,256	887,256	887,256
835,944	835,944	835,944	835,944
46,875	46,875	46,875	46,875
4,437	4,437	4,437	4,437
157,421 (15,07)	157,421 (15,07)	157,421 (15,07)	157,421 (15,07)
1044,677	1044,677	1044,677	1044,677

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2027 года, разработанного Минэкономразвития России.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района на 2025 год составила 10593,61 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 7651,40 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 2358,62 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 583,58тыс. руб.;

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 267,00848. руб.;

учтено в проекте тарифа – 117,85110736 тыс. руб.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации – 3100,004 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 897,346935 тыс. руб.

Предложение организации скорректировано в соответствии с необходимыми объемами материалов и рыночными ценами на потребляемые материалы. В соответствии с пунктом 19 Методических указаний расходы рассчитаны как сумма затрат по каждому виду сырья и материалов, являющихся производением плановых (расчетных) цен на сырье и материалы, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики, и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов, необходимых для осуществления мероприятий производственной программы.

2. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 4721,78 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 6636,21 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г.

№ 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 5,29 единиц, предложение организации – 12 единиц.

МРОТ с 1 января 2025 года составит 22440 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ «О минимальном размере оплаты труда» в ред. Федерального закона от 27.11.2023 № 548-ФЗ "О внесении изменений в статью).

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Расходы на оплату труда в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год.	Предложение Комитета 2025 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2369,60	3222,74
1.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	22440	30518,40
1.3	Численность	ед.	8,80	8,8
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	715,638	973,268
2	Прочий персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		
2.2	Средняя заработная плата	руб./мес.		
2.3	Численность	ед.		
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.		
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1075,51	1682,89
3.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	28682,14	44880

3.3	Численность	ед.	2,4	2,4
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	249,465	390,348288

3. Расходы на энергетические ресурсы:

1. Расходы на приобретение электрической энергии:

предложение организации – 2166,22 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 2358,62 тыс. руб.

Объем необходимой электрической энергии:

предложение организации – 264,502 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,2531908 кВт.ч / м³);

учтено в проекте тарифа – 23358,621 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,228598 кВт.ч / м³).

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

4. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. Плата за пользование водными объектами:

предложение организации – 477,6486 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 477,6486 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно 326 руб. за 1 тыс. куб. м водных ресурсов, забранных (изъятых) из водного объекта. Начиная с 2026 года ставка водного налога при заборе (изъятии) водных ресурсов из водных

объектов для водоснабжения населения определяется ежегодно путем умножения ставки водного налога для этого вида водопользования, действовавшей в предыдущем году, на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году налогового периода.

2. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 72,5192 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 105,9360 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($10593,61 * 1\% = 105,9360$ тыс. руб.).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2027 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	1244,78	1	15,07	0,228598
2026		1	15,07	0,228598
2027		1	15,07	0,228598

Предложение МУП «Комсервис» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 10861,98 тыс.руб.;

2026 год – 11277,01 тыс.руб.;

2027 год – 11672,87 тыс.руб.

МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района заявлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 11,42 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2025 по 31.12.2025 13,06 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2026 по 30.06.2026 12,71 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2026 по 31.12.2026 12,71 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2027 по 30.06.2027 12,71 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2027 по 31.12.2027 13,60 за 1 куб. метр питьевой воды.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального

района на 2025 года составляет 10593,61 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 26,80 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2027 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района в соответствии с Основами ценообразования составила

2025 год – 10593,61 тыс.руб.;

2026 год – 11035,57 тыс.руб.;

2027 год – 11474,58 тыс.руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района на 2025–2027 годы.

Согласно представленной организацией производственной программе на 2025 год утверждены следующие мероприятия на общую сумму в 2025 году 26,80 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 г. № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2027 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Плановые показатели		
			2025	2026	2027
1	2	3	5	6	7
1	Показатели качества питьевой воды				
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения				
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов				
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	15,07	15,07	15,07

3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/ куб. м.	0,228598	0,228598	0,228598

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего раздельного учета электрической энергии.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2024-2026 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	11,42	101,24
с 01.07.2025 по 31.12.2025	12,46	109,11
с 01.01.2026 по 30.06.2026	12,44	104,19
с 01.07.2026 по 31.12.2026	12,44	99,84
с 01.01.2027 по 30.06.2027	12,44	100,0
с 01.07.2027 по 31.12.2027	13,43	107,96

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района на 2025-2027 годы.
2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района на 2025-2027 годы.
3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района на 2025-2027 годы.
4. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района на 2025-2027 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» -7 ;
«ПРОТИВ» - 0;
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Комсервис» Зольского муниципального района на 2025-2027 годы Докладчик: Кумышева М.Р. – Консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Комитета.

Заявление муниципального унитарного предприятия «Комсервис» Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (далее – МУП «Комсервис») об установлении тарифов на водоотведение на 2025-2027 годы поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее- Комитет) по системе сбора данных экспресс-отчетность 16 Мая 2024 Года (вх. № 37-1765). В соответствии с подпунктом «б» пункта 13 Правил регулирования приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 17.05.2024 № 113 открыто дело об установлении тарифов на питьевую воду на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики для МУП «Комсервис» на 2025-2027 годы. Уполномоченным по делу определена Кумышева М.Р., Консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Комитета..

Организация представила необходимые расчетные материалы, проект производственной программы, а также предложение о выбранном методе регулирования. В соответствии с Методическими указаниями и предложением организации Комитетом при расчете тарифов на услуги в сфере водоотведения применялся метод индексации.

МУП «Комсервис» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Имущественный комплекс водоснабжения, находящийся в собственности местной администрации Зольского муниципального района КБР, передан на праве хозяйственного ведения МУП «Комсервис» на основании постановления местной администрации Зольского муниципального района от 16.02.2024 № 72-п «О передаче имущества в хозяйственное ведение», договора от 19.02.2024 №10 о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за МУП «Комсервис» и акта приема-передачи к договору от 19.02.2024. Общая протяженность водопроводной сети составляет 26,2 км.

Тарифы на водоотведение для МУП «Комсервис» на территории с.п. Залукокоаже Зольского муниципального района КБР на 2024 год установлены приказом Комитета от 26.04.2024 № 15 в следующем размере:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр), с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 15.06.2024 по 30.06.2024	7,35	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	8,20	111,56

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на водоотведение осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Представленная производственная программа разработана на основании действующего законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился исходя из нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденных приказом ГКЭТ КБР от 20.06.2014 № 10, данных

по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями. По данным, представленным организацией, услугами холодного водоснабжения пользуются 1112 человек. Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены предложения организации по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа на 2025 год
1	2	3	4	5	6
Объем реализации	Тыс. куб. м.	0,0	246,91	350,88	350,88
Населению	Тыс. куб. м.		196,971	300,94	300,94
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.		46,76	46,76	46,76
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.		3,18	3,18	3,18

Предложение организации на 2026 год	План органа регулирования на 2026 год	Предложение организации на 2027 год	План органа регулирования на 2027 год
7	8	9	10
350,88	350,88	350,88	350,88
300,94	300,94	300,94	300,94
46,76	46,76	46,76	46,76
3,18	3,18	3,18	3,18

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2027 года, разработанного Минэкономразвития России.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоотведения необходимая валовая 2618,67,40 тыс. руб.;

- расходы на электрическую энергию 0 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 26,45тыс. руб.;

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации			
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год			
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	Нн 118,8 Сн2 114,05	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год			
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	111,6	105,0	105,0

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 96,0. руб.;

учтено в проекте тарифа – 96,0 тыс. руб.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации -1792,0 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 867,13 тыс. руб.

Предложение организации скорректировано в соответствии с необходимыми объемами материалов и рыночными ценами на потребляемые материалы. В соответствии с пунктом 19 Методических указаний расходы рассчитаны как сумма затрат по каждому виду сырья и материалов, являющихся производением плановых (расчетных) цен на сырье и материалы, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики, и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов, необходимых для осуществления мероприятий производственной программы.

2. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 907,01 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 1271,54 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г.

№ 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 5,29 единиц, предложение организации – 12 единиц.

МРОТ с 1 января 2025 года составит 22440 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ «О минимальном размере оплаты труда» в ред. Федерального закона от 27.11.2023 № 548-ФЗ "О внесении изменений в статью).

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев

на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Расходы на оплату труда в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год.	Предложение Комитета 2025 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	323,14	439,46
1.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	22440	30518,4
1.3	Численность	ед.	1,2	1,2
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	97,59	132,72
2	ремонтный персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	376,99	508,94
2.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	22440	30294
2.3	Численность	ед.	1,4	1,4
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	113,85	153,70
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	206,88	323,14
3.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	28733,55	44880
3.3	Численность	ед.	0,6	0,6
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	62,48	62,48

3. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»: предложение организации – 27,20 тыс. руб.; учтено в проекте тарифа – 26,45 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($10593,61 * 1\% = 105,9360$ тыс. руб.).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2027 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	2618,67	1		
2026		1		
2027		1		

Предложение МУП «Комсервис» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 3096,13 тыс.руб.;

2026 год – 3199,18 тыс.руб.;

2027 год – 3294,01 тыс.руб.

МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района заявлены тарифы на услуги в сфере водоотведения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 8,20 за 1 куб. метр,

с 01.07.2025 по 31.12.2025 9,45 за 1 куб. метр

с 01.01.2026 по 30.06.2026 9,12 за 1 куб. метр,

с 01.07.2026 по 31.12.2026 9,12 за 1 куб. метр ,

с 01.01.2027 по 30.06.2027 9,12 за 1 куб. метр

с 01.07.2027 по 31.12.2027 9,66 за 1 куб. метр.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района на 2025 года составляет 2645,12 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 963,1тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2027 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района в соответствии с Основами ценообразования составила

2025 год – 2645,10 тыс.руб.;

2026 год – 2731,30 тыс.руб.;

2027 год – 3294,0 тыс.руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района на 2025–2027 годы.

Согласно представленной организацией производственной программе на 2025 год утверждены следующие мероприятия на общую сумму в 2025 году 963,10 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 г. № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2027 годы в следующих размерах.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору вносится предложение об установлении тарифов на водоотведение, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025-2027 годы, на услуги в сфере водоотведения МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	7,54	91,95
с 01.07.2025 по 31.12.2025	7,54	100,0
с 01.01.2026 по 30.06.2026	7,54	100,0

с 01.07.2026 по 31.12.2026	8,03	106,50
с 01.01.2027 по 30.06.2027	8,01	99,75
с 01.07.2027 по 31.12.2027	8,01	100,0

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района на 2025-2027 годы.
2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района на 2025-2027 годы.
3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района на 2025-2027 годы.
4. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Комсервис» на территории сельского поселения Залукокоаже Зольского муниципального района на 2025-2027 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - ;7

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 39. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Уют» на территории сельского поселения Этоко Зольского муниципального района.

Докладчик: Кумышева М.Р. консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Уют» о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год не поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору. В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования, в соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 17 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 17.05.2024 № 105) о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Уют». Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 29.03.2023 (вх. № 37-1064).

МУП «Уют» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местная администрация сельского поселения Этоко постановлением от 01.10.2018 г. № 24 закрепило за МУП «Уют» имущество на праве хозяйственного ведения.

Тарифы для данной организации на 2022-2026 годы установлены приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 267/1 (в ред. от 17 ноября 2022 года):

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	14,73	100,00
с 01.07.2022 по 30.11.2022	15,50	105,23
с 01.12.2022 по 31.12.2022	15,55	100,32
с 01.01.2023 по 31.12.2023	15,55	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	16,38	105,34
с 01.07.2024 по 31.12.2024	16,38	100,00
с 01.01.2025 по 30.06.2025	17,51	106,90
с 01.07.2025 по 31.12.2025	18,86	107,71
с 01.01.2026 по 30.06.2026	18,74	99,36
с 01.07.2026 по 31.12.2026	18,74	100,00

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Уют» тарифов на питьевую воду для потребителей сельского поселения Этоко Зольского муниципального района на 2022–2026 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 267/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2022	1091,59	1	18,69	0,53
2023		1	18,69	0,53
2024		1	18,69	0,53
2025		1	18,69	0,53
2026		1	18,69	0,53

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов на 2022-2026 годы					
Показатели	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	103,4	104,0	104,00	104,00	104,9
Индекс цен на электрическую энергию	105,22	103,64	103,87	106,69	115,76
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен					
Индекс цен на электрическую энергию					
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2024 год					
Показатели	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен	103,4	106,7	113,8	105,8	107,2
Индекс цен на электрическую энергию	113,71	106,01	116,90	116,60	156,60

утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 22.09.2023 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	59,203	93,613		95,114
Населению	Тыс. куб. м.	37,100	60,60		60,657
Потребителям, финансируемым из	Тыс. куб. м.	3,522	8,424		8,424

бюджетов всех уровней					
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	18,581	24,592		26,09
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	6,497 (9,89%)	21,516 (18,69%)		21,861 (18,69 %)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	65,700	115,13		116,975

Объемы полезного отпуска питьевой воды приняты с учетом количества человек, пользующихся услугами водоснабжения с учетом уровней благоустройства проживания потребителей. Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился исходя из нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденных приказом ГКЭТ КБР от 20.06.2014 № 10, данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями (юридические лица).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год не представлено.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2022-2026 годы необходимая валовая выручка МУП «Уют» на 2025 год составила 1894,62 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1251,75 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 493,91 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 148,61 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 1091,59 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 267/3;

- индекс потребительских цен 107,2 % на 2024 год, на 2025 год 105,8 %, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 267/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$$OP_{2025}^{CK} = 1091,59 * 0,99 * 1,058 * 0,99 * 1,072 = 1960,62 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 66,36 тыс. руб. (1960,62-1894,27).

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,53 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 267/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2022 года 116,60 %;

- подъем питьевой воды 115,13 тыс. куб. м.

$$PT_{2025}^{CK} = 0,53 * 116,975 * 8,46660 = 524,90 \text{ тыс. руб.}$$

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2024 год определены в размере 524,90 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило 30,99 тыс. руб. (524,90-493,91).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 148,61 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 52,44 тыс. Ставки на 2025 год – 326,00 руб. на подъем 1000 м³ для населения и 2259,90 руб. на подъем 1000 м³ из подземных источников. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м³. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2024 году с коэффициентом 4,05 (558*4,05=2259,90);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 19,61 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы (1814,82 * 1 % = 18,15 тыс. руб.).

Итого расчетная величина неподконтрольных расходов на 2025 год – 148,61 тыс. руб.

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 154,06 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило – 4,79 тыс. руб. (154,06 – 148,61).

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 164,17 тыс. руб. Фактически документально подтвержденные расходы за 2022 год равны 26,99 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^K = HBB_{i-2}^{\Phi} - TB_{i-2}^{\Phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{Φ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{Φ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\Phi} = OP_{i-2}^{\Phi} + HR_{i-2}^{\Phi} + P\Theta_{i-2}^{\Phi} + A_{i-2}^{\Phi} + PP_{i-2} + PP_{i-2}^{\Gamma\Phi} + \Delta I_{i-4} - \Delta \Pi_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^K \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{Φ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HR_{i-2}^{Φ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$P\Theta_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\phi} = 1144,43 + 26,99 + 534,94 + -88,59 = 1617,76 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\phi} = 112,99 * 15,55 = 1757,03 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 1617,76 - 1757,03 = -139,26 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Уют» на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 год в размере 122,2 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам. К утверждению на 2025 год средства в размере 136,80 тыс.руб.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 11 исследованных проб по санитарно-химическим показателям 8 проб не соответствуют гигиеническим нормативам. Из 15 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам не соответствуют 4 пробы.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 3 исследованных проб по санитарно-химическим показателям 2 пробы не соответствует установленным требованиям. Из 3 проб исследованных по микробиологическим показателям все пробы соответствуют установленным требованиям.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{22} = 0,33$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{22}; 0,03) \times НВВ_{22} \times (1 + ИПЦ_{23}) \times (1 + ИПЦ_{24}) = 56,83 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Уют»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-273,29
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-139,26
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-96,2
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-56,83
Сглаживание возврат	19,0

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил -273,29 тыс.руб.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 96,20 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы), Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования – 139,26 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 56,83 тыс.руб. осуществлен возврат сглаживания 19,0 тыс руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Уют» на территории сельского поселения Этоко Зольского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения

Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	16,45	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	18,88	114,77

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Уют» на территории сельского поселения Этоко Зольского муниципального района.
2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год для МУП «Уют» на территории сельского поселения Этоко Зольского муниципального района.
3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Уют» на территории сельского поселения Этоко Зольского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 40. Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для муниципального унитарного предприятия «Залукодеc» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Залукодеc Зольского муниципального района на 2025-2029 годы.

Докладчик: Кумышева М.Р. – Консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Залукодеc» об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 – 2029 годы не поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору. С 17 мая 2024 года открыто дело (приказом 17.05.2024 № 118) об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025-2029 годы для МУП «Залукодеc» на территории сельского поселения Залукодеc Зольского муниципального района. Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., Консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере не поступила в Комитет.

МУП «Залукодеc» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией Зольского района объекты водоснабжения, находящиеся в муниципальной собственности местной администрации сельского поселения Залукодеc Зольского муниципального

района закреплены на праве хозяйственного ведения за МУП «Залукодес» сельского поселения Совхозное на основании решения очередной сессии совета местного самоуправления сельского поселения Залукодес Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики VI созыва от 12 декабря 2019 №6/41 по актам приема-передачи от 1 января 2020 года №б/н.

Долгосрочные тарифы на питьевую воду на предыдущий долгосрочный период регулирования для МУП «Залукодес» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Залукодес Зольского муниципального района на 2022 - 2024 годы установлены приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 265/3.

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	13,67	96,06
с 01.07.2022 по 31.12.2022	13,67	100,00
с 01.01.2023 по 30.06.2023	13,95	102,05
с 01.07.2023 по 30.11.2023	13,95	100,00
с 01.12.2024 по 31.12.2024	14,58	100,00
с 01.01.2024 по 31.12.2024	14,61	100,21

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении для МУП «Залукодес» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Залукодес Зольского муниципального района тарифов на питьевую воду для потребителей на 2025 – 2029 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 265/3:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	Оказание услуг по водоснабжению	2022	802,56	1	16,68	0,90
		2023	X	1	16,68	0,90
		2024	X	1	16,68	0,90

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МУП «Залукодес» на 2022 - 2024 годы утверждена приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 265/3.

В соответствии с частью 5.1 статьи 32 Закона о водоснабжении определено, что при расчёте тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения должны быть учтены нормативы потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. В соответствии с пунктом 3.1. части 1 статьи 5 Закона о водоснабжении (п. 3.1 введен Федеральным законом от 28.01.2022 № 5-ФЗ) к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения относится установление нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. Порядок утверждения определен приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/пр «Об утверждении порядка установления нормативов потерь горячей питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке и внесении изменений в некоторые приказы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по вопросам определения потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения».

Установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении каждой организации, эксплуатирующей объекты централизованных систем водоснабжения, с учетом вида эксплуатируемых объектов отдельно по каждой централизованной системе водоснабжения.

Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.07.2022 № 166-ПП «О внесении изменений в пункт 7 Положения о Государственном комитете Кабардино – Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» соответствующие полномочия закреплены за Комитетом.

При этом согласно части 3 статьи 2 Федерального закона от 28.01.2022 № 5-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О водоснабжении и водоотведении» учет потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, осуществляется в порядке, действующем до 1 марта 2023 года, до даты окончания текущего долгосрочного периода регулирования, установленного для указанных организаций.

Определение нормативов потерь воды осуществляется на долгосрочный период регулирования, определяемый в соответствии с Основами ценообразования, либо на период действия тарифов, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

От МУП «Залукодес» заявление об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы на территории сельского поселения Залукодес Зольского муниципального района не поступило в Комитет. В соответствии с пунктом 45 Порядка приказом Комитета от 27.04.2023 № 17 утверждены нормативы потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы при отсутствии необходимых документов об установлении нормативов потерь воды на основании имеющихся у уполномоченного органа сведений для МУП «Залукодес» на территории сельского поселения Залукодес Зольского муниципального района:

	Норматив потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025 – 2029 годы	период	%
1	МУП «Залукодес» Зольского муниципального района (система водоснабжения сельского поселения Залукодес Зольского муниципального района)	2025	15,48
		2026	15,48
		2027	15,48
		2028	15,48
		2029	15,48

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Залукодес» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Залукодес Зольского муниципального района на 2025 - 2029 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Представленная производственная программа разработана на основании действующего законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены объемы по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

- прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 108,93 тыс. куб. м.,

в том числе по категориям потребителей:

-населению

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 101,810 тыс. куб. м.;

-прочим потребителям, за исключением населения

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. куб. м.
-бюджетным потребителям
предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
учтено в проекте тарифа – 7,120 тыс. куб. м.
- величина потерь в системах водоснабжения:
предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.
учтено в проекте тарифа – 19,951 тыс. куб. м.;
- расчетный объем услуг (подъем воды):
предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
учтено в проекте тарифа – 128,88 тыс. куб. м

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями.

Согласно данным статистики на 01.01.2021 года на территории сельского поселения Залукодес Зольского муниципального района проживает 1593 человек.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 15,48 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 26.04.2023 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы».

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2028 года, разработанного Минэкономразвития России.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 22.09.2023 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении (корректировке) тарифов					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	115,6	106,80	106,80	106,80	106,80
Предложение организации					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	104,2	104,0	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	106,0	105,0	105,0	105,0	105,0

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка МУП «Залукодес» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Залукодес Зольского муниципального района на 2025 год составила 1656,27 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 867,74 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 727,40 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 61,13 тыс. руб.;

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:
Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

2. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 867,74тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г.

№ 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 5,2 единицы, предложение организации – 2,25 единиц.

МРОТ с 1 января 2024 года составит 22440 рублей (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 года № 82-ФЗ «О минимальном размере оплаты труда» в ред. Федерального закона от 29.10.2024 года № 365-ФЗ "О внесении изменений в статью 1 Федерального закона "О минимальном размере оплаты труда" и признании утратившими силу статей 2 и 3 Федерального закона "О внесении изменения в статью 1 Федерального закона "О минимальном размере оплаты труда" и о приостановлении действия ее отдельных положений").

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год.	Предложение Комитета 2024 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	0,0	222,16
1.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.	0,0	22440
1.3	Численность	ед.	2,25	2,25
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	0,0	67,09
2	Ремонтный персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	0,0	0,0
2.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.	0,0	0,0
2.3	Численность	ед.	0,0	0,0
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	0,0	0,0
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	0,00	444,31
3.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.	0,00	24684
3.3	Численность	ед.	0,00	1,5
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	0,00	134,18

3. Расходы на энергетические ресурсы:

1. Расходы на приобретение электрической энергии:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 727,40 тыс. руб.

Объем необходимой электрической энергии:

предложение организации – 0,00 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,00кВт.ч / м³);

учтено в проекте тарифа – 104,61 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,8117кВт.ч / м³).

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

4. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. «Водный налог»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 61,13 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с 1 января по 31 декабря 2024 года включительно 283 руб. за 1 тыс. куб. м водных ресурсов, забранных (изъятых) из водного объекта, с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно 326 руб. за 1 тыс. куб. м водных ресурсов, забранных (изъятых) из водного объекта. Начиная с 2026 года ставка водного налога при заборе (изъятии) водных ресурсов из водных объектов для водоснабжения населения определяется ежегодно путем умножения ставки водного налога для этого вида водопользования, действовавшей в предыдущем году, на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских

цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году налогового периода. Таким образом расходы по статье водный налог составили: для населения – 61,13 тыс. руб., для прочих потребителей – 61,13 тыс. руб., (с учетом подъема воды 128,881 тыс. куб.м и налоговой ставки 326 руб. на подъем для населения, а также налоговой ставки 2259,90 руб. на подъем 24,82 тыс. куб.м из подземных источников для прочих потребителей). При заборе воды из подземных водных объектов (Терек), составляет 558 руб. за 1000 куб.м. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,05 ($558 * 4,05 = 2259,90$);

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Залукодес» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Залукодес Зольского муниципального района, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Залукодес» на территории сельского поселения Залукодес Зольского муниципального района применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2029 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Залукодес» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Залукодес Зольского муниципального района для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	674,91	1	15,48	0,81
2026	X	1	15,48	0,81
2027	X	1	15,48	0,81
2028	X	1	15,48	0,81
2029	X	1	15,48	0,81

Предложение от МУП «Залукодес» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период не поступило.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Залукодес» на территории сельского поселения Залукодес Зольского муниципального района на 2025 года составляет 1473,32 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 289,25 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2029 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Залукодес» на территории сельского поселения Совхозное Залукодес муниципального района в соответствии с Основами ценообразования составила:

на 2025 год – 1656,27 тыс. руб.,
на 2026 год – 1737,57 тыс. руб.,
на 2027 год – 1820,69 тыс. руб.,
на 2028 год – 1908,52 тыс. руб.,
на 2029 год – 2001,19 тыс. руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Залукодес» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Залукодес Зольского муниципального района на 2025-2029 годы.

Организация не предоставила производственную программу на 2025 год.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 г. № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Залукодес» на территории сельского поселения Залукодес Зольского муниципального района в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2024-2028 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2022	Плановые показатели				
				2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Показатели качества питьевой воды							
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения							
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов							
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/куб. м.	0,00	0,89	0,81	0,81	0,81	0,81

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего раздельного учета электрической энергии.

Корректировка необходимой валовой выручки в сфере холодного водоснабжения МУП «Залукодес» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Залукодес Зольского муниципального района за предыдущий период регулирования (2023 год).

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 802,56 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 265/3;
- индекс потребительских цен за 2022 год – 113,8% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России;
- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 55/2;
- индекс изменения количества активов 0 %.

$$OP_{2023} = 802,56 * 0,99 * 1,058 = 841,42 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме -71,53 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,90 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2023 года № 265/3;
- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 5,99 руб./кВт.ч.;
- подъем питьевой воды за 2023 год – 130,74 тыс. куб.м.;

$$PT_{2023}^{\text{факт}} = 0,90 * 130,74 * 5,99 = 702,02 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 643,51 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 46,84 тыс. руб. В том числе: водный налог – 46,84 тыс. руб. Фактически документально подтвержденные расходы за 2022 год равны 0,00 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + PЭ_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + PP_{i-2} + PP_{i-2}^{\text{го}\phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\phi} = 841,41 + 713,54 + 0 - 71,53 = 1483,43 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\phi} = 108,93 * 13,95 = 1519,5735 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 1483,43 - 1519,57 = -36,15 \text{ тыс. руб.}$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Залуженское».

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2025 году в размере 0,00 тыс. руб., Отчет о выполнении производственной программы не предоставлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 51 исследованных проб по санитарно-химическим показателям 6 проб не соответствуют гигиеническим нормативам. Из 37 исследованных проб по микробиологическим показателям 27 проб не соответствуют гигиеническим нормативам.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 3 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть 2 пробы не соответствуют установленным требованиям.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{22} =$
Таким образом,

$$\Delta \text{ЦП}_{23} = \min(1 - A_{23}; 0,03) \times \text{НВВ}_{23} \times (1 + \text{ИПЦ}_{23}) \times (1 + \text{ИПЦ}_{24}) = 49,69$$

Таким образом по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2023 год для МУП «Залукодес»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-48,84
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-36,15
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	0,0
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-49,69
Сглаживание	37,0

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил – 48,84 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -36,15 руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы –0,0 .руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения -49,69 тыс.руб.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила –0 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (0,00 тыс. руб.)

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период по годам составил:

на 2025 год – 1643,58 тыс. руб.,

на 2026 год – 1737,57 тыс. руб.,

на 2027 год – 1820,69 тыс. руб.,

на 2028 год – 1908,52 тыс. руб.,

на 2029 год – 2001,19 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025-2029 годы в сфере холодного водоснабжения МУП «Залукодес» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Залукодес Зольского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	14,77	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	15,41	104,33
с 01.01.2026 по 30.06.2026	15,41	100,0
с 01.07.2026 по 31.12.2026	16,49	107,01
с 01.01.2027 по 30.06.2027	16,49	100,0
с 01.07.2027 по 31.12.2027	16,94	102,73
с 01.01.2028 по 30.06.2028	16,94	100,0
с 01.07.2028 по 31.12.2028	18,10	106,85
с 01.01.2029 по 30.06.2029	18,10	100,0
с 01.07.2029 по 31.12.2029	18,64	102,98

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Комитета

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для МУП «Залукодес» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Залукодес Зольского муниципального района на 2025-2029 годы.

2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Залукодес» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Залукодес Зольского муниципального района на 2025-2029 годы.

3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Залукодес» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Залукодес Зольского муниципального района на 2025-2029 годы.

4. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Залукодес» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Залукодес Зольского муниципального района на 2025-2029 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 41. Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для муниципального унитарного предприятия «Кардан» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Совхозное Зольского муниципального района на 2025-2029 годы.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Кардан» об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 – 2029 годы не поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору. В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в соответствии пп. «б» п. 13 Правил регулирования с 17 мая 2024 года открыто дело (приказом 17.05.2024 № 113) об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025-2029 годы для МУП «Кардан» на территории сельского поселения Совхозное Зольского муниципального района. Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере не поступила в Комитет.

МУП «Кардан» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией Зольского района объекты водоснабжения, находящиеся в муниципальной собственности местной администрации сельского поселения Совхозное Зольского муниципального района закреплены на праве хозяйственного ведения за МУП «КАРДАН» сельского поселения Совхозное на основании решения очередной сессии совета местного самоуправления сельского поселения Совхозное Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики VI созыва от 17 февраля 2021 №6/41 по актам приема-передачи от 17 февраля 2021 года №1.

Долгосрочные тарифы на питьевую воду на предыдущий долгосрочный период регулирования для МУП «Кардан» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Совхозное Зольского муниципального района на 2022 - 2024 годы установлены приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 265/1.

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	11,37	82,63
с 01.07.2022 по 30.11.2022	11,37	100,0
с 01.12.2022 по 31.12.2022	11,60	102,02
с 01.01.2023 по 31.12.2023	11,60	100,0
с 01.01.2024 по 30.06.2024	11,60	100,0
с 01.07.2024 по 31.12.2024	12,28	105,86

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении для МУП «Кардан» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Совхозное Зольского муниципального района тарифов на питьевую воду для потребителей на 2022 – 2024 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 265/3:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	Оказание услуг по водоснабжению	2022	478,43	1	20,81	X
		2023	X	1	20,81	X
		2024	X	1	20,81	X

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МУП «Кардан» на 2022 - 2024 годы утверждена приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 265/3.

В соответствии с частью 5.1 статьи 32 Закона о водоснабжении определено, что при расчёте тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения должны быть учтены нормативы потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке В соответствии с пунктом 3.1. части 1 статьи 5 Закона о водоснабжении (п. 3.1 введен Федеральным законом от 28.01.2022 № 5-ФЗ) к полномочиям органов исполнительной

власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения относится установление нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. Порядок утверждения определен приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/пр «Об утверждении порядка установления нормативов потерь горячей питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке и внесении изменений в некоторые приказы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по вопросам определения потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения».

Установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении каждой организации, эксплуатирующей объекты централизованных систем водоснабжения, с учетом вида эксплуатируемых объектов отдельно по каждой централизованной системе водоснабжения.

Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.07.2022 № 166-ПП «О внесении изменений в пункт 7 Положения о Государственном комитете Кабардино – Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» соответствующие полномочия закреплены за Комитетом.

При этом согласно части 3 статьи 2 Федерального закона от 28.01.2022 № 5-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О водоснабжении и водоотведении» учет потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, осуществляется в порядке, действующем до 1 марта 2023 года, до даты окончания текущего долгосрочного периода регулирования, установленного для указанных организаций.

Определение нормативов потерь воды осуществляется на долгосрочный период регулирования, определяемый в соответствии с Основами ценообразования, либо на период действия тарифов, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

От МУП «Кардан» заявление об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы на территории сельского поселения Совхозное Зольского муниципального района не поступило в Комитет. В соответствии с пунктом 45 Порядка приказом Комитета от 27.04.2023 № 17 утверждены нормативы потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы при отсутствии необходимых документов об установлении нормативов потерь воды на основании имеющихся у уполномоченного органа сведений для МУП «Кардан» на территории сельского поселения Совхозное Зольского муниципального района:

	Норматив потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025 – 2029 годы	период	%
1	МУП «Кардан» Зольского муниципального района (система водоснабжения сельского поселения Совхозное Зольского муниципального района)	2025	15,37
		2026	15,37
		2027	15,37
		2028	15,37
		2029	15,37

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Кардан» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Совхозное Зольского муниципального района на 2025 - 2029 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Представленная производственная программа разработана на основании действующего

законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены объемы по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

- прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

- предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

- учтено в проекте тарифа – 42,08 тыс. куб. м.,

- в том числе по категориям потребителей:

- населению

- предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

- учтено в проекте тарифа – 41,526 тыс. куб. м.;

- прочим потребителям, за исключением населения

- предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

- учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. куб. м.

- бюджетным потребителям

- предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

- учтено в проекте тарифа – 0,553 тыс. куб. м.

- величина потерь в системах водоснабжения:

- предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.

- учтено в проекте тарифа – 7,642 тыс. куб. м.;

- расчетный объем услуг (подъем воды):

- предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

- учтено в проекте тарифа – 49,721 тыс. куб. м

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями.

Согласно данным статистики на 01.01.2024 года на территории сельского поселения Совхозное Зольского муниципального района проживает 718 человек.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 15,37 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 27.04.2024 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы».

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2028 года, разработанного Минэкономразвития России.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 22.09.2023 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка МУП «Кардан» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Совхозное Зольского муниципального района на 2025 год составила 532,50 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 578,49 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 0,00 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 17,42 тыс. руб.;

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:
Операционные расходы:

1. Расходы на оплату труда:

- предложение организации – 0,00 тыс. руб.;
- учтено в проекте тарифа – 59,24 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г.

№ 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 1,6 единицы, предложение организации отсутствует, учтено 1,5 единицы.

МРОТ с 1 января 2024 года составит 19242 рублей (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 года № 82-ФЗ «О минимальном размере оплаты труда» в ред. Федерального закона от 27.11.2023 года № 548-ФЗ "О внесении изменений в статью 1 Федерального закона "О минимальном размере оплаты труда" и признании утратившими силу статей 2 и 3 Федерального закона "О внесении изменения в статью 1 Федерального закона "О минимальном размере оплаты труда" и о приостановлении действия ее отдельных положений").

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении (корректировке) тарифов					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	115,6	106,80	106,80	106,80	106,80
Предложение организации					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	104,2	104,0	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год.	Предложение Комитета 2024 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			

1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		59,24
1.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.		24684
1.3	Численность	ед.		0,2
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.		17,89
2	Ремонтный персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		
2.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.		
2.3	Численность	ед.		
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.		
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		116,29
3.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.		24684
3.3	Численность	ед.		1,2
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.		116,29

2. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. «Водный налог»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 17,42 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с 1 января по 31 декабря 2024 года включительно 283 руб. за 1 тыс. куб. м водных ресурсов, забранных (изъятых) из водного объекта, с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно 326 руб. за 1 тыс. куб. м водных ресурсов, забранных (изъятых) из водного объекта. Начиная с 2026 года ставка водного налога при заборе (изъятии) водных ресурсов из водных объектов для водоснабжения населения определяется ежегодно путем умножения ставки водного налога для этого вида водопользования, действовавшей в предыдущем году, на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году налогового периода. Таким образом расходы по статье водный налог составили: для населения – 17,42 тыс. руб., для прочих потребителей – 17,42 тыс. руб., (с учетом подъема воды 49,721 тыс. куб.м и налоговой ставки 326 руб. на подъем для населения, а также налоговой ставки 2259,90 руб. на подъем 24,82 тыс. куб.м из подземных источников для прочих потребителей). При заборе воды из подземных водных объектов (Терек), составляет 558 руб. за 1000 куб.м. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,05 ($558 * 4,05 = 2259,90$);

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Кардан» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Совхозное Зольского муниципального района, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Кардан» на территории сельского поселения Совхозное Зольского муниципального района применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2029 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Кардан» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Совхозное Зольского муниципального района для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

		Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности

Год	Базовый уровень операционных расходов		Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	578,49	1	15,37	X
2026	X	1	15,37	X
2027	X	1	15,37	X
2028	X	1	15,37	X
2029	X	1	15,37	X

Предложение МУП «Кардан» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период не представлено.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Кардан» на территории сельского поселения Совхозное Зольского муниципального района на 2025 года составляет 480,21 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 147,3 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2029 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Кардан» на территории сельского поселения Совхозное Зольского муниципального района в соответствии с Основами ценообразования составила:

на 2025 год – 532,50 тыс. руб.,
на 2026 год – 615,47 тыс. руб.,
на 2027 год – 634,52 тыс. руб.,
на 2028 год – 653,90 тыс. руб.,
на 2029 год – 673,87 тыс. руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Кардан» на 2025-2029 годы.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 г. № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Водоканал» на территории сельского поселения Пролетарское Прохладненского муниципального района в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2024-2028 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измере ния	Факт 2022	Плановые показатели				
				2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Показатели качества питьевой воды							
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения							
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов							
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/куб. м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего раздельного учета электрической энергии.

Корректировка необходимой валовой выручки в сфере холодного водоснабжения МУП «Кардан» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Совхозное Зольского муниципального района за предыдущий период регулирования (2023 год).

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 478,43 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 265/3;

- индекс потребительских цен за 2022 год – 113,8%, 2023 год 105,9% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 55/2;

- индекс изменения количества активов 0 %.

$OP_{2023} = 478,43 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,059 = 501,59$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 501,59 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 13,96 тыс. руб. Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 0,00 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + PЭ_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го\phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{Φ} - операционные расходы, в $i-2$ году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_{i-2}^{\Phi}$ - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в $(i-2)$ -м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$РЭ_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в $(i-2)$ -м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{Φ} - расходы на амортизацию в $(i-2)$ -м году, определенные исходя из фактического состава имущества в $(i-2)$ -м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в $(i-2)$ -м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го \Phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в $(i-2)$ -м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в $(i-2)$ -м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в $(i-2)$ -м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в $i-2$ году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 501,59 - 28,44 = 473,15 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = 42,04 * 11,6 = 487,65 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 473,15 - 487,65 = -14,50 \text{ тыс. руб.}$$

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 11 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам. Из 12 исследованных проб по микробиологическим показателям 2 пробы не соответствуют гигиеническим нормативам.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 5 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть 2 пробы не соответствуют установленным требованиям.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{22} =$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{22} = \min (1 - A_{22}; 0,03) \times НВВ_{22} \times (1 + ИПЦ_{23}) \times (1 + ИПЦ_{24}) = 16,71 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Кардан»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-123,41
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-14,50
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-92,20
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-16,71
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил –123,41 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -14,50 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы –92,20 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 16,71 тыс.руб.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» 32,2 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (60,0 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период по годам составил:

на 2025 год – 532,50 тыс. руб.,

на 2026 год – 615,77 тыс. руб.,
на 2027 год – 634,52 тыс. руб.,
на 2028 год – 653,90 тыс. руб.,
на 2029 год – 673,87 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025-2029 годы в сфере холодного водоснабжения МУП «Кардан» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Совхозное Зольского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	12,28/14,74	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	13,03/15,64	106,11
с 01.01.2026 по 30.06.2026	13,03/15,64	100,0
с 01.07.2026 по 31.12.2026	16,24/19,49	124,64
с 01.01.2027 по 30.06.2027	15,08/18,10	80,23
с 01.07.2027 по 31.12.2027	15,08/18,10	100,0
с 01.01.2028 по 30.06.2028	15,08/18,10	100,0
с 01.07.2028 по 31.12.2028	16,00/19,20	106,10
с 01.01.2029 по 30.06.2029	16,00/19,20	100,0
с 01.07.2029 по 31.12.2029	16,03/19,24	100,19

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Комитета

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для МУП «Кардан» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Совхозное Зольского муниципального района на 2025-2029 годы.

2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Кардан» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Совхозное Зольского муниципального района на 2025-2029 годы.

3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Кардан» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Совхозное Зольского муниципального района на 2025-2029 годы.

4. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Кардан» Зольского муниципального района на территории сельского поселения Совхозное Зольского муниципального района на 2025-2029 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

Вопрос № 42. Об утверждении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке на территории сельского поселения Белокаменское Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики для муниципального унитарного предприятия «Родник» Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы. Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, долгосрочных параметров регулирования, установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для муниципального унитарного предприятия «Родник» Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы.

Докладчик: Кумышева М.Р. – Консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Комитета.

Заявление муниципального унитарного предприятия «Родник» Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (далее – МУП «Родник») об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке, об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду на территории сельского поселения Белокаменское Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы не поступило. В соответствии с подпунктом «б» пункта 13 Правил регулирования приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 01.11.2024 № 169 открыто дело об установлении тарифов на питьевую воду на территории сельского поселения Белокаменское Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики для МУП «Родник» на 2025-2027 годы. Уполномоченным по делу определена Кумышева М.Р., Консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Комитета.

МУП «Родник» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Имущественный комплекс водоснабжения, находящийся в собственности местной администрации с.п. Белокаменское Зольского муниципального района КБР, передан на праве хозяйственного ведения МУП «Родник» на основании постановления местной администрации с.п. Белокаменское Зольского муниципального района от 27.05.2023 № 34-п «О передаче имущества, находящегося в собственности местной администрации с.п. Белокаменское Зольского района КБР, в хозяйственное ведение МУП «Родник». Общая протяженность водопроводной сети составляет 6,00 км

Тарифы на питьевую воду для МУП «Родник» на территории с.п. Белокаменское Зольского муниципального района КБР на период с 12 октября 2024 года по 31 декабря 2024 установлены приказом Комитета от 11.10.2024 в следующем размере 18,54 руб/м³

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере. Представленная производственная программа разработана на основании действующего законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

В соответствии с пунктом 3.1. части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Закон о водоснабжении) (п. 3.1 введен Федеральным законом от 28.01.2022 № 5-ФЗ) к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения относится установление нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке в установленном порядке.

Соответствующий порядок утвержден приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/пр «Об утверждении порядка установления нормативов потерь горячей питьевой, технической воды в централизованных

системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке и внесении изменений в некоторые приказы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по вопросам определения потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения» (далее - Порядок).

Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.07.2022 № 166-ПП «О внесении изменений в пункт 7 Положения о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» соответствующие полномочия закреплены за Комитетом.

Частью 5.1 статьи 32 Закона о водоснабжении определено, что при расчёте тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения должны быть учтены нормативы потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. При этом согласно части 3 статьи 2 Федерального закона от 28.01.2022 № 5-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О водоснабжении и водоотведении» учет потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, осуществляется в порядке, действующем до 1 марта 2023 года, до даты окончания текущего долгосрочного периода регулирования, установленного для указанных организаций.

Установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении каждой организации, эксплуатирующей объекты централизованных систем водоснабжения, с учетом вида эксплуатируемых объектов отдельно по каждой централизованной системе водоснабжения. В случае если для организации, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, регулируемые тарифы устанавливаются едиными для нескольких централизованных систем водоснабжения, то определение и установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении такой совокупности централизованных систем водоснабжения в целом.

Установление нормативов потерь воды осуществляется в следующем порядке:

- а) определение нормативов потерь воды;
- б) представление заявления на установление нормативов потерь воды;
- в) установление нормативов потерь воды.

Определение нормативов потерь воды осуществляется организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, путем выполнения расчетов на основе потерь воды отдельно в отношении каждой централизованной системы водоснабжения или по совокупности централизованных систем водоснабжения. При этом расчет потерь воды осуществляется на основании данных за отчетный период, равный трем календарным годам, предшествующим году, в котором устанавливаются нормативы потерь воды в порядке, установленном Методическими указаниями по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.10.2014 № 640/пр. Определение нормативов потерь воды осуществляется на регулируемый период.

Определение нормативов потерь воды осуществляется на долгосрочный период регулирования, определяемый в соответствии с Основами ценообразования, либо на период действия тарифов, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

Уполномоченный орган в течение 60 календарных дней со дня представления заявления об установлении нормативов потерь устанавливает нормативы потерь воды или уведомляет организацию, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, об отказе в установлении нормативов потерь воды с указанием оснований для принятия решения об отказе в установлении нормативов потерь воды. При этом, основаниями для принятия уполномоченным органом решения об отказе в установлении нормативов потерь воды являются: несоответствие представленных организацией расчетов потерь воды требованиям главы 2 Порядка; отсутствие у организации, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, в эксплуатации объектов централизованных систем горячего водоснабжения и (или) холодного водоснабжения (совокупности централизованных систем водоснабжения), являющихся основанием для установления нормативов потерь воды, на дату принятия уполномоченным органом решения об установлении нормативов

потерь воды; в случае несоответствия организации критериям отнесения собственников или иных законных владельцев водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям. При установлении нормативов потерь воды значение нормативов потерь воды указывается в процентах с округлением до 2 знаков после запятой.

Таким образом, в случае если организация, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, в установленный срок не представила в уполномоченный орган заявление об установлении нормативов потерь воды, уполномоченный орган утверждает нормативы потерь воды без представления организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, указанного заявления. При этом организация, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, обязана представить в уполномоченный орган по его письменному запросу в течение 10 рабочих дней имеющиеся у этой организации документы, необходимые для установления нормативов потерь воды, указанные в запросе в соответствии с пунктом 36 утвержденного порядка.

МУП «Родник» заявление об установлении норматива потерь в централизованных системах водоснабжения на регулируемый период представлено вместе с заявлением об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду. К заявлению не приложен пакет обосновывающих материалов, предусмотренный пунктом 36 Порядка. Отсутствует расчет объема потерь воды в соответствии с приказом Минстроя России от 28.10.2022 № 917/пр., акт технического обследования систем водоснабжения. В указанном случае нормативы потерь воды устанавливаются на основании имеющихся у уполномоченного органа сведений, в том числе представленных организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды.

В соответствии с п. 43 Порядка Комитет отказывает в рассмотрении заявления в связи с отсутствием пакета документов обязательных для расчета потерь, и проводит расчет по имеющимся данным. Предложение Комитета по установлению потерь составляет

	Норматив потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2024–2028 годы	период	%
1	Муниципальное унитарное предприятие «Родник» (система водоснабжения сельского поселения Белокаменское Зольского муниципального района)	2025	11,06
		2026	11,06
		2027	11,06

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Родник» на территории сельского поселения Белокаменское Зольского муниципального района на 2025 - 2027 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Представленная производственная программа разработана на основании действующего законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился исходя из нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденных приказом ГКЭТ КБР от 20.06.2014 № 10, данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями. По данным, представленным организацией, услугами холодного водоснабжения пользуются 618 человек. Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены предложения организации по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа на 2025 год
1	2	3	4	5	6
Объем реализации	Тыс. куб. м.	0,00	19,540	78,160	78,160

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации			
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год			
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	Нн 118,8 Сн2 114,05	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год			
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	111,6	105,0	105,0

Населению	Тыс. куб. м.	0,00	12,830	51,319	51,319
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	0,00	6,710	26,841	26,841
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,00	0,00	0,00	0,00
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	0,00	2,430 (11,06)	9,813 (11,15)	9,813 (11,15)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	0,00	81,26	87,973	87,879

Предложение организации на 2026 год	План органа регулирования на 2026 год	Предложение организации на 2027 год	План органа регулирования на 2027 год
7	8	9	10
78,160	78,160	78,160	78,160
51,319	51,319	51,319	51,319
26,841	26,841	26,841	26,841
0,00	0,00	0,00	0,00
9,813 (11,15)	9,813 (11,15)	9,813 (11,15)	9,813 (11,15)
87,973	87,879	87,973	87,879

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2027 года, разработанного Минэкономразвития России.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка МУП «Родник» на территории сельского поселения Белокаменская Зольского муниципального района на 2025 год составила 1546,22 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 956,75 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 476,87 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 112,59 тыс. руб.;

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 0,0 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,0 тыс. руб.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации -310,68 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 232,7605 тыс. руб.

Предложение организации скорректировано в соответствии с необходимыми объемами материалов и рыночными ценами на потребляемые материалы. В соответствии с пунктом 19 Методических указаний расходы рассчитаны как сумма затрат по каждому виду сырья и материалов, являющихся производением плановых (расчетных) цен на сырье и материалы, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики, и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов, необходимых для осуществления мероприятий производственной программы.

2. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 772,50 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 723,99 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г.

№ 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 5,29 единиц, предложение организации – 2 единицы – слесарь АВР 3 разряда, контролер 1 единица. Учтено 1,8 единиц (слесарь АВР 1 единица и контролер водопроводного хозяйства 1 единица).

МРОТ с 1 января 2025 года составит 22440 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ «О минимальном размере оплаты труда» в ред. Федерального закона от 27.11.2023 № 548-ФЗ "О внесении изменений в статью).

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Расходы на оплату труда в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год.	Предложение Комитета 2025 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	80,62	80,78
1.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	22393,62	22440,00
1.3	Численность	ед.	0,30	0,30

1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	24,346	24,40
2	Прочий персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		
2.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.		
2.3	Численность	ед.		
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.		
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	339,94	340,64
3.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.	24633,41	24684
3.3	Численность	ед.	1,15	1,15
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	102,6621	102,873

3. Расходы на энергетические ресурсы:

1. Расходы на приобретение электрической энергии:

предложение организации – 468,42 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 476,87 тыс. руб.

Объем необходимой электрической энергии:

предложение организации – 57,1884 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,65 кВт.ч / м³);

учтено в проекте тарифа – 57,1212 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,65 кВт.ч / м³).

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

4. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. Плата за пользование водными объектами:
предложение организации – 18,830 тыс. руб.;
учтено в проекте тарифа – 97,124 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно 326 руб. за 1 тыс. куб. м водных ресурсов, забранных (изъятых) из водного объекта. Начиная с 2026 года ставка водного налога при заборе (изъятии) водных ресурсов из водных объектов для водоснабжения населения определяется ежегодно путем умножения ставки водного налога для этого вида водопользования, действовавшей в предыдущем году, на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году налогового периода.

2. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:
предложение организации – 3,8299 тыс. руб.;
учтено в проекте тарифа – 15,462 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($1546,22 * 1\% = 15,462$ тыс. руб.).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Родник» на территории сельского поселения Белокаменское Зольского муниципального района, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Родник» на территории сельского поселения Белокаменское Зольского муниципального района применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2027 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Родник» на территории сельского поселения Белокаменское Зольского муниципального района для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	1546,22	1	11,06	0,65
2026		1	11,06	0,65
2027		1	11,06	0,65

Предложение МУП «Терский водоканал» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 1524,27 тыс.руб.;
2026 год – 1603,20 тыс.руб.;
2027 год – 1682,13 тыс.руб.

МУП «Родник» на территории сельского поселения Белокаменское Зольского муниципального района заявлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения в размере:

- с 01.01.2025 по 30.06.2025 18,54 за 1 куб. метр питьевой воды,
- с 01.07.2025 по 31.12.2025 20,46 за 1 куб. метр питьевой воды,
- с 01.01.2026 по 30.06.2026 20,51 за 1 куб. метр питьевой воды,
- с 01.07.2026 по 31.12.2026 20,46 за 1 куб. метр питьевой воды,
- с 01.01.2027 по 30.06.2027 20,56 за 1 куб. метр питьевой воды,
- с 01.07.2027 по 31.12.2027 22,48 за 1 куб. метр питьевой воды.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Родник» на территории сельского поселения Белокаменское Зольского муниципального района на 2025 года составляет 1546,22 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 232,76 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2027 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Родник» на территории сельского поселения Белокаменское Зольского муниципального района в соответствии с Основами ценообразования составила

2025 год – 1546,22 тыс.руб.;
 2026 год – 1616,22 тыс.руб.;
 2027 год – 1686,84 тыс.руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Родник» на территории сельского поселения Белокаменское Зольского муниципального района на 2025–2027 годы.

Согласно представленной организацией производственной программе на 2025 год утверждены следующие мероприятия на общую сумму в 2025 году 232,76 тыс. руб.: Замена части ветхой водопроводной сети Д=100 па ПЭ 100,SDR17; Замена запорной арматуры (не подлежащ. Ремонту) 6 шт; Замена части ветхой водопроводной сети Д=100 па ПЭ 100,SDR17. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 г. № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Новая-Балкария Терского муниципального района в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2027 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Плановые показатели		
			2025	2026	2027
1	2	3	5	6	7
1	Показатели качества питьевой воды				
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00

2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения				
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов				
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	11,06	11,06	11,06
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/ куб. м.	0,65	0,65	0,65

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего отдельного учета электрической энергии.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2024-2026 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Родник» на территории сельского поселения Белокаменское Зольского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	18,54	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	21,03	106,71
с 01.01.2026 по 30.06.2026	20,68	111,54
с 01.07.2026 по 31.12.2026	20,68	100,0
с 01.01.2027 по 30.06.2027	20,68	100,0
с 01.07.2027 по 31.12.2027	22,48	108,70

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для МУП

«Родник» на территории сельского поселения Белокаменское Зольского муниципального района на 2025-2027 годы.

2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Родник» на территории сельского поселения Белокаменское Зольского муниципального района на 2025-2027 годы.

3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Родник» на территории сельского поселения Белокаменское Зольского муниципального района на 2025-2027 годы.

4. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Родник» на территории сельского поселения Белокаменское Зольского муниципального района на 2025-2027 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7 ;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 43. Об утверждении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке на территории сельского поселения Камлюково Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики для муниципального унитарного предприятия «Кристалл» Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы. Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, долгосрочных параметров регулирования, установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для муниципального унитарного предприятия «Кристалл» Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы.

Докладчик: Кумышева М.Р. – Консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Комитета.

Заявление муниципального унитарного предприятия «Кристалл» Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (далее – МУП «Кристалл») об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке, об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду на территории сельского поселения Белокаменское Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы не поступило. В соответствии с подпунктом «б» пункта 13 Правил регулирования приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 01.11.2024 № 164 открыто дело об установлении тарифов на питьевую воду на территории сельского поселения Камлюково Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики для МУП «Кристалл» на 2025-2027 годы. Уполномоченным по делу определена Кумышева М.Р., Консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Комитета.

Письмом от 18.12.2024 года № 1/24 (вх. Комитета 37-4531 от 18.12.2024) МУП «Кристалл» просит не утверждать проектный тариф на питьевую воду на 2025-2027 годы в связи с закрытием данного унитарного предприятия.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С. Шогенов А.Х.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Снять с повестки дня вопрос об утверждении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке на территории сельского поселения Камлюково Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики для муниципального унитарного предприятия «Кристалл» Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы. Об утверждении производственной

программы в сфере холодного водоснабжения, долгосрочных параметров регулирования, установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для муниципального унитарного предприятия «Кристалл» Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 44. Об утверждении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке на территории сельского поселения Приречное Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики для муниципального унитарного предприятия «Исток» Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы. Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, долгосрочных параметров регулирования, установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для муниципального унитарного предприятия «Исток» Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы.

Докладчик: Кумышева М.Р. – Консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Комитета.

Заявление муниципального унитарного предприятия «Исток» Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (далее – МУП «Исток») об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке, об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду на территории сельского поселения Приречное Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы не поступило. В соответствии с подпунктом «б» пункта 13 Правил регулирования приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 01.11.2024 № 169 открыто дело об установлении тарифов на питьевую воду на территории сельского поселения Приречное Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики для МУП «Исток» на 2025-2027 годы. Уполномоченным по делу определена Кумышева М.Р., Консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Комитета.

Организация представила необходимые расчетные материалы, проект производственной программы, а также предложение о выбранном методе регулирования. В соответствии с Методическими указаниями и предложением организации Комитетом при расчете тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения применялся метод индексации.

МУП «Исток» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Имущественный комплекс водоснабжения, находящийся в собственности местной администрации с.п. Приречное Зольского муниципального района КБР, передан на праве хозяйственного ведения МУП «Исток» на основании постановления местной администрации с.п. Приречное Зольского муниципального района от 20.05.2023 № 13 «О передаче имущества, находящегося в собственности местной администрации с.п. Приречное Зольского района КБР, в хозяйственное ведение МУП «Исток». Общая протяженность водопроводной сети составляет 8,00 км.

Тарифы на питьевую воду для МУП «Исток» на территории с.п. Приречное Зольского муниципального района КБР на период с 12 октября 2024 года по 31 декабря 2024 установлены приказом Комитета от 11.10.2024 № в размере 16,69 руб/м³:

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере. Представленная производственная программа разработана на основании действующего законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и

производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

В соответствии с пунктом 3.1. части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Закон о водоснабжении) (п. 3.1 введен Федеральным законом от 28.01.2022 № 5-ФЗ) к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения относится установление нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке в установленном порядке.

Соответствующий порядок утвержден приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/пр «Об утверждении порядка установления нормативов потерь горячей питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке и внесении изменений в некоторые приказы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по вопросам определения потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения» (далее - Порядок).

Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.07.2022 № 166-ПП «О внесении изменений в пункт 7 Положения о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» соответствующие полномочия закреплены за Комитетом.

Частью 5.1 статьи 32 Закона о водоснабжении определено, что при расчёте тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения должны быть учтены нормативы потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. При этом согласно части 3 статьи 2 Федерального закона от 28.01.2022 № 5-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О водоснабжении и водоотведении» учет потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, осуществляется в порядке, действующем до 1 марта 2023 года, до даты окончания текущего долгосрочного периода регулирования, установленного для указанных организаций.

Установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении каждой организации, эксплуатирующей объекты централизованных систем водоснабжения, с учетом вида эксплуатируемых объектов отдельно по каждой централизованной системе водоснабжения. В случае если для организации, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, регулируемые тарифы устанавливаются едиными для нескольких централизованных систем водоснабжения, то определение и установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении такой совокупности централизованных систем водоснабжения в целом.

Установление нормативов потерь воды осуществляется в следующем порядке:

- а) определение нормативов потерь воды;
- б) представление заявления на установление нормативов потерь воды;
- в) установление нормативов потерь воды.

Определение нормативов потерь воды осуществляется организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, путем выполнения расчетов на основе потерь воды отдельно в отношении каждой централизованной системы водоснабжения или по совокупности централизованных систем водоснабжения. При этом расчет потерь воды осуществляется на основании данных за отчетный период, равный трем календарным годам, предшествующим году, в котором устанавливаются нормативы потерь воды в порядке, установленном Методическими указаниями по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.10.2014 № 640/пр. Определение нормативов потерь воды осуществляется на регулируемый период.

Определение нормативов потерь воды осуществляется на долгосрочный период регулирования, определяемый в соответствии с Основами ценообразования, либо на период действия тарифов, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

Уполномоченный орган в течение 60 календарных дней со дня представления заявления об установлении нормативов потерь устанавливает нормативы потерь воды или уведомляет организацию, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, об отказе в установлении нормативов потерь воды с указанием оснований для принятия решения об отказе в установлении нормативов потерь воды. При этом, основаниями для принятия уполномоченным органом решения об отказе в установлении нормативов потерь воды являются: несоответствие представленных организацией расчетов потерь воды требованиям главы 2 Порядка; отсутствие у организации, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, в эксплуатации объектов централизованных систем горячего водоснабжения и (или) холодного водоснабжения (совокупности централизованных систем водоснабжения), являющихся основанием для установления нормативов потерь воды, на дату принятия уполномоченным органом решения об установлении нормативов потерь воды; в случае несоответствия организации критериям отнесения собственников или иных законных владельцев водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям. При установлении нормативов потерь воды значение нормативов потерь воды указывается в процентах с округлением до 2 знаков после запятой.

Таким образом, в случае если организация, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, в установленный срок не представила в уполномоченный орган заявление об установлении нормативов потерь воды, уполномоченный орган утверждает нормативы потерь воды без представления организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, указанного заявления. При этом организация, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, обязана представить в уполномоченный орган по его письменному запросу в течение 10 рабочих дней имеющиеся у этой организации документы, необходимые для установления нормативов потерь воды, указанные в запросе в соответствии с пунктом 36 утвержденного порядка.

МУП «Исток» заявление об установлении норматива потерь в централизованных системах водоснабжения на регулируемый период не представлено. Отсутствует расчет объема потерь воды в соответствии с приказом Минстроя России от 28.10.2022 № 917/пр., акт технического обследования систем водоснабжения. В указанном случае нормативы потерь воды устанавливаются на основании имеющихся у уполномоченного органа сведений, в том числе представленных организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды.

В соответствии с п. 43 Порядка Комитет отказывает в рассмотрении заявления в связи с отсутствием пакета документов обязательных для расчета потерь, и проводит расчет по имеющимся данным. Предложение Комитета по установлению потерь составляет

	Норматив потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2024–2028 годы	период	%
1	Муниципальное унитарное предприятие «Исток»» (система водоснабжения сельского поселения Приречное Зольского муниципального района)	2025	13,36
		2026	13,36
		2027	13,36

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Исток» на территории сельского поселения Приречное Зольского муниципального района на 2025 - 2027 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Представленная производственная программа разработана на основании действующего законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился исходя из нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденных приказом ГКЭТ КБР от 20.06.2014 № 10, данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями. По

данным, представленным организацией, услугами холодного водоснабжения пользуются 1112 человек. Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены предложения организации по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год	Утверждено на 2024 год (период с 01.12.2024)од	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа на 2025 год
1	2	3	4	5	6
Объем реализации	Тыс. куб. м.	27,883	27,883	87,343	112,504
Населению	Тыс. куб. м.	25,765	25,765	78,869	104,030
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	0,891	0,891	3,564	3,564
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	1,227	1,227	4,910	4,910
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	0,00 (0,00%)	4,298 (13,36%)	18,343 (17,36)	17,348 (13,36)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	27,883	27,883	105,691	129,852

Предложение организации на 2026 год	План органа регулирования на 2026 год	Предложение организации на 2027 год	План органа регулирования на 2027 год
7	8	9	10
86,371	112,504	86,376	112,504
77,897	104,030	77,897	104,030
3,564	3,564	3,564	3,564
4,910	4,910	4,911	4,910
18,139 (17,36)	17,348 (13,36)	18,139 (17,36)	17,348 (13,36)
104,514	129,852	104,514	129,852

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2027 года, разработанного Минэкономразвития России.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка МУП «Исток» на территории сельского поселения Приречное Зольского муниципального района на 2025 год составила 1980,12 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1244,78 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 651,01 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 84,32 тыс. руб.;

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации			
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год			
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	Нн 118,8 Сн2 114,05	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год			
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	115,6	105,0	105,0

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 64,84165тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,0 тыс. руб.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации -491,64 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 135,122 тыс. руб.

Предложение организации скорректировано в соответствии с необходимыми объемами материалов и рыночными ценами на потребляемые материалы. В соответствии с пунктом 19 Методических указаний расходы рассчитаны как сумма затрат по каждому виду сырья и материалов, являющихся производением плановых (расчетных) цен на сырье и материалы, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики, и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов, необходимых для осуществления мероприятий производственной программы.

2. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 1132,79 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 852,27 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г.

№ 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 5,29 единиц, предложение организации – 1 единицы – слесарь АВР 3 разряда, контролер 1 единица. Учтено 1,8 единиц (слесарь АВР 1 единица и контролер водопроводного хозяйства 1 единица).

МРОТ с 1 января 2025 года составит 22440 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ «О минимальном размере оплаты труда» в ред. Федерального закона от 27.11.2023 № 548-ФЗ "О внесении изменений в статью).

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Расходы на оплату труда в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год.	Предложение Комитета 2025 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	351,01	162,91
1.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	29250,54	27152,40
1.3	Численность	ед.	1	0,5
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	106,00	49,20
2	Прочий персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		
2.2	Средняя заработная плата	руб./мес.		
2.3	Численность	ед.		
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.		
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	430,78068	363,528
3.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	35898,39	30294,00
3.3	Численность	ед.	1	1
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	130,0957	109,785456

3. Расходы на энергетические ресурсы:

1. Расходы на приобретение электрической энергии:

предложение организации – 1694,14тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 651,01 тыс. руб.

Объем необходимой электрической энергии:

предложение организации – 189,00576 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 1,789 кВт.ч / м³);

учтено в проекте тарифа – 77,98 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,6 кВт.ч / м³).

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1

полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

4. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. Плата за пользование водными объектами:
предложение организации – 57,732 тыс. руб.;
учтено в проекте тарифа – 64,523 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно 326 руб. за 1 тыс. куб. м водных ресурсов, забранных (изъятых) из водного объекта. Начиная с 2026 года ставка водного налога при заборе (изъятии) водных ресурсов из водных объектов для водоснабжения населения определяется ежегодно путем умножения ставки водного налога для этого вида водопользования, действовавшей в предыдущем году, на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году налогового периода.

2. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:
предложение организации – 14,42 тыс. руб.;
учтено в проекте тарифа – 19,80 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($1980,12 * 1\% = 19,80116289$ тыс. руб.).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Исток» на территории сельского поселения Приречное Зольского муниципального района, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Исток» на территории сельского поселения Приречное Зольского муниципального района применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2027 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Исток» на территории сельского поселения Приречное Зольского муниципального района для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

		Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности

Год	Базовый уровень операционных расходов		Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	1244,78	1	13,36	0,6
2026		1	13,36	0,6
2027		1	13,36	0,6

Предложение МУП «Исток» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 3942,79 тыс.руб.;

2026 год – 4183,15 тыс.руб.;

2027 год – 4380,84 тыс.руб.

МУП «Исток» на территории сельского поселения Приречное Зольского муниципального района заявлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 16,69 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2025 по 31.12.2025 73,59 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2026 по 30.06.2026 48,43 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2026 по 31.12.2026 48,43 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2027 по 30.06.2027 48,43 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2027 по 31.12.2027 53,01 за 1 куб. метр питьевой воды.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Исток» на территории сельского поселения Приречное Зольского муниципального района на 2025 года составляет 1980,12 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 419,51 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2027 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Исток» на территории сельского поселения Приречное Зольского муниципального района в соответствии с Основами ценообразования составила

2025 год – 1980,12 тыс.руб.;

2026 год – 2069,60 тыс.руб.;

2027 год – 2159,81 тыс.руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Исток» на территории сельского поселения Приречное Зольского муниципального района на 2025–2027 годы.

Согласно представленной организацией производственной программе на 2025 год утверждены следующие мероприятия на общую сумму в 2025 году 419,51 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 г. № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Исток» на территории сельского поселения Приречное Зольского муниципального района в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2027 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Плановые показатели		
			2025	2026	2027
1	2	3	5	6	7
1	Показатели качества питьевой воды				

1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения				
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов				
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	13,36	13,36	13,36
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/ куб. м.	0,6	0,6	0,6

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего отдельного учета электрической энергии.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2024-2026 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Исток» на территории сельского поселения Приречное Зольского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	16,69	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	18,51	110,90
с 01.01.2026 по 30.06.2026	18,40	110,25
с 01.07.2026 по 31.12.2026	18,39	99,41
с 01.01.2027 по 30.06.2027	18,40	100,0
с 01.07.2027 по 31.12.2027	20,00	108,70

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги

на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для МУП «Исток» на территории сельского поселения Приречное Зольского муниципального района на 2025-2027 годы.

2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Исток» на территории сельского поселения Приречное Зольского муниципального района на 2025-2027 годы.

3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Исток» на территории сельского поселения Приречное Зольского муниципального района на 2025-2027 годы.

4. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Исток» на территории сельского поселения Приречное Зольского муниципального района на 2025-2027 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 45. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Псынадаха» на территории сельского поселения Псынадаха Зольского муниципального района.

Докладчик: Кумышева М.Р. консультант отдела отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Псынадаха» о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) не поступило. В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 17 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 17.05.2024 № 108) о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Псынадаха». Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р. консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

МУП «Псынадаха» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

Долгосрочные тарифы на 2023-2027 годы установлены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/1 и введены в действие с 1 декабря 2022 года в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %

с 01.12.2022 по 31.12.2022	7,61	101,06
с 01.01.2023 по 31.12.2023	7,61	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	6,51	85,55
с 01.07.2024 по 31.12.2024	6,51	100,00
с 01.01.2025 по 30.06.2025	8,36	128,42
с 01.07.2025 по 31.12.2025	8,36	100,00
с 01.01.2026 по 30.06.2026	8,36	106,46
с 01.07.2026 по 31.12.2026	8,90	106,45
с 01.01.2027 по 30.06.2027	8,90	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	8,91	100,11

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Псынадаха» тарифов на питьевую воду для потребителей сельского поселения Псынадаха Зольского муниципального района на 2023-2027 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2023	1189,30	1	15,17	X
2024		1	15,17	X
2025		1	15,17	X
2026		1	15,17	X
2027		1	15,17	X

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений

показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 29.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,00	104,00	104,0	104,9
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	103,87	106,69	115,76
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен					
Индекс цен на электрическую энергию					
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2024 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	103,4	106,7	113,8	105,8	107,2
Индекс цен на электрическую энергию	117,26	113,71	106,01	116,9	116,60
Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	162,41	162,41	0,00	162,41
Населению	Тыс. куб. м.	156,25	156,25	0,00	156,25
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	5,68	5,68	0,00	5,68
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,48	0,48	0,00	0,48
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	29,04 (15,17%)	29,04 (15,17%)	0,00	29,04 (15,17%)

Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	191,45	191,45	0,00	191,45

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 29.03.2024 (вх. № 37-1105)

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 1302,04 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1302,04 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 0,00 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 0,00 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2023-2027 годы необходимая валовая выручка МУП «Псынадаха» на 2025 год составила 1358,53 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1269,23 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 89,30 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * P_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 1189,30 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/3;

- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 193/2;

- индекс изменения количества активов 0.

$$OP_{2025}^{CK} = 1189,30 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,059 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 1421,96 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 63,43 тыс. руб. (1421,96-1358,53).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 89,30 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 191,45 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,00 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2259,90 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,05 ($558 \cdot 4,05 = 2259,90$);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 13,45 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($1421,96 \cdot 1\% = 14,22$ тыс. руб.).

Итого расчетная величина неподконтрольных расходов на 2025 год – 89,30 тыс. руб.

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 90,07 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило – 0,77 тыс. руб. ($90,07 - 89,30$).

Фактически документально подтвержденные неподконтрольные расходы за 2023 год – 0,00 тыс. руб.

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год.

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов при установлении тарифов на период 2020-2022 гг. 1148,58 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2019 года № 53/2;

- фактический индекс потребительских цен за 2021 год - 106,7%, за 2022 год -113,8%, за 2023 год 105,9 % согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2019 года № 53/2;

- индекс изменения количества активов 0 %.

$OP_{2023} = 1148,58 \cdot 0,99 \cdot 1,067 \cdot 0,99 \cdot 1,138 = 1366,90$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы на 2023 год определены в сумме 1331,90 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 69,74 тыс. руб. Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 0,00 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HVB_{i-2}^k = HVB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HVB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида

продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$НВВ_{i-2}^{\Phi} = ОР_{i-2}^{\Phi} + НР_{i-2}^{\Phi} + РЭ_{i-2}^{\Phi} + А_{i-2}^{\Phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го\Phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta НВВ_{i-2}^c + \Delta НВВ_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

$ОР_{i-2}^{\Phi}$ - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_{i-2}^{\Phi}$ - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$РЭ_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

$А_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\Phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 1189,30 + 0 - 22,65 = 1235,96 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = 7,61 * 162,41 = 1235,96 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta \text{НВВ}_{2023}^{\text{к}} = 1166,65 - 1235,96 = -69,32 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Псынадаха» на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 год в размере 178,90 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения на 2025 год к утверждению мероприятия на общую сумму в размере 200,4 тыс. руб. отчет о выполнении производственной программы за 2023 год не представлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 27 исследованных проб по санитарно-химическим показателям 13 проб не соответствуют гигиеническим нормативам. Из 55 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам не соответствуют 28 проб.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 3 исследованных проб по санитарно-химическим показателям 1 проба не соответствует установленным требованиям. Из 8 проб исследованных по микробиологическим показателям не соответствует установленным требованиям 4 пробы.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta \text{ЦП}_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\text{П}_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times \text{НВВ}_{i-2} \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \times (1 + \text{ИПЦ}_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами

определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i-го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{22} = 0,00$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{22} = \min (1 - A_{22}; 0,03) \times НВВ_{22} \times (1 + ИПЦ_{23}) \times (1 + ИПЦ_{24}) =$$

$$= 0,03 \times 1204,90 \times 1,058 \times 1,072 = 41,00 \text{ тыс. руб. (мин 39,35 тыс.руб)}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Псынадаха»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-503,98
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-69,32
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-393,9
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-40,76

Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил -503,98 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -69,32 .руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы —393,9 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 40,76 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 0,0 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (393,9 тыс. руб.) и сумму корректировки (40,76) планируется исключить в последующие годы.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Псынадаха» на 2025 год составляет 1352,65 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – 200,4 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Псынадаха» на территории сельского поселения Псынадаха Зольского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	8,05	105,78
с 01.07.2025 по 31.12.2025	8,61	106,96

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Псынадаха» на территории сельского поселения Псынадаха Зольского муниципального района

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Псынадаха» на 2025 год на территории сельского поселения Псынадаха Зольского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Псынадаха» на территории сельского поселения Псынадаха Зольского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 46. Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду муниципального унитарного предприятия «Водоснабжение с.п. Хатуей» Лескенского муниципального района КБР на 2025-2029 годы.

Докладчик: Кумышева М.Р. – консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

В адрес Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) заявление «Водоснабжение с.п. Хатуей» Лескенского муниципального района об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025-2029 годы не поступило. В соответствии с пп. «б» п. 13 и п. 15 Правил регулирования с 15 мая 2024 приказом Комитета открыто дело (от 15.05.2024 № 75) об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025-2029 годы для «Водоснабжение с.п. Хатуей» Лескенского муниципального района. Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет не поступила.

МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией с.п. Хатуей Лескенского муниципального района объекты водоснабжения закреплены на праве хозяйственного ведения за МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей» согласно договору от 01.06.2020.

Долгосрочные тарифы на питьевую воду на предыдущий долгосрочный период регулирования для МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей» на 2022-2024 годы установлены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/1 (ред. от 17.11.2023) с календарной разбивкой:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.12.2022 по 31.12.2022	17,33	
с 01.12.2022 по 31.12.2022	17,33	100,00
с 01.12.2022 по 31.12.2022	18,81	108,54
с 01.01.2023 по 31.12.2023	18,81	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	18,81	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	19,72	104,84

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей» Лескенского муниципального района тарифов на питьевую воду для потребителей сельского поселения Хатуей Лескенского муниципального района на 2022-2024 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/3 (ред. от 17.11.2023):

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м

2022	2672,27	1	18,41	1,015
2023	X	1	18,41	1,015
2024	X	1	18,41	1,015

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей» Лескенского муниципального района на 2020-2024 годы утверждена приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/3.

В соответствии с частью 5.1 статьи 32 Закона о водоснабжении определено, что при расчёте тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения должны быть учтены нормативы потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. В соответствии с пунктом 3.1. части 1 статьи 5 Закона о водоснабжении (п. 3.1 введен Федеральным законом от 28.01.2022 № 5-ФЗ) к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения относится установление нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. Порядок утверждения определен приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/пр «Об утверждении порядка установления нормативов потерь горячей питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке и внесении изменений в некоторые приказы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по вопросам определения потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения».

Установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении каждой организации, эксплуатирующей объекты централизованных систем водоснабжения, с учетом вида эксплуатируемых объектов отдельно по каждой централизованной системе водоснабжения.

Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.07.2022 № 166-ПП «О внесении изменений в пункт 7 Положения о Государственном комитете Кабардино – Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» соответствующие полномочия закреплены за Комитетом.

Определение нормативов потерь воды осуществляется на долгосрочный период регулирования, определяемый в соответствии с Основами ценообразования, либо на период действия тарифов, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

От МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей» Лескенского муниципального района заявление об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы на территории сельского поселения Хатуей Лескенского муниципального района в Комитет не поступило. В соответствии с пунктом 45 Порядка приказом Комитета от 26.04.2024 № 13 утверждены нормативы потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы при отсутствии необходимых документов об установлении нормативов потерь воды на основании имеющихся у уполномоченного органа сведений для МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей» Лескенского муниципального района:

	Норматив потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025 – 2029 годы	период	%
1	Муниципальное унитарное предприятие «Водоснабжение с.п. Хатуей» (система водоснабжения сельского поселения Хатуей Лескенского муниципального района)	2025	19,02%
		2026	19,02%
		2027	19,02%
		2028	19,02%
		2029	19,02%

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей» на 2025 - 2029 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Производственная программа, соответствующая действующему законодательству и требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» представлена не была.

Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены объемы по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 314,642 тыс. куб. м.

- в том числе по категориям потребителей:

населению

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 255,975 тыс. куб. м.;

прочим потребителям, за исключением населения

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. куб. м.

-бюджетным потребителям

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 58,667 тыс. куб. м.

- величина потерь в системах водоснабжения:

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.

учтено в проекте тарифа – 73,901 тыс. куб. м. (19,02%);

- расчетный объем услуг (подъем воды):

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 388,543 тыс. куб. м

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями, а также данных организации по фактическому объему потребления воды за предыдущие 3 года.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 19,02 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 26.04.2024 г. № 13 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы».

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка МУП «Водоснабжение с.п. Хатуй» Лескенского муниципального района на 2025 год составила 6329,29 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 2682,11 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 3292,84 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 354,34 тыс. руб.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	108,00	105,8	104,30	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	105,1	114,1	106,8	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Индекс цен на электрическую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

В связи с отсутствием предложения организации, Комитетом приняты затраты на уровне 0.

2. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 2059,99 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г.

№ 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 6,5 единицы, предложение организации – 0,0 единиц.

МРОТ с 1 января 2024 года 22400 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ (ред. От 29.10.2024) «О минимальном размере оплаты труда».

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев

на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Расходы на оплату труда в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год.	Предложение Комитета 2024 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	0,00	1036,73
1.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	0,00	24684
1.3	Численность	ед.	0,0	3,5
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	0,00	313,09
2	Ремонтный персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	0,00	296,21
2.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	0,00	24684
2.3	Численность	ед.	0,00	1
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	0,00	89,45
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	0,00	727,06
3.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	0,00	30294
3.3	Численность	ед.	0,00	2
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	0,00	219,57

3. Расходы на энергетические ресурсы:

1. Расходы на приобретение электрической энергии:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 3292,84 тыс. руб.

Объем необходимой электрической энергии:

предложение организации – 0,00 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,00 кВт.ч / м³);

учтено в проекте тарифа 394,371 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 8,3496 кВт.ч / м³).

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем

организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

4. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 354,34 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 388,543 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2259,90$);

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно 326 руб. за 1 тыс. куб. м водных ресурсов, забранных (изъятых) из водного объекта. Начиная с 2026 года ставка водного налога при заборе (изъятии) водных ресурсов из водных объектов для водоснабжения населения определяется ежегодно путем умножения ставки водного налога для этого вида водопользования, действовавшей в предыдущем году, на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году налогового периода. Таким образом, расходы по статье водный налог составили: для населения 103,05 тыс. руб., для прочих потребителей 188,00 тыс. руб., (с учетом подъема воды 388,543 и налоговой ставки 326,0 руб. на подъем для населения и 2595,0 руб. на подъем 72,45 м3 из подземных источников). Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2259,90$);

2. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 63,29 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($6329,29 \times 1\% = 63,29$ тыс. руб.).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей», определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей» применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2029 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей» для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	2682,11	1	19,02	1,015
2026	X	1	19,02	1,015
2027	X	1	19,02	1,015
2028	X	1	19,02	1,015
2029	X	1	19,02	1,015

Предложение МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 0,00 тыс.руб.;
2026 год – 0,00 тыс.руб.;
2027 год – 0,00 тыс.руб.;
2028 год – 0,00 тыс.руб.;
2029 год – 0,00 тыс.руб.

МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей» заявлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 0,00 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2025 по 31.12.2025 0,00 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2026 по 30.06.2026 0,00 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2026 по 31.12.2026 0,00 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2027 по 30.06.2027 0,00 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2027 по 31.12.2027 0,00 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2028 по 30.06.2028 0,00 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2028 по 31.12.2028 0,00 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2029 по 30.06.2029 0,00 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2029 по 31.12.2029 0,00 за 1 куб. метр питьевой воды.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей» на 2025 года составляет 7452,87 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 0,00 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2029 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей» в соответствии с Основами ценообразования составила

на 2025 год – 6 329,29 тыс. руб.,
на 2026 год – 6 660,97 тыс. руб.,
на 2027 год – 7 003,57 тыс. руб.,
на 2028 год – 7 366,42 тыс. руб.,
на 2029 год – 7 750,38 тыс. руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей» на 2025–2029 годы.

Т.к. организацией не представлена производственная программа на 2025 год, расходы на текущий ремонт составили 0,00 тыс.руб.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей» в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2029 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2023	Плановые показатели				
				2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Показатели качества питьевой воды							
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	21,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения							
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов							
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/куб. м.	0,00	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего раздельного учета электрической энергии.

Корректировка необходимой валовой выручки в сфере холодного водоснабжения МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей» за предыдущий период регулирования.

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 2672,27 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 265/3;

- индекс потребительских цен за 2023 год – 105,9%, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года), разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 16 декабря 2021 года № 54/2;

- индекс изменения количества активов 0 %.

$OP_{2023} = 2672,27 * 0,99 * 1,059 = 2801,635$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 2801,635 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 312,95 тыс. руб. В том числе: водный налог – 257,12 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 55,84 тыс. руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 197,59 тыс. руб. В том числе: водный налог – 176,59 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 21,14 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^K = HBB_{i-2}^{\Phi} - TB_{i-2}^{\Phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{Φ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{Φ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\Phi} = OP_{i-2}^{\Phi} + HP_{i-2}^{\Phi} + PЭ_{i-2}^{\Phi} + A_{i-2}^{\Phi} + PP_{i-2} + PP_{i-2}^{го\Phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^K \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{Φ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{Φ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{Φ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

PP_{i-2} - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методический указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\phi} = 2801,635 + 197,74 + 2846,245 + (-)58,70 = 5786,916 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\phi} = 312,65 * 18,81 = 5880,919 \text{ тыс.руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 5786,916 - 5880,919 = -94,00 \text{ тыс. руб.}$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Водоснабжение с.п. Хатуйей»

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 году в размере 252,9 тыс. руб., согласно отчету о выполнении производственной программы - 0,00 тыс. руб., остаток средств к исключению за предыдущий период составил 252,9 тыс. руб.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2020-2024 годы в размере 872,6 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являлись средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам. Согласно представленным отчетам о выполнении производственной программы организацией выполнено мероприятий на сумму 267,4 тыс. руб. (30,64%)

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением

обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды на территории с.п. Хатией из источников водоснабжения из 3 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам; из 6 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам все соответствуют установленным требованиям. Из распределительной сети из 4 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам; из 4 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам 1 не соответствует установленным требованиям.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 10 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть 4 пробы не соответствуют установленным требованиям. Из 2 исследованных проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети 2 пробы не соответствуют установленным гигиеническим нормативам.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,00$.

Таким образом,

$$\begin{aligned} \Delta ЦП_{23} &= \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = \\ &= 0,03 \times 7751,97 \times 1,08 \times 1,058 = 189,88 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-736,38
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-94,00
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-546,5
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-189,88
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил -736,38 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -94,00 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы 546,5 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения -189,88 тыс.руб.

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил 0,00 тыс. руб., 736,38 тыс. руб. остаток к исключению в следующий период.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» 546,5 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (546,5 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период по годам составил:

на 2025 год – 6 329,29 тыс. руб.,
на 2026 год – 6 660,97 тыс. руб.,
на 2027 год – 7 003,57 тыс. руб.,
на 2028 год – 7 366,42 тыс. руб.,
на 2029 год – 7 750,38 тыс. руб.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025-2029 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей» в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	19,72	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	20,51	104,01
с 01.01.2026 по 30.06.2026	20,51	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	21,83	106,44
с 01.01.2027 по 30.06.2027	21,83	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	22,69	103,94
с 01.01.2028 по 30.06.2028	22,26	98,10
с 01.07.2028 по 31.12.2028	24,13	106,35
с 01.01.2029 по 30.06.2029	24,13	100,00
с 01.07.2029 по 31.12.2029	25,13	104,14

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Комитета

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей» на 2025-2029 годы.
2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей» на 2025-2029 годы.
3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей» на 2025-2029 годы.
4. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Водоснабжение с.п. Хатуей» на 2025-2029 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;
«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 47. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год муниципального предприятия «Благоустройство и водоснабжение» сельского поселения Урух Лескенского муниципального района.

Докладчик: Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МП «Благоустройство и водоснабжение» с.п. Урух о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год до 1 мая 2024 года не поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору. В связи с отсутствием заявления и пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от 16.05.2024 № 95) о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МП «Благоустройство и водоснабжение» с.п. Урух. Уполномоченный по делу Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 05.04.2024 (вх. № 37-1255).

МП «Благоустройство и водоснабжение» с.п. Урух осуществляет свою деятельность на основании Устава. Администрацией сельского поселения Урух Лескенского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики передано имущество в оперативное управление МП «Благоустройство и водоснабжение» с.п. Урух для оказания услуг холодного водоснабжения сельского поселения Урух на основании договора от 22.10.2021 № 1.

Долгосрочные тарифы на питьевую воду на предыдущий долгосрочный период регулирования для МП «Благоустройство и водоснабжение» с.п. Урух Лескенского муниципального района на 2024-2028 годы установлены приказом Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору от 19 декабря 2023 г. № 225/1:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	11,18	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	11,58	103,58
с 01.01.2025 по 30.06.2025	11,58	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	14,05	121,33
с 01.01.2026 по 30.06.2026	13,33	94,56
с 01.07.2026 по 31.12.2026	13,33	100,00
с 01.01.2027 по 30.06.2027	13,33	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	14,41	108,10
с 01.01.2028 по 30.06.2028	14,41	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028	14,47	100,42

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении для МП «Благоустройство и водоснабжение» с.п. Урух Лескенского муниципального района на питьевую воду для потребителей на 2024 - 2028 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору от 19 декабря 2023 г. № 225/3:

№ п/п	Наименование регулируемого	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности

	вида деятельности организации			операционных расходов	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	Оказание услуг по водоснабжению	2024	2795,92	1	13,96	0,428
		2025	X	1	13,96	0,428
		2026	X	1	13,96	0,428
		2027	X	1	13,96	0,428
		2028	X	1	13,96	0,428

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МП «Благоустройство и водоснабжение» с.п. Урух Лескенского муниципального района» на 2024-2028 годы утверждена приказом Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору от 19 декабря 2023 г. № 225/2

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала. При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	0,00	0,00	104,2	0,00	0,00
Индекс цен на электрическую энергию	0,00	0,00	106,0	0,00	0,00
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-СН2	118,8-НН 114,05-СН2	106,8	103,00

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	350,32	352,956	0,00	350,720
Населению	Тыс. куб. м.	337,32	339,556	0,00	337,32
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	13,00	13,400	0,00	13,400
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,00	0,00	0,00	0,00
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	331,32 (48,60%)	57,267 (13,96%)	0,00	56,904 (13,96%)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	681,568	410,223	0,00	407,624

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 350,72 тыс. куб. м.

- в том числе по категориям потребителей:

населению

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 337,32 тыс. куб. м.;
 прочим потребителям, за исключением населения
 предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
 учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. куб. м.
 бюджетным потребителям
 предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
 учтено в проекте тарифа – 13,40 тыс. куб. м.
 - величина потерь в системах водоснабжения:
 предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.
 учтено в проекте тарифа – 56,904 (13,96%) тыс. куб. м.;
 - расчетный объем услуг (подъем воды):
 предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
 учтено в проекте тарифа – 407,624 тыс. куб. м.

Корректировка объема реализации услуг производилась Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями, а также фактических данных организации.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 23,99 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 27.04.2023 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2024-2028 годы».

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 0,00 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 0,00 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 0,00 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 0,00 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024 - 2028 годы необходимая валовая выручка МП «Благоустройство и водоснабжение» с.п. Урух на 2025 год составила 4522,87 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 2884,22 тыс. руб.;
- расходы на приобретение электрической энергии – 1424,35 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 214,30 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{СК} = OP_{i0} * \Pi_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{СК}) * (1 + ИКА_j^{СК}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_i^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР_j - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

ИПЦ_j^{ск} - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

ИКА_j^{ск} - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1. Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 2795,92 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 225/3;

- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 225/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$ОР_{2025}^{ск} = 2795,92 * 0,99 * 1,058 = 2928,51$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 44,29 тыс. руб. (2928,51-2884,22).

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$РТ_i^{ск} = УП_i^{эф} * Q_i^{ск} * ЦТ_i^{ск} \quad (2)$$

где:

$УП_i^{эф}$ - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

$Q_i^{ск}$ - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{ск}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,428 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 225/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,05 %;

- подъем питьевой воды 407,624 тыс. куб. м.

$РТ_{2025}^{ск} = 0,428 * 8,3499 * 407,624 = 1456,18$ тыс. руб.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год

определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 1456,18 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 31,83 тыс. руб. (1456,18 – 1424,35).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 168,22 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 407,624 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595$);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 45,99 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($4598,90 \times 1\% = 45,99$ тыс. руб.).

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 214,21 тыс. руб. Уменьшение по отношению к утвержденным составило – 0,09 тыс. руб. (214,21-214,30).

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов за 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов при установлении тарифов на период 2019 - 2023 гг. 1967,35 тыс. руб., утвержден приказом министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики (далее – Орган регулирования) от 19 декабря 2018 года № 76/2;

- фактический индекс потребительских цен за 2020 год – 103,4%, 2021 год - 106,7%, за 2022 год -113,8%, за 2023 год – 105,9 % (согласно прогнозу социально-экономического развития

Российской Федерации, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Органа регулирования от 19 декабря 2018 года № 76/2;

$OP_{2023} = 1967,35 * 0,99 * 1,034 * 0,99 * 1,067 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,059 = 2512,729$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 2512,729 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,433 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Органа регулирования от 19 декабря 2018 года № 76/2;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 7,3213 руб./кВт.ч.;

- подъем питьевой воды за 2023 год – 411,083 тыс. куб.м.;

$PT_{2023}^{факт} = 0,433 * 7,3213 * 411,083 = 1304,38$ тыс. руб.

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 1304,38 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 171,42 тыс. руб. В том числе: водный налог – 132,01 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 39,41 тыс. руб.;

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 99,10 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HVB_{i-2}^k = HVB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HVB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HVB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + PЭ_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го\phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HVB_{i-2}^c + \Delta HVB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методический указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\phi} = 2512,73 + 99,10 + 1304,79 + (-303,91) = 3612,297 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\phi} = V_{23} * T_{23} = 328,86 * 11,18 = 3676,686 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 3612,297 - 3676,686 = -64,389 \text{ тыс. руб.}$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения МП «Благоустройство и водоснабжение» с.п. Урух

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 год в размере 558,4 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

За первый долгосрочный период 2019-2023 годов организацией на выполнение мероприятий утверждена сумма 2381,09 тыс. руб., по факту организации долгосрочный период регулирования сумма выполнения составила 862,53 тыс. руб. или 36,22% от плана.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы за 2023 год составила – 444,72 тыс. руб. общая сумма корректировки (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы) составила 2440,5 тыс.руб.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды на территории с.п. Урух из источников водоснабжения из 6 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам; из 6 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам 2 пробы не соответствуют установленным требованиям. Из распределительной сети из 4 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам; из 4 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам 1 не соответствуют установленным требованиям.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 5 исследованных проб по санитарно-химическим показателям 3 пробы не соответствуют установленным требованиям. Из 7 проб исследованных по микробиологическим показателям 5 проб не соответствуют установленным требованиям.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,33$

Таким образом,

$$\begin{aligned} \Delta ЦП_{23} &= \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = \\ &= 0,03 \times 3676,70 \times 1,08 \times 1,058 = 126,03 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МП «Благоустройство и водоснабжение» с.п. Урух:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-335,14
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-64,39
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-126,03
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-144,72
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил – 335,14 тыс. руб., 3650 тыс. руб. остаток к исключению в следующем периоде.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 3794,72 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы) В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (3650 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период на 2025 год составил – 4263,76 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих

финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МП «Благоустройство и водоснабжение» с.п. Урух в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	11,58	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	12,73	

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МП «Благоустройство и водоснабжение» с.п. Урух.
2. Внести изменения в производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МП «Благоустройство и водоснабжение» с.п. Урух на 2025 год.
3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МП «Благоустройство и водоснабжение» с.п. Урух на 2025 год.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - ;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 48. Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду муниципального унитарного предприятия «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» Лескенского муниципального района на 2025-2029 годы.

Докладчик: Кумышева М.Р. – консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

В адрес Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) заявление МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025-2029 годы не поступило. В соответствии с пп. «б» п. 13 и п. 15 Правил регулирования с 16 мая 2024 приказом Комитета открыто дело (от 15.05.2024 № 94) об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025-2029 годы для МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей». Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 27.03.2024 (вх. № 37-1033, №37-1979 от 05.06.23г.).

МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Администрацией сельского поселения договором от 10.01.2022 закреплено на праве хоз. ведения имущество за МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей».

Долгосрочные тарифы на питьевую воду на предыдущий долгосрочный период регулирования для МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» на 2020-2024 годы установлены приказом Комитета от 16 декабря 2019 года № 54/1 (в ред. от 19.12.2023) с календарной разбивкой:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2020 по 30.06.2020	14,28	
с 01.07.2020 по 31.12.2020	14,32	100,28
с 01.01.2021 по 30.06.2021	14,32	100,00
с 01.07.2021 по 31.12.2021	14,86	103,77
с 01.01.2022 по 30.06.2022	14,86	100,00
с 01.07.2022 по 30.11.2022	15,54	104,58
с 01.12.2022 по 31.12.2022	16,82	108,24
с 01.01.2023 по 31.12.2023	16,82	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	16,82	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	17,67	105,05

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» Лескенского муниципального района на 2020 - 2024 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 16 декабря 2019 года № 54/2:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	Оказание услуг по водоснабжению	2020	3544,36	1	19,79	0,87
		2021	X	1	19,79	0,87
		2022	X	1	19,79	0,87
		2023	X	1	19,79	0,87
		2024	X	1	19,79	0,87

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» на 2020-2024 годы утверждена приказом Комитета от 16 декабря 2019 г. № 54/3.

В соответствии с частью 5.1 статьи 32 Закона о водоснабжении определено, что при расчёте тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения должны быть учтены нормативы потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. В соответствии с пунктом 3.1. части 1 статьи 5 Закона о водоснабжении (п. 3.1 введен Федеральным законом от 28.01.2022 № 5-ФЗ) к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения относится установление нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. Порядок утверждения определен приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/пр «Об утверждении порядка установления нормативов потерь горячей питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке и внесении изменений в некоторые приказы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по вопросам

определения потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения».

Установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении каждой организации, эксплуатирующей объекты централизованных систем водоснабжения, с учетом вида эксплуатируемых объектов отдельно по каждой централизованной системе водоснабжения.

Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.07.2022 № 166-ПП «О внесении изменений в пункт 7 Положения о Государственном комитете Кабардино – Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» соответствующие полномочия закреплены за Комитетом.

Определение нормативов потерь воды осуществляется на долгосрочный период регулирования, определяемый в соответствии с Основами ценообразования, либо на период действия тарифов, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

От МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» заявление об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы на территории сельского поселения Анзорей Лескенского муниципального района в Комитет поступило 08.04.2024 № 37-1290. В соответствии с пунктом 45 Порядка приказом Комитета от 26.04.2023 № 16 утверждены нормативы потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы при отсутствии необходимых документов об установлении нормативов потерь воды на основании имеющихся у уполномоченного органа сведений для МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей»:

	Норматив потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025 – 20289годы	период	%
1	Муниципальное унитарное предприятие «Водоснабжение\ Дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» (система водоснабжения сельского поселения Анзорей Лескенского муниципального района)	2025	18,18
		2026	18,18
		2027	18,18
		2028	18,18
		2029	18,18

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» на 2025 - 2029 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Производственная программа, соответствующая действующему законодательству и требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» представлена не была.

Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены объемы по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
учтено в проекте тарифа – 408,572 тыс. куб. м.
- в том числе по категориям потребителей:

населению

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
учтено в проекте тарифа – 384,898тыс. куб. м.;
прочим потребителям, за исключением населения
предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 3,134 тыс. куб. м.
 -бюджетным потребителям
 предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
 учтено в проекте тарифа – 20,540 тыс. куб. м.
 - величина потерь в системах водоснабжения:
 предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.
 учтено в проекте тарифа – 90,783 тыс. куб. м. (18,18 %);
 - расчетный объем услуг (подъем воды):
 предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
 учтено в проекте тарифа – 410,223 тыс. куб. м

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями, а также данных организации по фактическому объему потребления воды за предыдущие 3 года.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 18,18 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 26.04.2024 г. № 13 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы».

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	108,00	105,8	104,30	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	105,1	114,1	106,8	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Индекс цен на электрическую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» на 2024 год составила 7484,94 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 3134,39 тыс. руб.;

- расходы на электрическую энергию – 4047,26 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 303,29 тыс. руб.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

В связи с отсутствием предложения организации, Комитетом приняты затраты на уровне 0.

2. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 2407,36 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г.

№ 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 7 единицы, предложение организации – 0,0 единиц.

МРОТ с 1 января 2024 года 22400 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ (ред. от 29.10.2024) «О минимальном размере оплаты труда».

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Расходы на оплату труда в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год.	Предложение Комитета 2024 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	0,00	888,62
1.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	0,00	24684
1.3	Численность	ед.	0,0	3,00
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	0,00	268,36
2	Ремонтный персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	0,00	689,36
2.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	0,00	28723,20
2.3	Численность	ед.	0,00	2
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	0,00	208,19
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	0,00	829,38
3.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	0,00	34557,60
3.3	Численность	ед.	0,00	2
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	0,00	250,47

3. Расходы на энергетические ресурсы:

1. Расходы на приобретение электрической энергии:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 4047,26 тыс. руб.
Объем необходимой электрической энергии:
предложение организации – 0,00 тыс. кВт.ч.
(удельный расход – 0,00 кВт.ч / м³);
учтено в проекте тарифа 485,16 тыс. кВт.ч.
(удельный расход – 0,9716 кВт.ч / м³).

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

4. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. «Плата за пользование водными объектам»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;
учтено в проекте тарифа – 228,44 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 407,624 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м³ для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м³ из подземных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м³. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595$);

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно 326 руб. за 1 тыс. куб. м водных ресурсов, забранных (изъятых) из водного объекта. Начиная с 2026 года ставка водного налога при заборе (изъятии) водных ресурсов из водных

объектов для водоснабжения населения определяется ежегодно путем умножения ставки водного налога для этого вида водопользования, действовавшей в предыдущем году, на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году налогового периода. Таким образом, расходы по статье водный налог составили: для населения 153,36 тыс. руб., для прочих потребителей 75,08 тыс. руб., (с учетом подъема воды 499,354 и налоговой ставки 326,0 руб. на подъем для населения и 2595,0 руб. на подъем 28,93 м3 из подземных источников). Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595$);

2. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 74,85 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($7484,94 \times 1\% = 74,85$ тыс. руб.).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей», определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2029 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	3134,39	1	18,18	0,972
2026	X	1	18,18	0,972
2027	X	1	18,18	0,972
2028	X	1	18,18	0,972
2029	X	1	18,18	0,972

Предложение МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 0,00 тыс.руб.;

2026 год – 0,00 тыс.руб.;

2027 год – 0,00 тыс.руб.;

2028 год – 0,00 тыс.руб.;

2029 год – 0,00 тыс.руб.

МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» заявлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025	0,00	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2025 по 31.12.2025	0,00	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2026 по 30.06.2026	0,00	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2026 по 31.12.2026	0,00	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2027 по 30.06.2027	0,00	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2027 по 31.12.2027	0,00	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2028 по 30.06.2028	0,00	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2028 по 31.12.2028	0,00	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2029 по 30.06.2029	0,00	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2029 по 31.12.2029	0,00	за 1 куб. метр питьевой воды.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» на 2025 года составляет 7452,87 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 0,00 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2029 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» в соответствии с Основами ценообразования составила

на 2025 год	– 7 484,94 тыс. руб.,
на 2026 год	– 7 879,55 тыс. руб.,
на 2027 год	– 8 287,45 тыс. руб.,
на 2028 год	– 8 719,65 тыс. руб.,
на 2029 год	– 9 177,13 тыс. руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» на 2025–2029 годы.

Т.к. организацией не представлена производственная программа на 2024 год, расходы на текущий ремонт составили 0,00 тыс.руб.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2029 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2023	Плановые показатели				
				2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Показатели качества питьевой воды							
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения							
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	1,436	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов							
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/куб. м.	1,552	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего раздельного учета электрической энергии.

Корректировка необходимой валовой выручки в сфере холодного водоснабжения МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» за предыдущий период регулирования.

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 3544,36 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2019 года № 54/2;

- индекс потребительских цен за 2021 год 106,7%, за 2022 год – 113,8%, за 2023 год – 105,9% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года), разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 16 декабря 2019 года № 54/2;

- индекс изменения количества активов 0 %.

$OP_{2023} = 3544,36 * 0,99 * 1,067 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,059 = 4422,278$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 4422,278 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 280,25 тыс. руб. В том числе: водный налог – 198,70 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 81,55 тыс. руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 191,23 тыс. руб. В том числе: водный налог – 154,71 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 36,52 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{Φ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\Phi} = OP_{i-2}^{\Phi} + HP_{i-2}^{\Phi} + PЭ_{i-2}^{\Phi} + A_{i-2}^{\Phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го\Phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{Φ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{Φ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{Φ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\Phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, ΔHBB_{i-2}^c , ΔHBB_{i-4}^k - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$HBB_{2023}^{\Phi} = 4422,278 + 191,23 + 3590,61 + (-)640,44 = 7563,674 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = 451,59 \cdot 16,82 = 7595,744 \text{ тыс.руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^K = 7563,674 - 7595,744 = -32,07 \text{ тыс. руб.}$$

**Выполнение мероприятий производственной программы в сфере
холодного водоснабжения МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и
благоустройство с. Анзорей»**

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 году в размере 1459,8 тыс. руб., согласно отчету о выполнении производственной программы – 435,455 тыс. руб., остаток средств к исключению за предыдущий период составил 1024,35 тыс. руб.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2020-2024 годы в размере 5091,00 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являлись средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам. Согласно представленным отчетам о выполнении производственной программы организацией выполнено мероприятий на сумму 1491,495 тыс. руб. (29,30%)

**Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической
эффективности объектов централизованных систем холодного
водоснабжения за 2023 год.**

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 3 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам. Из 6 исследованных проб по микробиологическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам. Из распределительной сети из 4 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам; из 4 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам 2 не соответствуют установленным требованиям.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 11 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть 1 проба не соответствует установленным требованиям.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i-год по

формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i-го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,00$.

Таким образом,

$$\begin{aligned} \Delta ЦП_{23} &= \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = \\ &= 0,03 \times 7751,97 \times 1,08 \times 1,058 = 224,55 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-32,07
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-32,07
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	0,00
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	0,00
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил – 32,07 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -32,07 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы 2004,34 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения –224,55 тыс.руб.

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил -32,07 тыс. руб., 2228,89 тыс. руб. остаток к исключению в следующий период.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» 2228,89 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (2228,89 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период по годам составил:

на 2025 год – 7 484,94 тыс. руб.,
на 2026 год – 7 879,55 тыс. руб.,
на 2027 год – 8 287,45 тыс. руб.,
на 2028 год – 8 719,65 тыс. руб.,
на 2029 год – 9 177,13 тыс. руб.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025-2029 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	17,67	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	18,81	106,45
с 01.01.2026 по 30.06.2026	18,81	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	19,76	105,05
с 01.01.2027 по 30.06.2027	19,76	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	20,81	105,31
с 01.01.2028 по 30.06.2028	20,81	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028	21,87	105,09
с 01.01.2029 по 30.06.2029	21,87	100,00
с 01.07.2029 по 31.12.2029	23,05	105,4

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Комитета

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» на 2025-2029 годы.
2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» на 2025-2029 годы.
3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» на 2025-2029 годы.
4. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей» на 2025-2029 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» -7 ;

«ПРОТИВ» -0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» -0 .

Вопрос № 49. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального предприятия «Коммунхоз» сельского поселения Озрек Лескенского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики.

Докладчик: Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «КОММУНХОЗ» сельского поселения Озрек о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2024 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) через систему сбора данных «Экспресс-отчётность» 25 апреля 2024 года (вх. № 37 – 1487). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1757 от 06.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили в Комитет 13.05.2024. В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 13 мая 2023 года приказом Комитета открыто дело (от 13.05.2024 № 60) о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Коммунхоз» сельского поселения Озрек. Уполномоченный по делу Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 1 апреля 2024 года (вх.№ 37-1105 от 01.04.24г.).

МУП «КОММУНХОЗ» сельского поселения Озрек оказывает услуги на основании Устава. Договором от 11 ноября 2018 г. № б/н о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения

за МУП «Коммунхоз» сельского поселения Озрек, администрация с.п. Озрек Лескенского муниципального района передала водопроводное хозяйство в хозяйственное ведение МУП «КОММУНХОЗ» сельского поселения Озрек.

Долгосрочные тарифы на 2023-2027 годы установлены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/1 и введены в действие с 1 декабря 2022 года в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» (ред. от 19.12.2023г.:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.12.2022 по 31.12.2022	15,96	
с 01.01.2023 по 31.12.2023	15,96	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	15,96	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	16,91	105,95
с 01.01.2025 по 30.06.2025	17,98	95,49
с 01.07.2025 по 31.12.2025	17,98	100,00
с 01.01.2026 по 30.06.2026	17,98	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	19,09	106,17
с 01.01.2027 по 30.06.2027	19,09	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	19,14	100,26

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «КОММУНХОЗ» сельского поселения Озрек тарифов на питьевую воду для потребителей с.п. Озрек Лескенского муниципального района на 2023 - 2027 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/3:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
1	Оказание услуг по водоснабжению	2023	1323,07	1	16,76	0,554
		2024	X	1	16,76	0,554
		2025	X	1	16,76	0,554
		2026	X	1	16,76	0,554
		2027	X	1	16,76	0,554

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала. При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	104,00	104,90	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,69	115,76	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	0,00	108,0	104,2	0,00	0,00
Индекс цен на электрическую энергию	0,00	105,1	106,0	0,00	0,00
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2024 год					
Показатели	2023 год	2025 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	107,2	105,8	104,30	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	1,118	116,6	1,141	106,80	106,80

Объем реализации	Тыс. куб. м.	111,823	123,143	123,136	123,815
Населению	Тыс. куб. м.	111,823	111,823	111,823	112,495
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	0,00	11,320	11,320	11,320
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,00	0,00	0,00	0,00
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	36,12 (24,41%)	24,801 (16,76%)	24,799 (16,76%)	24,801 (16,76 %)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	147,943	147,944	147,935	148,751

Объемы полезного отпуска на 2024 год приняты на уровне учтенных при установлении долгосрочных тарифов по категории «Бюджетные потребители», по «Населению» идет увеличение за счет потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению при использовании земельного участка и надворных построек. Расчет производился исходя на 5 месяцев (поливной сезон), организация предоставила расчет на 4 месяца.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 2176,94 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1448,49 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 649,36 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 79,08 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2023 - 2027 годы необходимая валовая выручка МУП «КОММУНХОЗ» сельского поселения Озрек на 2025 год составила 2407,00 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1448,49 тыс. руб.;
- расходы на приобретение электрической энергии – 735,00 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 223,51 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * P_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 1323,07 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/3;
- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);
- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/3;
- индекс изменения количества активов 0.

$$ОР_{2025}^{СК} = 1323,07 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 1481,71 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 33,22 тыс. руб. (1481,71-1448,49).

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$РТ_i^{СК} = УП_i^{ЭФ} * Q_i^{СК} * ЦТ_i^{СК} \quad (2)$$

где:

$УП_i^{ЭФ}$ - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

$Q_i^{СК}$ - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{СК}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,554 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/3;
- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,05 % (СН2) и 118,8% (НН) ;
- подъем питьевой воды 148,751 тыс. куб. м.)

$$РТ_{2025}^{СК} = 0,554 * 9,5133 * 148,751 = 783,47 \text{ тыс. руб.}$$

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 783,47 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 48,47 тыс. руб. (783,47-735,00).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 79,08 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 79,35 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 148,751 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595$);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 23,71 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($2371,31 \times 1\% = 23,71$ тыс. руб.).

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 103,06 тыс. руб. Уменьшение по отношению к утвержденным составило – 2,06 тыс. руб. (103,06-101,00).

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов при установлении тарифов на период 2020 - 2022 гг. 746,45 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2019 года № 53/2;

- фактический индекс потребительских цен за 2021 год - 106,7%, за 2022 год -113,8%, за 2023 год -105,9% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2019 года № 53/2;

- индекс изменения количества активов 0 %.

$$OP_{2023} = 746,45 * 0,99 * 1,067 * 0,99 * 1,138 = 888,34 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки операционные расходы на 2025 год определены в сумме 888,34 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,85 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2019 года № 53/2;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 7,33 руб./кВт.ч.;

- подъем питьевой воды за 2023 год – 158,870 тыс. куб.м.;

$$PT_{2023}^{\text{факт}} = 0,85 * 7,33 * 158,870 = 990,03 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 990,03 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 90,48 тыс. руб. Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 33,39 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HVBV_{i-2}^k = HVBV_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

$HVBV_{i-2}^{\phi}$ - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HVBV_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + P\mathcal{E}_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + PP_{i-2} + PP_{i-2}^{\text{го}\phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HVBV_{i-2}^c + \Delta HVBV_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$P\mathcal{E}_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

PP_{i-2} - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$PP_{i-2}^{\text{го}\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 1323,07 + 675,39 - 99,02 + 43,87 = 1943,31 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = 15,96 * 123,14 = 1965,36$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 1943,32 - 1965,36 = -22,04 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «КОММУНХОЗ» сельского поселения Озрек на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 год в размере 181,00 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

За первый долгосрочный период 2021-2022 годов организацией на выполнение мероприятий утверждена сумма 710,9 тыс. руб., по факту организации сумма выполнения составила 738,173 тыс. руб. или 103,84 % от плана.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 73,20 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы).

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды на территории с.п. Озрек Лескенского муниципального района из 6 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам. Из 8 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам 1 проба не соответствует установленным требованиям.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 8 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют установленным требованиям. Из 4 проб исследованных по микробиологическим показателям все соответствуют установленным требованиям.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{22} = 0,66$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min(1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = \\ = 0,03 \times 1964,84 \times 1,080 \times 1,058 = 67,35 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «КОММУНХОЗ» сельского поселения Озрек:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-162,60
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-22,04
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы	-67,35
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-73,20
Сглаживание	44,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил -162,60 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -22,04 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы -67,35 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения -73,20 тыс.руб..

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i , производимого в целях сглаживания тарифов, определяется по формуле (5). Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta НВВ_i^c = \min\{0,12 \cdot НВВ_i^{bc}; \Delta НВВ_p^c\}, (5)$$

где:

$НВВ_i^{bc}$ - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_p^c$ - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования (i) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования.

$$\Delta \text{НВВ}_i^c = \min (0,12*2167,8) = \min (260,136).$$

Т.о. величина сглаживания необходимой валовой выручки определена органом регулирования в размере, не превышающем 12% от НВВ – (- 144,00 тыс. руб.). Из 144,00 тыс. руб. в 2025 году организации возвращается 44,00 тыс.руб.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «КОММУНХОЗ» сельского поселения Озрек на 2025 год составляет 2249,62 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – 202,7 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «КОММУНХОЗ» сельского поселения Озрек Лескенского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	16,91	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	19,43	114,90

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Комитета, с учетом мнений выступающих, правление Комитета

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «КОММУНХОЗ» сельского поселения Озрек Лескенского муниципального района

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «КОММУНХОЗ» сельского поселения Озрек Лескенского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «КОММУНХОЗ» сельского поселения Озрек Лескенского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 50. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Благострой» на территории сельского поселения Аргудан Лескенского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики.

Докладчик: Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Благострой» о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год до 1 мая 2024 года не поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору. В связи с отсутствием заявления и пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от 16.05.2024 № 97) о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Благострой» на территории сельского поселения Аргудан Лескенского муниципального района. Уполномоченный по делу Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере не поступила в Комитет.

МУП «Благострой» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

Согласно договору от 27.03.2017 № 29 местная администрация сельского поселения Аргудан Лескенского муниципального района закрепила имущества на праве хозяйственного ведения за МУП «Благострой» для осуществления деятельности в сфере холодного водоснабжения (срок не указан).

Долгосрочные тарифы для данной организации на 2021-2025 годы установлены приказом Комитета от 17 декабря 2020 г. № 60/3 (ред. от 19.12.2023):

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2021 по 30.06.2021	16,75	
с 01.07.2021 по 31.12.2021	17,07	101,91
с 01.01.2022 по 30.06.2022	17,07	100,00
с 01.07.2022 по 31.12.2022	17,78	104,16
с 01.12.2022 по 31.12.2022	19,30	108,55
с 01.01.2023 по 31.12.2023	19,30	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	19,30	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	20,45	105,96
с 01.01.2025 по 30.06.2025	21,33	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	21,96	102,95

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении для МУП «Благострой» на питьевую воду для потребителей на 2021 - 2025 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору от 17 декабря 2020 г. № 60/2:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	Оказание услуг по водоснабжению	2021	5100,87	1	17,81	1,53
		2022	X	1	17,81	1,53
		2023	X	1	17,81	1,53
		2024	X	1	17,81	1,53
		2025	X	1	17,81	1,53

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О

государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала. При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	0,00	0,00	104,2	0,00	0,00
Индекс цен на электрическую энергию	0,00	0,00	106,0	0,00	0,00
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-СН2	118,80 -НН 114,05-СН2	106,8	103,00

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.		762,410		762,410
Населению	Тыс. куб. м.		704,870		704,870
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.		33,310		33,310
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.		24,230		24,230
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.		165,209 (17,81%)		165,209 (17,81%)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.		927,619		927,619

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 762,410 тыс. куб. м.

- в том числе по категориям потребителей:

населению

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 704,870 тыс. куб. м.;

прочим потребителям, за исключением населения

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 24,230 тыс. куб. м.

бюджетным потребителям
предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
учтено в проекте тарифа – 33,310 тыс. куб. м.
- величина потерь в системах водоснабжения:
предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.
учтено в проекте тарифа – 165,209 (17,81%) тыс. куб. м.;
- расчетный объем услуг (подъем воды):
предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
учтено в проекте тарифа – 927,619 тыс. куб. м.

Поскольку МУП «Благострой» и орган регулирования не обладают в полном объеме достоверной информацией, необходимой для объективного расчета объемов реализации услуг, в связи с отсутствием обосновывающих документов от организации, подтверждающих увеличение объема, предлагается показатели для корректировки тарифов принять на уровне показателей, принятых при расчете тарифов на уровне 2021-2025 годов.

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями.

Согласно данным статистики на 01.01.2024 года на территории сельского поселения Аргудан проживает 9008 человек.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 17,81 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 27.04.2023 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2024-2028 годы».

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 0,00 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 0,00 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 0,00 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 0,00 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024 - 2028 годы необходимая валовая выручка МУП «Благострой» на 2025 год составила 19283,38 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 6747,34 тыс. руб.;
- расходы на приобретение электрической энергии – 11881,95 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 654,09 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{СК} = OP_{i0} * P_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{СК}) * (1 + ИКА_j^{СК}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_i^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР_j - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

ИПЦ_j^{ск} - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

ИКА_j^{ск} - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1. Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 5100,87 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 г. № 60/2;

- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 г. № 60/2;

- индекс изменения количества активов 0.

$ОР_{2025}^{ск} = 5100,87 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,059 * 0,99 * 1,080 * 0,99 * 1,058 = 6747,341$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 1020,701 тыс. руб. (6747,341-5726,64).

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$РТ_i^{ск} = УП_i^{эф} * Q_i^{ск} * ЦТ_i^{ск} \quad (2)$$

где:

$УП_i^{эф}$ - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

$Q_i^{ск}$ - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{ск}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 1,534 кВт.ч./куб.м. утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 60/2;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,05 %;

- подъем питьевой воды 927,619 тыс. куб. м.

$РТ_{2025}^{ск} = 1,534 * 8,3487 * 927,619 = 11879,93$ тыс. руб.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год

определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 11879,93 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 1726,849 тыс. руб. (11879,93-10153,08).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 461,25 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 927,619 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595$);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 192,83 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($19283,38 \times 1\% = 192,83$ тыс. руб.).

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 654,09 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило – 29,41 тыс. руб. (654,09-624,68).

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов за 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов при установлении тарифов на период 2021-2025 гг. 5100,87 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 60/2;

- фактический индекс потребительских цен за 2022 год – 113,8%, 2023 год – 105,9%, (согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024, разработанного Минэкономразвития России;

$OP_{2023} = 5100,87 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,059 = 6024,94$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 6024,94 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 1,534 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 60/2;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 7,32 руб./кВт.ч.;

- подъем питьевой воды за 2023 год – 927,619 тыс. куб.м.;

$PT_{2023}^{факт} = 1,534 * 7,32 * 927,619 = 10418,412$ тыс. руб.

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 10418,412 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 515,14 тыс. руб. В том числе: водный налог – 348,48 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 166,66 тыс. руб.;

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 138,57 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + PЭ_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го\phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

BK_{i-2}^{Φ} - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

DK_{i-2}^{Φ} - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 6024,94 + 138,57 + 10418,412 + (-2116,99) = 14464,93 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = V_{23} * T_{23} = 762,41 * 19,30 = 14714,513 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 14464,93 - 14714,513 = -249,58 \text{ тыс. руб.}$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Благострой» на территории сельского поселения Аргудан

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 год в размере 1486,72 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

За первый долгосрочный период 2019-2023 годов организацией на выполнение мероприятий утверждена сумма 8924,54 тыс. руб., по факту организации долгосрочный период регулирования сумма выполнения составила 1662,26 тыс. руб. или 18,62 % от плана.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы за 2023 год составила – 1486,72 тыс. руб. общая сумма корректировки (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы) составила -2446,72 тыс.руб.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное

водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды на территории с.п. Аргудан из источников водоснабжения из 5 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам; из 10 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам все соответствуют установленным требованиям. Из распределительной сети из 4 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам; из 4 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам 1 проба не соответствует установленным требованиям.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 23 исследованных проб по санитарно-химическим показателям 1 проба не соответствует установленным требованиям. Из 1 пробы исследованной по микробиологическим показателям все соответствуют установленным требованиям.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,33$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) =$$

$$= 0,03 \times 14715,9 \times 1,08 \times 1,058 = 495,13 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Благострой»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-3191,44
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-249,58
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-2446,72
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-495,13
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил – 3191,44 тыс. руб., в том числе 960 тыс. руб. остаток к исключению в следующем периоде.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 2446,72 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы).

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период на 2025 год составил – 16091,94 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Благострой» в следующих размерах:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	20,45	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	21,76	106,41

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Благострой» на территории сельского поселения Аргудан.
2. Внести изменения в производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Благострой» на территории сельского поселения Аргудан на 2025 год.
3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Благострой» на территории сельского поселения Аргудан на 2025 год.

Согласно листу голосования:

«ЗА» -7 ;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 51. Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования тарифов на питьевую воду и установлении тарифов на питьевую воду на 2025-2029 годы для муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» на территории городского поселения Терек Терского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Терский водоканал» об утверждении производственной программы и долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025-2029 годы поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» 27.04.2024 года (вх. № 37 – 1579). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1756 от 27.04.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 16.05.2024 № 74) об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025-2029 годы для МУП «Терский водоканал» на территории городского поселения Терек Терского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 30.03.2023 года. (вх. № 37-1104 от 01.04.2024)

МУП «Терский водоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией Терского муниципального района КБР объекты водоснабжения и водоотведения, находящиеся в муниципальной собственности Терского муниципального района, первоначальной стоимостью 14403,495 тыс. руб., закреплены на праве хозяйственного ведения за МУП «Терский водоканал» договором №1 от 02.07.2021 года. Акт приема передачи имущества от 02.07.2021 года.

Долгосрочные тарифы для данной организации на 2022-2024 годы установлены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/1 (ред. от 17.11.2022):

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	11,64	99,32
с 01.07.2022 по 30.11.2022	11,64	100,00
с 01.12.2022 по 31.12.2022	12,63	108,5
с 01.01.2023 по 31.12.2023	12,63	107,99
с 01.01.2024 по 30.06.2024	12,57	99,98
с 01.07.2024 по 31.12.2024	12,63	105,94

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Терский водоканал» тарифов на питьевую воду для потребителей городского поселения Терек на 2022 – 2024 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2022 год	11582,37	1	15,90	0,53
2023 год		1	15,90	0,53
2024 год		1	15,90	0,53

В соответствии с частью 5.1 статьи 32 Закона о водоснабжении определено, что при расчёте тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения должны быть учтены нормативы потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. В соответствии с пунктом 3.1. части 1 статьи 5 Закона о водоснабжении (п. 3.1 введен Федеральным законом от 28.01.2022 № 5-ФЗ) к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения относится установление нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. Порядок утверждения определен приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/пр «Об утверждении порядка установления нормативов потерь горячей питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке и внесении изменений в некоторые приказы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по вопросам определения потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения».

Установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении каждой организации, эксплуатирующей объекты централизованных систем водоснабжения, с учетом вида эксплуатируемых объектов отдельно по каждой централизованной системе водоснабжения.

Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.07.2022 № 166-ПП «О внесении изменений в пункт 7 Положения о Государственном комитете Кабардино – Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» соответствующие полномочия закреплены за Комитетом.

При этом согласно части 3 статьи 2 Федерального закона от 28.01.2022 № 5-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О водоснабжении и водоотведении» учет потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, осуществляется в порядке, действующем до 1 марта 2023 года, до даты окончания текущего долгосрочного периода регулирования, установленного для указанных организаций.

Определение нормативов потерь воды осуществляется на долгосрочный период регулирования, определяемый в соответствии с Основами ценообразования, либо на период действия тарифов, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

От МУП «Терекводоканал» заявления об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025 - 2029 годы на территории г.п. Терек Терского муниципального района в Комитет до 1 марта 2024 года не поступило.. В соответствии с пунктом 45 Порядка приказом Комитета от 26.04.2024 № 17 утверждены нормативы потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025–2029 годы при отсутствии необходимых документов об установлении нормативов потерь воды на основании имеющихся у уполномоченного органа сведений для МУП «Терекводоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района:

	Норматив потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025–2029 годы	период	%
1	Муниципальное унитарное предприятие «Терекводоканал» (система водоснабжения г.п. Терек Терского муниципального района)	2025	12,70
		2026	12,70
		2027	12,70
		2028	12,70
		2029	12,70

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района на 2025 - 2029 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Представленная производственная программа разработана на основании действующего законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены объемы по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Факт организации 2023 год	План органа регулирования на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	План органа регулирования на 2025 год
1	2			5	6
Объем реализации	тыс. м3	1854,08	1786,955	1911,68	1911,68
населению	тыс. м3	1100,48	1033,35	1100,48	1100,48
бюджетным потребителям	тыс. м3	98,40	98,40	156,0	156,0
прочим потребителям	тыс. м3	655,20	655,20	655,20	655,20
Потери воды	тыс. м3 (%)	337,84(15,41)	337,84(15,90)	352,57(15,57)	278,102 (12,70)

Подъем воды	тыс. м3	2191,923	2124,798	2264,255	2189,78

Предложение организации на 2026 год	План органа регулирования на 2026 год	Предложение организации на 2027 год	План органа регулирования на 2027 год
7	8	9	10
1911,68	1911,68	1911,68	1911,68
1100,48	1100,48	1100,48	1100,48
156,0	156,0	156,0	156,0
655,20	655,20	655,20	655,20
352,57(15,57)	278,102 (12,70)	352,57(15,57)	278,102 (12,70)
2264,255	2189,78	2264,255	2189,78

Предложение организации на 2028 год	План органа регулирования на 2028 год	Предложение организации на 2029 год	План органа регулирования на 2029 год
11	12	13	14
1911,68	1911,68	1911,68	1911,68
1100,48	1100,48	1100,48	1100,48
156,0	156,0	156,0	156,0
655,20	655,20	655,20	655,20
352,57(15,57)	278,102 (12,70)	352,57(15,57)	278,102 (12,70)
2264,255	2189,78	2264,255	2189,78

Объемы полезного отпуска приняты на уровне предложения организации с учетом увеличения по отношению к утвержденным на 2024 год в соответствии с представленными реестрами отпуска воды с бюджетными потребителями и прочими потребителями, а также объемов полезного отпуска по категории потребителей население.

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2028 года, разработанного Минэкономразвития России.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района на 2025 год составила 27600,00 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 15818,63 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 8464,23 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 3098,25 тыс. руб.;

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 659,82 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 302,32 тыс. руб.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации – 755,29 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 1063,64 тыс. руб.

Предложение организации скорректировано в соответствии с необходимыми объемами материалов и рыночными ценами на потребляемые материалы. В соответствии с пунктом 19 Методических указаний расходы рассчитаны как сумма затрат по каждому виду сырья и материалов, являющихся производением плановых (расчетных) цен на сырье и материалы, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики, и экономически обоснованных

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	114,05	106,8	106,8	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0

объемов потребления сырья и материалов, необходимых для осуществления мероприятий производственной программы в соответствии с представленными дефектными ведомостями .

2. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 14139,79 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 10975,25 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г.

№ 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 67,09 единицы, предложение организации – 36 единиц, учтено 26,75 единиц. При утверждении плановой численности учитывались данные о фактически замещаемой численности по итогам деятельности организации за 2023 год.

МРОТ с 1 января 2025 года составит 22440 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ «О минимальном размере оплаты труда» в ред. Федерального закона от 27.11.2023 № 548-ФЗ "О внесении изменений в статью 1 Федерального закона "О минимальном размере оплаты труда"

и признании утратившими силу статей 2 и 3 Федерального закона "О внесении изменения в статью 1 Федерального закона "О минимальном размере оплаты труда" и о приостановлении действия ее отдельных положений").

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Расходы на оплату труда в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год.	Предложение Комитета 2024 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5695,19	5266,51
1.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.	32730,98	29957,40
1.3	Численность	ед.	14,50	14,65
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	1719,95	1590,49
2	Ремонтный персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	0,0	1884,96
2.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.		31416,0
2.3	Численность	ед.		5,0
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.		569,26
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	8444,59	3823,78
3.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.	32730,98	44880,0
3.3	Численность	ед.	21,5	7,10
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	2550,27	1154,78

3. Расходы на энергетические ресурсы:

1. Расходы на приобретение электрической энергии:

предложение организации – 19405,91 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 8464,23 тыс. руб.

Объем необходимой электрической энергии:

предложение организации – 2031,39 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,8972 кВт.ч / м³);

учтено в проекте тарифа – 1014,448 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,4633 кВт.ч / м³).

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования расходы на потребляемую электрическую энергию определяются как произведение расчетных экономически обоснованных объемов приобретаемой электрической энергии на плановые (расчетные) цены на электрическую энергию. Расход электроэнергии рассчитан исходя из мощности, производительности и времени работы установленного электрооборудования с учетом данных о фактическом уровне напряжения.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об

электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

4. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. Плата за пользование водными объектами:

предложение организации – 2918,23 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 2822,25 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно 326 руб. за 1 тыс. куб. м водных ресурсов, забранных (изъятых) из водного объекта. Начиная с 2026 года ставка водного налога при заборе (изъятии) водных ресурсов из водных объектов для водоснабжения населения определяется ежегодно путем умножения ставки водного налога для этого вида водопользования, действовавшей в предыдущем году, на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году налогового периода.

2. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 244,47 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 276,0 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная

система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($26811,38 * 1\% = 276$ тыс. руб.).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2029 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	15818,63	1	12,70	0,46
2026		1	12,70	0,46
2027		1	12,70	0,46
2028		1	12,70	0,46
2029		1	12,70	0,46

Предложение МУП «Терский водоканал» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 32124,47 тыс.руб.;
2026 год – 32431,52 тыс.руб.;
2027 год – 32879,68 тыс.руб.;
2028 год – 58025,19 тыс.руб.;
2029 год – 58412,59 тыс.руб.

МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района заявлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 16,80 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2025 по 31.12.2025 16,81 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2026 по 30.06.2026 17,39 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2026 по 31.12.2026 17,39 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2027 по 30.06.2027 17,63 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2027 по 31.12.2027 17,63 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2028 по 30.06.2028 31,11 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2028 по 31.12.2028 31,11 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2029 по 30.06.2029 31,32 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2029 по 31.12.2029 31,32 за 1 куб. метр питьевой воды.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района на 2025 года составляет 26811,38 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 755,29 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2029 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района в соответствии с Основами ценообразования составила

2025 год – 26811,38 тыс.руб.;
 2026 год – 28869,56 тыс.руб.;
 2027 год – 30156,36 тыс.руб.
 2028 год – 31511,77 тыс.руб.;
 2029 год – 32937,81 тыс.руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района на 2025–2029 годы.

Согласно представленной организацией производственной программе на 2025 год утверждены следующие мероприятия на общую сумму в 2025 году 755,29 тыс. руб.: установка СУЗ, замена задвижек д 150мм 3 шт, д 100мм 1 шт, замена труб д 100мм 300м. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 г. № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2029 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Плановые показатели				
			2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Показатели качества питьевой воды						
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов						
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/куб. м.	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего раздельного учета электрической энергии.

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год.

Для первого долгосрочного периода (2022-2024 годы) при корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 11582,37 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 265/3;

$$OP_{23} = 11582,37 * 1,059 * 1,099 = 12143,06 \text{ тыс.руб.}$$

В процессе корректировки операционные расходы год определены в сумме 12143,06 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,53 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 16 декабря 2021 года № 265/3;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 7,32 руб./кВт.ч.;

- подъем питьевой воды за 2023 год – 2165,422 тыс. куб.м.;

$$PT_{2023}^{\text{факт}} = 0,53 * 2165,42 * 7,32 = 8427,80 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 8427,80

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 2302,32 тыс. руб. Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 1340,65 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HVB_{i-2}^k = HVB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HVB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HVB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HR_{i-2}^{\phi} + PЭ_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{\text{го}\phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HVB_{i-2}^c + \Delta HVB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HR_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\phi} = 12143,06 + 1340,65 + 218,90 + 8427,80 + -240,92 = 21889,49 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\phi} = V * T = 12,63 * 1821,12 = 23000,75 \text{ тыс.руб.}$$

$$21889,49 - 23000,75 = -1111,25$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил -1106,6 тыс. руб.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 43 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам. Из 81 исследованной пробы по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам соответствуют все пробы.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» проведено 124 пробы. Все пробы соответствуют нормативным.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,67$.

Размер корректировки за не достижение утвержденных параметров НиК за фактический период 2023 год составил 788,62тыс. руб.

Таким образом по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2023 год для МУП «Терский водоканал»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-4435,22
Размер корректировки НВВ, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов	-1106,6
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-2540,0
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-788,62
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил –4435,22 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -1106,60 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы –2540,0 тыс.руб.(в том числе за предыдущие периоды), выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 788,62 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» 0,0 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (2540,0 тыс. руб.), суммы корректировки (1106,6) планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025-2029 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	13,38	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	14,67	109,64
с 01.01.2026 по 30.06.2026	14,67	100,0
с 01.07.2026 по 31.12.2026	15,53	105,86
с 01.01.2027 по 30.06.2027	15,53	100,0
с 01.07.2027 по 31.12.2027	16,02	103,16
с 01.01.2028 по 30.06.2028	16,02	100,0
с 01.07.2028 по 31.12.2028	16,95	105,81

с 01.01.2029 по 30.06.2029	16,95	100,0
с 01.07.2029 по 31.12.2029	17,51	105,81

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района на 2025-2029 годы.
2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района на 2025-2029 годы.
3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района на 2025-2029 годы.
4. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района на 2025-2029 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования тарифов, установлении долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025-2029 годы для муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» на территории городского поселения Терек Терского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Терский водоканал» об утверждении производственной программы и долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025-2029 годы поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» 27.04.2024 года (вх. № 37 – 1579). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1756 от 27.04.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 16.05.2024 № 74) об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025-2029 годы для МУП «Терский водоканал» на территории городского поселения Терек Терского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 30.03.2023 года. (вх. № 37-1104 от 01.04.2024).

МУП «Терский водоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией Терского муниципального района КБР объекты водоснабжения и водоотведения, находящиеся в муниципальной собственности Терского муниципального района, первоначальной

стоимостью 14403,495 тыс. руб., закреплены на праве хозяйственного ведения за МУП «Терский водоканал» договором №1 от 02.07.2021 года. Акт приема передачи имущества от 02.07.2021 года.

Долгосрочные тарифы для данной организации на 2022-2024 годы установлены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/1 (ред. от 17.11.2022):

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	10,96	100,0
с 01.07.2022 по 30.11.2022	11,54	105,30
с 01.12.2023 по 31.12.2023	12,05	104,42
с 01.01.2023 по 31.12.2023	12,05	100,0
с 01.01.2024 по 30.06.2024	11,61	100,0
с 01.07.2024 по 31.12.2024	12,21	105,71

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Терский водоканал» тарифов на водоотведение для потребителей городского поселения Терек на 2022 – 2024 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2022 год	9549,71	1	X	0,43
2023 год		1	X	0,43
2024 год		1	X	0,43

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на водоотведение для МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района на 2025 - 2029 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на водоотведение осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Представленная производственная программа разработана на основании действующего законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для целей расчета тарифов на водоотведение Комитетом рассмотрены объемы по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Факт организации 2023 год	План органа регулирования на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	План органа регулирования на 2025 год
1	2			5	6
Объем реализации	тыс. м3	1177,405	1145,498	1145,498	1494,817
населению	тыс. м3	822,385	790,478	790,478	804,997
бюджетным потребителям	тыс. м3	146,400	146,4	146,40	153,6
прочим потребителям	тыс. м3	208,62	208,620	208,62	536,22

Предложение организации на 2026 год	План органа регулирования на 2026 год	Предложение организации на 2027 год	План органа регулирования на 2027 год
7	8	9	10
1145,498	1494,817	1145,498	1494,817
790,478	804,997	790,478	804,997
146,40	153,6	146,40	153,6
208,62	536,22	208,62	536,22

Предложение организации на 2028 год	План органа регулирования на 2028 год	Предложение организации на 2029 год	План органа регулирования на 2029 год
11	12	13	14
1145,498	1494,817	1145,498	1494,817
790,478	804,997	790,478	804,997
146,40	153,6	146,40	153,6
208,62	536,22	208,62	536,22

Объемы полезного отпуска приняты на уровне предложения организации с учетом увеличения по отношению к утвержденным на 2025 год в соответствии с представленными реестрами отпуска воды с бюджетными потребителями и прочими потребителями, а также объемов полезного отпуска по категории потребителей население, в том числе при сопоставлении реестров

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	114,05	106,8	106,8	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0

полезного отпуска в сфере водоснабжения.

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2028 года, разработанного Минэкономразвития России.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоотведения необходимая валовая выручка МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района на 2025 год составила 21974,48 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 9908,47 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 6127,76 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 219,74 тыс. руб.;

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на водоотведение включены следующие статьи затрат:

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 177,67 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 42,08 тыс. руб.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации – 892,95 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 1599,19 тыс. руб.

Предложение организации скорректировано в соответствии с необходимыми объемами материалов и рыночными ценами на потребляемые материалы. В соответствии с пунктом 19 Методических указаний расходы рассчитаны как сумма затрат по каждому виду сырья и материалов, являющихся производением плановых (расчетных) цен на сырье и материалы, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики, и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов, необходимых для осуществления мероприятий производственной программы в соответствии с представленными дефектными ведомостями.

2. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 15587,56 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 10711,96 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г.

№ 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 32,82 единицы, предложение организации – 39,9 единиц, учтено 29,65 единиц. При утверждении плановой численности учитывались данные о фактически замещаемой численности по итогам деятельности организации за 2023 год.

МРОТ с 1 января 2025 года составит 22440 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ «О минимальном размере оплаты труда» в ред. Федерального закона от 27.11.2023 № 548-ФЗ "О внесении изменений в статью 1 Федерального закона "О минимальном размере оплаты труда" и признании утратившими силу статей 2 и 3 Федерального закона "О внесении изменения в статью 1 Федерального закона "О минимальном размере оплаты труда" и о приостановлении действия ее отдельных положений").

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Расходы на оплату труда в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год.	Предложение Комитета 2024 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5611,16	6349,62

1.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.	32248,03	26928
1.3	Численность	ед.	14,5	19,65
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	1694,57	1917,59
2	Ремонтный персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2356,63	1534,9
2.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.	32730,98	26928,0
2.3	Численность	ед.	6	4,75
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	711,7	463,54
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	7619,77	2827,44
3.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.	32730,98	44880,0
3.3	Численность	ед.	19,40	5,25
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	2301,17	853,89

3. Расходы на энергетические ресурсы:

1. Расходы на приобретение электрической энергии:

предложение организации – 4546,30 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 6127,76 тыс. руб.

Объем необходимой электрической энергии:

предложение организации – 588,44 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,5137 кВт.ч / м³);

учтено в проекте тарифа – 734,829тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,4916 кВт.ч / м³).

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования расходы на потребляемую электрическую энергию определяются как произведение расчетных экономически обоснованных объемов приобретаемой электрической энергии на плановые (расчетные) цены на электрическую энергию. Расход электроэнергии рассчитан исходя из мощности, производительности и времени работы установленного электрооборудования с учетом данных о фактическом уровне напряжения.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер

платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

4. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 244,47 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 219,74 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($21974,48 * 1\% = 219,74$ тыс. руб.).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение для МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2029 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	15588,24	1		0,49
2026		1		0,49
2027		1		0,49
2028		1		0,49
2029		1		0,49

Предложение МУП «Терский водоканал» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 16509,0 тыс.руб.;

2026 год – 16998,54 тыс.руб.;

2027 год – 17479,04 тыс.руб;

2028 год – 17970,03 тыс.руб;

2029 год – 18479,59 тыс.руб.

МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района заявлены тарифы на услуги в сфере водоотведения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 14,41 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2025 по 31.12.2025 14,41 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2026 по 30.06.2026 14,84 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2026 по 31.12.2026 14,84 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2027 по 30.06.2027 15,26 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2027 по 31.12.2027 15,26 за 1 куб. метр питьевой воды.

с 01.01.2028 по 30.06.2028 15,69 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2028 по 31.12.2028 15,69 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2029 по 30.06.2029 16,13 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2029 по 31.12.2029 16,13 за 1 куб. метр питьевой воды.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района на 2025 года составляет 19546,52 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 1641,27 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2029 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района в соответствии с Основами ценообразования составила

2025 год – 19546,52 тыс.руб.;

2026 год – 22908,21 тыс.руб.;

2027 год – 23838,98 тыс.руб.

2028 год – 24814,56 тыс.руб.;

2029 год – 25837,46 тыс.руб.

Производственная программа в сфере водоотведения МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района на 2025–2029 годы.

Согласно представленной организацией производственной программе на 2025 год утверждены следующие мероприятия на общую сумму в 2025 году 1641,27тыс. руб.: замена насоса, замена задвижки д 150мм, установка суз, замена трбопровода д 150мм 120м. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 г. № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2029 годы в следующих размерах:

Вставки таб ник

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023год.

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 9549,71 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 265/3;

В процессе корректировки операционные расходы 2025год определены в сумме 10012,01 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,43 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 16 декабря 2021 года № 265/3;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию –7,32 руб./кВт.ч.;

- объем за 2023 год – 1145,498тыс. куб.м.;

$$PT_{2023}^{\text{факт}} = 0,43 * 1145,498 * 7,32 = 3567,99 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 3567,99 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 137,86 тыс. руб. Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 0,0 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + PЭ_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{\text{го ф}} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{\text{го ф}}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$10012,01+0+3567,99+-125,55 = 13588,15$

Товарная выручка = $12,05 \cdot 1145,50 = 13803,25$ тыс.руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$\Delta НВВ_{2023}^k = 13588,15 - 13803,25 = -215,10$ тыс. руб.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей водоотведение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i-год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i-го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,75$ (4 из 4 проб не соответствуют). Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{22}; 0,03) \times НВВ_{22} \times (1 + ИПЦ_{23}) \times (1 + ИПЦ_{24}) = 211,27 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоотведения на 2023 год для МУП «Терский водоканал»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-2427,96
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-211,27
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-1743,7
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-472,99
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ составил –2427,96 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -211,27 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы -1743,70 тыс.руб. (с учетом исполнения за прошлые периоды регулирования), выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 472,99 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» 1743,70 тыс. руб. (с учетом

исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы).

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Терский водоканал» на 2025 год составляет 19546,52 тыс. руб.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору вносится предложение об установлении тарифов на водоотведение, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025-2029 годы, на услуги в сфере водоотведения МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	12,59	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	13,56	100,0
с 01.01.2026 по 30.06.2026	13,56	100,0
с 01.07.2026 по 31.12.2026	17,09	126,03
с 01.01.2027 по 30.06.2027	15,95	93,33
с 01.07.2027 по 31.12.2027	15,95	100,0
с 01.01.2028 по 30.06.2028	15,95	100,0
с 01.07.2028 по 31.12.2028	17,25	108,15
с 01.01.2029 по 30.06.2029	17,25	100,0
с 01.07.2029 по 31.12.2029	17,32	100,41

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Комитета, с учетом мнений выступающих, правление Комитета

РЕШИЛО:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района на 2025-2029 годы.
2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения для МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района на 2025-2029 годы.

3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение для МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района на 2025-2029 годы.
4. Установить тарифы на водоотведение для МУП «Терский водоканал» на территории г.п. Терек Терского муниципального района на 2025-2029 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 52. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» Терского муниципального района КБР на территории сельского поселения Дейское Терского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Дейское Терского муниципального района о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» 22 апреля 2024 года (вх. № 37 – 1438). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1576 от 22.04.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» не в полном объеме (вх. № 37-1571 от 27.04.2023). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 08 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 08.05.2024 № 42) о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Дейское Терского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

МУП «Терский водоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией Терского муниципального района КБР объекты водоснабжения и водоотведения, находящиеся в муниципальной собственности Терского муниципального района, первоначальной стоимостью 14403,495 тыс. руб., закреплены на праве хозяйственного ведения за МУП «Терский водоканал» договором №1 от 02.07.2021 года. Акт приема передачи имущества от 02.07.2021 года.

Долгосрочные тарифы на 2023-2025 годы установлены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/1 и введены в действие с 1 декабря 2022 года в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.12.2022 по 31.12.2022	13,08	
с 01.01.2023 по 31.12.2023	13,08	100,0
с 01.01.2024 по 30.06.2024	13,08	100,0
с 01.07.2024 по 31.12.2024	13,85	105,89
с 01.01.2025 по 30.06.2025	14,07	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	14,07	100,0

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Дейское Терского муниципального района тарифов на питьевую воду для потребителей сельского поселения Дейское Терского муниципального района на 2023-2025 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2023	903,63	1	14,15	0,51
2024		1	14,15	0,51
2025		1	14,15	0,51

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2			
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00			
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	107,2	104,2		
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	109,1	106,0		
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	110,1	106,0	118,8-НН 114,05-СН2		

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	-	122,028	126,392	122,751
Населению	Тыс. куб. м.	-	105,170	109,524	105,893
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	-	13,425	13,425	13,425
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	-	3,433	3,433	3,433
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	-	20,133 (14,15)	20,832 (14,15%)	20,232 (14,15)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	-	142,141	147,224	142,983

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ

ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 1906,16 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 989,29 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 679,74 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 92,55 тыс. руб.;
- амортизация – 144,57 тыс.руб..

При расчете тарифов на долгосрочный период 2023-2025 годы необходимая валовая выручка МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Дейское Терского муниципального района на 2025 год составила 1716,67 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 964,36 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 644,42 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 107,89 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * P_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 903,63 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс потребительских цен 108 % на 2024 год, 105,8% на 2025 год согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2024}^{CK} = 903,63 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 1011,98$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 47,62 тыс. руб. (1011,98-964,36).

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,51 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,05 % по уровню напряжения СН2;

- подъем питьевой воды –142,983 тыс. куб. м.

$$PT_{2025}^{СК} = 0,75 * 142,983 * 10,09 = 734,56 \text{ тыс. руб.}$$

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 734,56 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 90,14 тыс. руб. (734,56-644,42).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 92,55 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 91,17 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 142,983 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,00 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595$);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,0 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 18,56 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы. Итого расчетная величина неподконтрольных расходов на 2025 год – 109,73 тыс. руб.

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 109,73 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило – 1,84 тыс. руб. (109,73-107,89).

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Дейское Терского муниципального района на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2025 год в размере **219,6** тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере **140,8** тыс. руб. Отчет о выполнении производственной программы за 2023 год не представлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, а также по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 12 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть все пробы соответствуют установленным требованиям. Из 10 исследованных проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети все пробы соответствуют установленным гигиеническим нормативам.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего

водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 1,0$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 0,0$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2024 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Дейское Терского муниципального района:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-371,12
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-77,82
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-293,3
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	0,00
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил —371,12 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -77,82 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы –293,3 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 0,0 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила –0,0 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (293,3 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Дейское Терского муниципального района на 2025 год составляет 1778,45 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – **0,00** тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Дейское Терского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	13,85	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	15,13	109,24

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макушев А.А., Гукепшев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Дейское Терского муниципального района

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Дейское Терского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Дейское Терского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» Терского муниципального района КБР на территории сельского поселения Дейское Терского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоотведения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Дейское Терского муниципального района о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» 22 апреля 2024 года (вх. № 37 – 1437). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1576 от 22.04.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» не в полном объеме (вх. № 37-1570 от 27.04.2023). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 08 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 08.05.2024 № 42) о корректировке тарифов на водоотведение на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Дейское Терского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

МУП «Терский водоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

Местной администрацией Терского муниципального района КБР объекты водоснабжения и водоотведения, находящиеся в муниципальной собственности Терского муниципального района, первоначальной стоимостью 14403,495 тыс. руб., закреплены на праве хозяйственного ведения за МУП «Терский водоканал» договором №1 от 02.07.2021 года. Акт приема передачи имущества от 02.07.2021 года.

Долгосрочные тарифы на 2023-2025 годы установлены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/1 и введены в действие с 1 декабря 2022 года в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. №2053 «Об особенностях индексации

регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.12.2022 по 31.12.2022	11,85	101,19
с 01.01.2023 по 31.12.2023	11,85	100,0
с 01.01.2024 по 30.06.2024	11,85	100,0
с 01.07.2024 по 31.12.2024	12,30	103,80
с 01.01.2025 по 30.06.2025	12,64	
с 01.07.2025 по 31.12.2025	12,64	100,20

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Терский водоканал» тарифов на водоотведение для потребителей сельского поселения Дейское Терского муниципального района на 2023 - 2025 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2023	466,59	1	X	X
2024		1	X	X
2025		1	X	X

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоотведения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоотведения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2			
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00			
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	107,2	104,2		
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	109,1	106,0		
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	110,1	106,0	118,8-НН 114,05-СН2		

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	-	40,117	32,981	40,117
Населению	Тыс. куб. м.		23,259	16,123	23,259
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.		13,425	13,425	13,425
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.		3,433	3,433	3,433
Расчетный объем услуг (прием сточных вод)	Тыс. куб. м.		40,117	32,981	40,117

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку

регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 510,82 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 510,82 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 0,00 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2023-2025 годы необходимая валовая выручка МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Дейское Терского муниципального района на 2024 год составила 502,93 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 497,95 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 4,98 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_{i^{CK}} = OP_{i0} * P_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_{i^{CK}}$ - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2024 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 466,59 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс потребительских цен 108 % на 2024 год, 105,8% на 2025 год согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{CK} = 466,59 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 522,54$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 24,59 тыс. руб. (522,54-497,95).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 5,28 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($0,00 * 1 \% = 5,28$ тыс. руб.).

Итого расчетная величина неподконтрольных расходов на 2025 год – 5,28 тыс. руб.

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 5,28 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило – 0,30 тыс. руб. (5,28-4,98).

Корректировка производственной программы в сфере водоотведения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Дейское Терского муниципального района на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2025 год в размере **82,0** тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере водоотведения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоотведения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере **36,2** тыс. руб. отчет о выполнении производственной программы за 2023 год не представлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей водоотведение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор,i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор,i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,84$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 15,09 \text{ тыс. руб.}$$

Размер НВВ за фактический период в 2023 году составил 466,59 тыс. руб. размер ТВ за 2023 год составил 471,33

Размер корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации составил - 4,74 тыс. руб.

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоотведения на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Дейское Терского муниципального района:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-129,53
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-4,74
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-109,7
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-15,09
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил –129,53 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -4,74 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы –109,7 тыс.руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы), выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией

утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 15,09 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 0,0 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (109,7 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Дейское Терского муниципального района на 2025 год составляет 507,99 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – 0,00 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере водоотведения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Дейское Терского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	12,30	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	13,03	105,93

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Гукепшев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоотведения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Дейское Терского муниципального района.

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере водоотведения на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Дейское Терского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на водоотведение на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Дейское Терского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 53. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» Терского муниципального района КБР на территории сельского поселения Белоглинское Терского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Белоглинское Терского муниципального района о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» 22 апреля 2024 года (вх. № 37 – 1442). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1576 от 22.04.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» не в полном объеме (вх. № 37-1569 от 27.04.2024). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 08мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 08.05.2024 № 43) о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Белоглинское Терского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

МУП «Терский водоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией Терского муниципального района КБР объекты водоснабжения и водоотведения, находящиеся в муниципальной собственности Терского муниципального района, первоначальной стоимостью 14403,495 тыс. руб., закреплены на праве хозяйственного ведения за МУП «Терский водоканал» договором №1 от 02.07.2021 года. Акт приема передачи имущества от 02.07.2021 года.

Долгосрочные тарифы на 2023-2025 годы установлены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/1 и введены в действие с 1 декабря 2022 года в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. №2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.12.2022 по 31.12.2022	12,81	
с 01.01.2023 по 31.12.2023	12,81	100,0
с 01.01.2024 по 30.06.2024	12,81	100,0
с 01.07.2024 по 31.12.2024	13,57	100,0
с 01.01.2025 по 30.06.2025	13,75	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	13,75	100,0

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Белоглинское Терского муниципального района тарифов на питьевую воду для потребителей сельского поселения Белоглинское Терского муниципального района на 2023-2025 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3:

Год	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности

	Базовый уровень операционных расходов		Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2023	316,34	1	2,22	0,31
2024		1	2,22	0,31
2025		1	2,22	0,31

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2			
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00			
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	107,2	104,2		
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	109,1	106,0		
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	110,1	106,0	118,8-НН 114,05-СН2		

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учитенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	-	32,426	32,426	32,426
Населению	Тыс. куб. м.	-	29,426	29,426	29,426
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	-	3,0	3,0	3,0
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	-	0,0	0,0	0,0
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	-	0,736	0,736	0,736
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	-	33,163	32,426	33,163

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений

параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 890,82 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 346,34 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 123,48 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 19,90 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2023-2025 годы необходимая валовая выручка МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Белоглинское Терского муниципального района на 2024 год составила 434,95 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 337,61 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 80,06 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 28,10 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 316,34 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс потребительских цен 108 % на 2024 год, 105,8% на 2025 год согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{CK} = 316,34 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 354,28$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 16,67 тыс. руб. (354,28-337,61).

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,31 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,05 %;

- подъем питьевой воды – 33,163 тыс. куб. м.

$RT_{2025}^{CK} = 0,31 * 33,163 * 8,3791 = 86,15$ тыс. руб.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок

гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 86,15 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 6,09 тыс. руб. (86,15-80,06).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 19,44 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 17,17 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,00 руб. на подъем 1000 м³ для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м³ из подземных источников. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м³. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 (558*4,65=2595);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,46 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 4,63 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($463 * 1\% = 4,63$ тыс. руб.).

Итого расчетная величина неподконтрольных расходов на 2025 год – 22,40 тыс. руб.

Уменьшение по отношению к утвержденным составило – 5,70 тыс. руб. (22,40-28,10).

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Белоглинское Терского муниципального района на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2025 год в **размере 73,5** тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере **0** тыс. руб. отчет о выполнении производственной программы за 2023 год не представлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, отбор проб для исследования по санитарно-химическим, микробиологическим показателям на территории сельского поселения Белоглинское не осуществлялось.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор},i-2}$ - максимальный процент корректировки i-го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{22} = 0,00$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{22} = \min (1 - A_{22}; 0,03) \times НВВ_{22} \times (1 + ИПЦ_{23}) \times (1 + ИПЦ_{24}) =$$

$$= 0,0 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Белоглинское Терского муниципального района:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-87,56
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-23,46
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-71,40
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых	0,0

значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	
Сглаживание (возврат)	7,30

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил –87,56 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -23,46 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы –71,40 тыс.руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы), выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 0,0 тыс.руб., возврат суммы сглаживания в предыдущий период + 7,30 тыс.руб.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 0,0 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (71,40 тыс. руб.) и суммы корректировки (23,46 тыс.руб.) планируется исключить в последующие годы.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Белоглинское Терского муниципального района на 2025 год составляет 470,14 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – 0,00 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Белоглинское Терского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	13,57	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	15,43	113,71

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Белоглинское Терского муниципального района

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Белоглинское Терского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Белоглинское Терского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 54. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» Терского муниципального района КБР на территории сельского поселения Интернациональное Терского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Интернациональное Терского муниципального района о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» 22 апреля 2024 года (вх. № 37 – 1443). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1576 от 22.04.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» не в полном объеме (вх. № 37-1572 от 27.04.2024). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 08 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 08.05.2024 № 4) о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Интернациональное Терского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

МУП «Терский водоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией Терского муниципального района КБР объекты водоснабжения и водоотведения, находящиеся в муниципальной собственности Терского муниципального района, первоначальной стоимостью 14403,495 тыс. руб., закреплены на праве хозяйственного ведения за МУП «Терский водоканал» договором №1 от 02.07.2021 года. Акт приема передачи имущества от 02.07.2021 года.

Долгосрочные тарифы на 2023-2025 годы установлены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/1 и введены в действие с 1 декабря 2022 года в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. №2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.12.2022 по 31.12.2022	18,81	100,0
с 01.01.2023 по 31.12.2023	18,81	100,0
с 01.01.2024 по 30.06.2024	18,81	100,0
с 01.07.2024 по 31.12.2024	19,91	100,0
с 01.01.2025 по 30.06.2025	20,16	107,60
с 01.07.2025 по 31.12.2025	20,16	100,0

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Интернациональное Терского муниципального района тарифов на питьевую воду для потребителей сельского поселения Интернациональное Терского муниципального района на 2023-2025 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2023	444,83	1	0,79	0,40
2024		1	0,79	0,40
2025		1	0,79	0,40

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учитенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	-	30,057	30,281	30,057
Населению	Тыс. куб. м.	-	27,307	27,531	27,307
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	-	0,5	0,5	0,5
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	-	2,25	2,25	2,25
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	-	0,240	0,241 (0,79%)	0,240
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	-	30,297	30,281	30,297

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2			
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00			
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	107,2	104,2		
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	109,1	106,0		
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	110,1	106,0	118,8-НН 114,05-CH2		

со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений

параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 577,8 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 487,0 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 0,0 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 22,69 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2023-2025 годы необходимая валовая выручка МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Интернациональное Терского муниципального района на 2025 год составила 605,99 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 474,73 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 109,09 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 22,17 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2024 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{СК} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{СК}) * (1 + ИКА_j^{СК}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_i^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2024 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 444,83 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс потребительских цен 108,0 % на 2024 год, 105,8 % на 2025 год согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2024}^{СК} = 444,83 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 498,17$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 23,44 тыс. руб. (498,17-474,73).

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,40 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,05 %;

- подъем питьевой воды – 30,297 тыс. куб. м.

$РТ_{2025}^{СК} = 0,40 * 30,297 * 8,3405 = 102,19$ тыс. руб.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок

гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 102,19 тыс. руб. В процессе корректировки уменьшение по отношению к утвержденным составило -6,90 тыс. руб. (102,19-109,09).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 16,24 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 16,17 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 30,297 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,00 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 (558*4,05=2565);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 6,09 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 6,23 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($622,75 * 1\% = 6,23$ тыс. руб.).

Итого расчетная величина неподконтрольных расходов на 2025 год – 22,39 тыс. руб.

Увеличение по отношению к утвержденным составило – 0,23 тыс. руб.

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Интернациональное Терского муниципального района на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2025 год в размере 273,2 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере **169,0** тыс. руб. отчет о выполнении производственной программы за 2023 год не представлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, а также по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 6 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть все пробы соответствуют установленным требованиям. Из 12 исследованных проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети все пробы соответствуют установленным гигиеническим нормативам.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, отбор проб питьевой воды для исследования по санитарно-химическим, микробиологическим показателям на территории сельского поселения Интернациональное не осуществлялось. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i-год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту

93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i-го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,00$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{23}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 0,0$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Интернациональное Терского муниципального района:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-460,25

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-30,95
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-429,30
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	0,00
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил –460,25 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -30,95 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы —429,30 тыс.руб (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы), выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения –0,0 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 0 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (429,30 тыс. руб.) сумма корректировки по итогам деятельности (30,95 тыс.руб.) планируется исключить в последующие годы.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Интернациональное Терского муниципального района на 2025 год составляет 622,75 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – **0,00 тыс. руб.**

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Интернациональное Терского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	19,91	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	21,53	108,14

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и

жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Интернациональное Терского муниципального района

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Интернациональное Терского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Интернациональное Терского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 55. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» Терского муниципального района КБР на территории сельского поселения Тамбовское Терского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Тамбовское Терского муниципального района о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» 22 апреля 2024 года (вх. № 37 – 1439). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1576 от 22.04.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» не в полном объеме (вх. № 37-1577 от 27.04.2024). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 08 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 08.05.2024 № 45) о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Тамбовское Терского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

МУП «Терский водоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией Терского муниципального района КБР объекты водоснабжения и водоотведения, находящиеся в муниципальной собственности Терского муниципального района, первоначальной стоимостью 14403,495 тыс. руб., закреплены на праве хозяйственного ведения за МУП «Терский водоканал» договором №1 от 02.07.2021 года. Акт приема передачи имущества от 02.07.2021 года.

Долгосрочные тарифы на 2023-2025 годы установлены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/1 и введены в действие с 1 декабря 2022 года в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. №2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.12.2022 по 31.12.2022	17,96	108,65
с 01.01.2023 по 31.12.2023	17,96	100,0
с 01.01.2024 по 30.06.2024	17,96	100,0
с 01.07.2024 по 31.12.2024	18,97	105,62
с 01.01.2025 по 30.06.2025	19,27	101,58
с 01.07.2025 по 31.12.2025	19,27	100,0

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Тамбовское Терского муниципального района тарифов на питьевую воду для потребителей сельского поселения Тамбовское Терского муниципального района на 2023-2025 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2023	870,67	1	11,85	0,40
2024		1	11,85	0,40
2025		1	11,85	0,40

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2			
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00			
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	107,2	104,2		
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	109,1	106,0		
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	110,1	106,0	118,8-НН 114,05-СН2		

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	36,30	64,742	67,062	63,842
Населению	Тыс. куб. м.	29,30	57,742	60,862	56,842
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	7,0	7	6,2	7,0
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,0	0,00	0,0	0,0
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	0,022 (0,06%)	9,199	9,014 (11,85%)	8,582(11,85%)

Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	36,322	73,444	67,062	63,842

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i -й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 1313,59 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 951,38 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 307,87 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 42,74 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2023-2025 годы необходимая валовая выручка МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Тамбовское Терского муниципального района на 2025 год составила 1211,57 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 929,19 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 227,15 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 55,23 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{СК} = OP_{i0} * \Pi_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{СК}) * (1 + ИКА_j^{СК}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_i^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2024 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 870,67 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс потребительских цен 108 % на 2024 год, 105,8 % на 2025 год согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$$OP_{2025}^{СК} = 870,67 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 975,06 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 45,87 тыс. руб. (975,06 – 929,19)

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,40 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,05 %;

- подъем питьевой воды – 72,423 тыс. куб. м.

$PT_{2025}^{СК} = 0,40 * 72,423 * 8,3458 = 242,94$ тыс. руб.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 242,94 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 15,79 тыс. руб. (242,34-227,15).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 40,76 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 41,63 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 72,423 тыс. куб. м. Ставки на 2025 Ставки на 2025 год – 326,00 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595$);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,0 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 12,72 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($1236,01 \times 1\% = 12,72$ тыс. руб.).

Итого расчетная величина неподконтрольных расходов на 2025 год – 54,35 тыс. руб. уменьшение составило 0,88 тыс.руб. (54,35-55,23).

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Тамбовское Терского муниципального района на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2025 год в размере **351,8** тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере **83,90** тыс. руб. отчет о выполнении производственной программы за 2023 год не представлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, а также по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 8 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть все пробы соответствуют установленным требованиям. Из 19 исследованных проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети все пробы соответствуют установленным гигиеническим нормативам.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,67$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min(1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 36,35 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Тамбовское Терского муниципального района:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-496,66
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-48,61
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-411,7
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-36,35
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил –496,66 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования –48,61 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы –411,7 тыс.руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы), выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – -36,35 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 0,0 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (411,7 тыс. руб.) и корректировки по результатам деятельности за 2023 год (48,61 тыс.руб.) планируется исключить в последующие годы.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Тамбовское Терского муниципального района на 2025 год составляет 1236,01 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – **0,00** тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Тамбовское Терского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	18,97	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	19,75	104,11

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой

гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Гукепшев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Тамбовское Терского муниципального района

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Тамбовское Терского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Тамбовское Терского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 56. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» Терского муниципального района КБР на территории сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» 22 апреля 2024 года (вх. № 37 – 1440). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1576 от 22.04.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» не в полном объеме (вх. № 37-1573 от 27.04.2024). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 08 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 08.05.2024 № 47) о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

МУП «Терский водоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией Терского муниципального района КБР объекты водоснабжения и водоотведения, находящиеся в муниципальной собственности Терского муниципального района, первоначальной стоимостью 14403,495 тыс. руб., закреплены на праве хозяйственного ведения за МУП «Терский водоканал» договором №1 от 02.07.2021 года. Акт приема передачи имущества от 02.07.2021 года.

Долгосрочные тарифы на 2023-2025 годы установлены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/1 и введены в действие с 1 декабря 2022 года в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. №2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.12.2022 по 31.12.2022	16,80	108,87
с 01.01.2023 по 31.12.2023	16,80	100,0
с 01.01.2024 по 30.06.2024	16,80	100,0
с 01.07.2024 по 31.12.2024	17,39	103,5
с 01.01.2025 по 30.06.2025	18,0	103,5
с 01.07.2025 по 31.12.2025	18,0	100,0

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района тарифов на питьевую воду для потребителей сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района на 2023-2025 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2023	1667,59	1	16,11	0,64
2024		1	16,11	0,64
2025		1	16,11	0,64

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2			
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00			
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	107,2	104,2		
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	109,1	106,0		
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	110,1	106,0	118,8-НН 114,05-СН2		

муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	-	170,068	268,041	170,068
Населению	Тыс. куб. м.	-	158,668	256,641	158,668

Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	-	4,2	4,2	4,2
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	-	7,2	7,2	7,2
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	-	32,659	51,474 (16,11%)	32,659
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	-	202,728	319,514	202,728

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 4839,56 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1825,67 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 2557,30 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 140,07 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2023-2025 годы необходимая валовая выручка МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района на 2025 год составила 3060,49 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1779,67 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 1153,59 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 127,23 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{СК} = OP_{i0} * \Pi_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{СК}) * (1 + ИКА_j^{СК}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_i^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2024 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 1667,59 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс потребительских цен 108 % на 2024 год, 105,8% на 2025 год согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$$OP_{2025}^{СК} = 1667,59 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 1867,54 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 87,87 тыс. руб. (1867,54-1779,67).

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,64 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 118,80 %;

- подъем питьевой воды – 202,728 тыс. куб. м.

$$PT_{2025}^{СК} = 0,64 * 202,728 * 10,08 = 1306,17 \text{ тыс. руб.}$$

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:
по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;
по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;
по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 135,0 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 129,96 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 202,728 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,00 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595$);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 3,18 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 33,04 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($3144,34 \times 1\% = 33,04$ тыс. руб.).

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 126,96 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило 2,73 тыс. руб. (126,96-127,23).

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2025 год в **размере 448,4** тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере **126,40** тыс. руб. отчет о выполнении производственной программы за 2023 год не представлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное

водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, а также по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 15 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть все пробы соответствуют установленным требованиям. Из 21 исследованных проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети 5 проб не соответствуют установленным гигиеническим нормативам.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times \text{НВВ}_{i-2} \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \times (1 + \text{ИПЦ}_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,67$
Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min(1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 91,81 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-614,83
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-87,52
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-435,5
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-91,81
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил –614,83 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -87,52 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы –435,5 тыс.руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы), выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – -91,81 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» 10,0 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (425,5 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района на 2025 год составляет 3114,34 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – 0,00 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения

Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	17,39	100,0
с 01.07.2024 по 31.12.2024	19,23	110,58

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» Терского муниципального района КБР на территории сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоотведения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на водоотведение на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» 22 апреля 2024 года (вх. № 37 – 1441). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1576 от 22.04.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» не в полном объеме (вх. № 37-1574 от 27.04.2024). В соответствии с пп. «б»

п.13 Правил регулирования с 08 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 08.05.2024 № 47) о корректировке тарифов на водоотведение на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

МУП «Терский водоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

Местной администрацией Терского муниципального района КБР объекты водоснабжения и водоотведения, находящиеся в муниципальной собственности Терского муниципального района, первоначальной стоимостью 14403,495 тыс. руб., закреплены на праве хозяйственного ведения за МУП «Терский водоканал» договором №1 от 02.07.2021 года. Акт приема передачи имущества от 02.07.2021 года.

Долгосрочные тарифы на 2023-2025 годы установлены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/1 и введены в действие с 1 декабря 2022 года в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. №2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.12.2022 по 31.12.2022	12,07	100,75
с 01.01.2023 по 31.12.2023	12,07	100,0
с 01.01.2024 по 30.06.2024	12,07	100,0
с 01.07.2024 по 31.12.2024	12,54	103,9
с 01.01.2025 по 30.06.2025	12,87	102,63
с 01.07.2025 по 31.12.2025	12,87	100,0

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Терский водоканал» тарифов на водоотведение для потребителей сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района на 2023 - 2025 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2023	249,82	1	X	0,27
2024		1	X	0,27
2025		1	X	0,27

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоотведения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоотведения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

- б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;
- в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;
- г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;
- д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;
- е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2			
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00			
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	107,2	104,2		
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	109,1	106,0		
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	110,1	106,0	118,8-НН 114,05-СН2		

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год

Объем реализации	Тыс. куб. м.				
Населению	Тыс. куб. м.	-	18,496	18,987	18,496
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	-	2,2	3,7	3,7
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	-	0,00	0,0	0,0
Расчетный объем услуг (прием сточных вод)	Тыс. куб. м.	-	20,696	22,687	22,196

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 235,40 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 226,74 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 0,0 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 0,00 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2023-2025 годы необходимая валовая выручка МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района на 2025 год составила 366,35 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 221,02 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 42,69 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 2,64 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2024 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 249,82 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс потребительских цен 108 % на 2024 год, 105,8% на 2025 год согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$$OP_{2025}^{CK} = 249,82 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 231,94 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 10,92 тыс. руб. (231,94-221,02).

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,27 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,05 %;

- объем стоков – 22,196 тыс. куб. м.

$$PT_{2025}^{CK} = 0,27 * 22,196 * 8,3485 = 49,87 \text{ тыс. руб.}$$

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;
по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 49,87 тыс. руб. увеличение по отношению к утвержденным составило 7,18 тыс.руб. (49,87-42,69).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 2,85 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($284,65 * 1 \% = 2,85$ тыс. руб).

Итого расчетная величина неподконтрольных расходов на 2025 год – 2,85 тыс. руб.

Увеличение по отношению к утвержденным составило – 0,21 тыс. руб. (2,85-2,64)

Корректировка производственной программы в сфере водоотведения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2025 год в размере **23,3** тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере водоотведения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоотведения на 2022 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере 24,0 тыс. руб. отчет о выполнении производственной программы за 2023 год не представлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей водоотведение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на *i*-год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i-го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,75$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 7,99 \text{ тыс.руб.}$$

Размер НВВ за фактический период в 2023 году составил **82,6** тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации составил - 42,69 тыс. руб.

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоотведения на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-91,18

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-42,69
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-40,5
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-7,99
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил -91,18 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -42,69 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы -40,5 тыс.руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы), выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – -7,99 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 0 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (40,5 тыс. руб.), корректировка по итогам деятельности за 2023 год (42,69 тыс.руб.), не достижении показателей надежности и качества (7,99 тыс.руб.) планируется исключить в последующие годы.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района на 2025 год составляет 284,65 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – **0,00** тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере водоотведения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	12,54	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	13,11	104,55

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоотведения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и

жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района.

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере водоотведения на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на водоотведение на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Красноармейское Терского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 57. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» Терского муниципального района КБР на территории сельского поселения Ново-Хамидие Терского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Ново-Хамидие Терского муниципального района о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» 22 апреля 2024 года (вх. № 37 – 1436). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1576 от 22.04.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» не в полном объеме (вх. № 37-1576 от 28.04.2024). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 08 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 08.05.2024 № 46) о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Ново-Хамидие Терского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

МУП «Терский водоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией Терского муниципального района КБР объекты водоснабжения и водоотведения, находящиеся в муниципальной собственности Терского муниципального района, первоначальной стоимостью 14403,495 тыс. руб., закреплены на праве хозяйственного ведения за МУП «Терский водоканал» договором №1 от 02.07.2021 года. Акт приема передачи имущества от 02.07.2021 года.

Долгосрочные тарифы на 2023-2025 годы установлены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/1 и введены в действие с 1 декабря 2022 года в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. №2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 16.09.2022 по 30.11.2022	17,63	
с 01.12.2022 по 31.12.2022	18,98	107,66
с 01.01.2023 по 31.12.2023	18,98	100,0
с 01.01.2024 по 30.06.2024	18,98	100,0
с 01.07.2024 по 31.12.2024	19,47	102,58
с 01.01.2025 по 30.06.2025	20,36	
с 01.07.2025 по 31.12.2025	20,36	

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Ново-Хамидие Терского муниципального района тарифов на питьевую воду для потребителей сельского поселения Ново-Хамидие Терского муниципального района на 2023-2025 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2023	549,75	1	19,25	0,71
2024		1	19,25	0,71
2025		1	19,25	0,71

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2			
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00			
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	107,2	104,2		
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	109,1	106,0		
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	110,1	106,0	118,8-НН 114,05-СН2		

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	51,466	56,350	71,576	56,350
Населению	Тыс. куб. м.	44,462	49,356	64,572	49,356
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	4,99	4,990	4,99	4,990

Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	2,014	2,014	2,014	2,014
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	0,017 (0,03)	13,433	17,06 (19,25)	13,433
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	51,483	69,793	71,576	69,793

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 1131,99 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 601,87 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 452,37 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 60,57 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2023-2025 годы необходимая валовая выручка МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Ново-Хамидие Терского муниципального района на 2025 год составила 1033,57 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 576,7 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 398,43 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 48,44 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \Pi_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2024 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 549,75 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс потребительских цен 108 % на 2024 год, 105,8 % на 2025 год согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$$OP_{2025}^{СК} = 549,75 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 615,67 \text{ тыс. руб.}$$

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2024 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,71 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2022 года 118,80 %;

- подъем питьевой воды – 69,793 тыс. куб. м.

$$PT_{2025}^{СК} = 0,71 * 69,793 * 9,10,10669 = 500,65 \text{ тыс. руб.}$$

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 48,58 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 42,43 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 69,793 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,00 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595$);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 9,54 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 1,70 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($1083,54 \times 1\% = 10,84$ тыс. руб.). Итого расчетная величина неподконтрольных расходов на 2025 год – 51,14 тыс. руб.

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Ново-Хамидие Терского муниципального района на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2025 год в размере **91,5** тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере 88,80 тыс. руб. отчет о выполнении производственной программы за 2023 год не представлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, а также по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 6 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть все пробы соответствуют установленным требованиям. Из 20 исследованных проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети 2 проб не соответствуют установленным гигиеническим нормативам.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации

инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,67$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 31,01$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2023 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Ново-Хамидие Терского муниципального района:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-141,71
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-21,90
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-88,8
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-31,01
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил -141,71 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -21,9 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы -88,8 тыс.руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы), выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – -31,01 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 0 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (88,8 тыс. руб.), не достижении показателей надежности и качества (31,01 тыс.руб.) планируется исключить в последующие годы.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Ново-Хамидие Терского муниципального района на 2025 год составляет 1148,56 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – **0,00 тыс. руб.**

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Ново-Хамидие Терского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	19,47	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	21,29	109,35

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Ново-Хамидие Терского муниципального района

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Ново-Хамидие Терского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Ново-Хамидие Терского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 58. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» Терского муниципального района КБР на территории сельского поселения Новая Балкария Терского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Терский водоканал» о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» Терского муниципального района КБР на территории сельского поселения Ново-Хамидие Терского муниципального района на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 22.04.2024 года посредством сбора данных экспресс-отчетность (вх. № 37-1444). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1576 от 22.04.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили в Комитет не в полном объеме (вх. № 37 – 1575 от 28.04.2024). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 08.05.2024 года приказом Комитета открыто дело (от 08.05.2024 № 48) о корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Новая Балкария Терского муниципального района. Уполномоченный по делу: Хуртуева А.М. – начальник отдела., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

МУП «Терский водоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

Объекты водоснабжения сельского поселения Новая – Балкария, балансовой стоимостью 1498,00 тыс. руб., находящиеся в собственности Терского муниципального района КБР, переданы местной администрации Терского муниципального района на праве хозяйственного ведения МУП «Тереводоканал» на основании постановления Главы местной администрации Терского

муниципального района от 10.01.2023 № 1-Й (договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за МУП «Терекводоканал» от 11.01.2023 № 8.

Долгосрочные тарифы на 2024-2026 годы установлены приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 219/1:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 15.03.2023 по 31.12.2023	20,45	
с 01.01.2024 по 30.06.2024	20,45	
с 01.07.2024 по 31.12.2024	21,66	
с 01.01.2025 по 30.06.2025	21,66	
с 01.07.2025 по 31.12.2025	22,31	
с 01.01.2026 по 30.06.2026	22,31	
с 01.07.2026 по 31.12.2026	22,37	

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Новая Балкария Терского муниципального района тарифов на питьевую воду для потребителей сельского поселения Новая Балкария Терского муниципального района на 2024-2026 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 19.12.2023 № 219/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2024	823,06	1	6,26	0,78
2025		1	6,26	0,78
2026		1	6,26	0,78

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной

программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,2		
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,0		
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	107,2	104,2		
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	109,1	106,0		
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	110,1	106,0	118,8-НН 114,05-СН2		

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	61,259	62,799	65,948	65,948

Населению	Тыс. куб. м.	61,146	61,146	65,835	65,835
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	0,0	1,540	0,0	0,0
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,113	0,113	0,113	0,113
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	20,41 (24,99)	4,194(6,26)	4,404 (6,26)	4,404 (6,26)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	81,669	66,992	70,353	70,353

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 1453,86 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 862,09 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 536,46 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 39,34 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024-2026 годы необходимая валовая выручка МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Новая Балкария Терского муниципального района на 2025 год составила 1380,57 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 849,05 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 491,88 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 39,65 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2024 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 823,06 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс потребительских цен 105,8% на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;
 - индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;
 - индекс изменения количества активов 0.
- $$OP_{2025}^{CK} = 823,06 * 0,99 * 1,058 = 862,09 \text{ тыс. руб.}$$

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,78 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;
 - индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 118,80 %;
 - подъем питьевой воды – 70,353 тыс. куб. м.
- $$PT_{2025}^{CK} = 0,78 * 70,353 * 10,0865 = 554,03 \text{ тыс. руб.}$$

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

- по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;
- по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;
- по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 23,21 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 23,21 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 70,353 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,00 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595$);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 13,27 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 14,54 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются. Итого расчетная величина неподконтрольных расходов на 2025 год – 70,35 тыс. руб.

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Новая Балкария Терского муниципального района на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2025 год в размере **91,5** тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере 215,7 тыс. руб. отчет о выполнении производственной программы за 2023 год не представлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, а также по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 6 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную

водопроводную сеть все пробы соответствуют установленным требованиям. Из 12 исследованных проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети все пробы соответствуют установленным гигиеническим нормативам.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2023 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Новая Балкария Терского муниципального района:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-210,7
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	0,0
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-215,7
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	
Сглаживание (возврат)	5,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил -210,7 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования 0,0 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы –215,7 тыс.руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы).

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 0 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (215,7 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Новая Балкария Терского муниципального района на 2025 год составляет 1458,86 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – **0,00 тыс. руб.**

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Новая Балкария Терского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	21,66	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	22,58	104,25

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой

гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Новая Балкария Терского муниципального района

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Новая Балкария Терского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Новая Балкария Новая Балкария Терского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 59. Об утверждении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке на территории сельского поселения Терекское Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики для муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы. Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, долгосрочных параметров регулирования, установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Комитета.

Заявление муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (далее – МУП «Терский водоканал») об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке, об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду на территории сельского поселения Терекское Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы поступило по системе сбора данных экспресс-отчетность 01.11.2024 (вх. № 37-3860). В соответствии с подпунктом «б» пункта 13 Правил регулирования приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 01.11.2024 № 169 открыто дело об установлении тарифов на питьевую воду на территории сельского поселения Терекское Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики для МУП «Терский водоканал» на 2025-2027 годы. Уполномоченным по делу определена Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Комитета. Уточненное заявление поступило также через систему сбора данных 07.11.2024 (вх 37-3919).

Организация вместе с заявлением представила необходимые расчетные материалы, проект производственной программы, а также предложение о выбранном методе регулирования. В соответствии с Методическими указаниями и предложением организации Комитетом при расчете тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения применялся метод индексации.

МУП «Терский водоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Имущественный комплекс водоснабжения, находящийся в собственности местной администрации Терского муниципального района КБР, передан на праве хозяйственного ведения МУП «Терский водоканал» на основании постановления местной администрации Терского муниципального района от 16.02.2024 № 72-п «О передаче имущества в хозяйственное ведение», договора от 19.02.2024 №10 о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за МУП «Терский водоканал» и акта приема-передачи к договору от 19.02.2024. Общая протяженность водопроводной сети составляет 15,74 км.

Тарифы на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории с.п. Терекское Терского муниципального района КБР на период с 12 окт15 июня 2024 года по 31 декабря 2024 установлены приказом Комитета от 11.10.2024 № в следующем размере:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр), с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 15.06.2024 по 30.06.2024	17,51	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	17,51	100,00

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере. Представленная производственная программа разработана на основании действующего законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением местной администрации Терского муниципального района Кабардино-балкарской Республики от 27.09.2024 № 390-П «О внесении изменений в постановление главы местной администрации Терского муниципального района КБР от 11 августа 2022 года № 553-п», МУП «Терский водоканал» наделен статусом гарантирующей организации на территории сельских поселений Плановское, Урожайное, Хамидие Терского муниципального района КБР.

В соответствии с пунктом 3.1. части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Закон о водоснабжении) (п. 3.1 введен Федеральным законом от 28.01.2022 № 5-ФЗ) к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения относится установление нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке в установленном порядке.

Соответствующий порядок утвержден приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/пр «Об утверждении порядка установления нормативов потерь горячей питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке и внесении изменений в некоторые приказы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по вопросам определения потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения» (далее - Порядок).

Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.07.2022 № 166-ПП «О внесении изменений в пункт 7 Положения о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» соответствующие полномочия закреплены за Комитетом.

Частью 5.1 статьи 32 Закона о водоснабжении определено, что при расчёте тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения должны быть учтены нормативы потерь горячей, питьевой,

технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. При этом согласно части 3 статьи 2 Федерального закона от 28.01.2022 № 5-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О водоснабжении и водоотведении» учет потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, осуществляется в порядке, действующем до 1 марта 2023 года, до даты окончания текущего долгосрочного периода регулирования, установленного для указанных организаций.

Установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении каждой организации, эксплуатирующей объекты централизованных систем водоснабжения, с учетом вида эксплуатируемых объектов отдельно по каждой централизованной системе водоснабжения. В случае если для организации, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, регулируемые тарифы устанавливаются едиными для нескольких централизованных систем водоснабжения, то определение и установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении такой совокупности централизованных систем водоснабжения в целом.

Установление нормативов потерь воды осуществляется в следующем порядке:

- а) определение нормативов потерь воды;
- б) представление заявления на установление нормативов потерь воды;
- в) установление нормативов потерь воды.

Определение нормативов потерь воды осуществляется организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, путем выполнения расчетов на основе потерь воды отдельно в отношении каждой централизованной системы водоснабжения или по совокупности централизованных систем водоснабжения. При этом расчет потерь воды осуществляется на основании данных за отчетный период, равный трем календарным годам, предшествующим году, в котором устанавливаются нормативы потерь воды в порядке, установленном Методическими указаниями по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.10.2014 № 640/пр. Определение нормативов потерь воды осуществляется на регулируемый период.

Определение нормативов потерь воды осуществляется на долгосрочный период регулирования, определяемый в соответствии с Основами ценообразования, либо на период действия тарифов, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

Уполномоченный орган в течение 60 календарных дней со дня представления заявления об установлении нормативов потерь устанавливает нормативы потерь воды или уведомляет организацию, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, об отказе в установлении нормативов потерь воды с указанием оснований для принятия решения об отказе в установлении нормативов потерь воды. При этом, основаниями для принятия уполномоченным органом решения об отказе в установлении нормативов потерь воды являются: несоответствие представленных организацией расчетов потерь воды требованиям главы 2 Порядка; отсутствие у организации, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, в эксплуатации объектов централизованных систем горячего водоснабжения и (или) холодного водоснабжения (совокупности централизованных систем водоснабжения), являющихся основанием для установления нормативов потерь воды, на дату принятия уполномоченным органом решения об установлении нормативов потерь воды; в случае несоответствия организации критериям отнесения собственников или иных законных владельцев водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям. При установлении нормативов потерь воды значение нормативов потерь воды указывается в процентах с округлением до 2 знаков после запятой.

Таким образом, в случае если организация, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, в установленный срок не представила в уполномоченный орган заявление об установлении нормативов потерь воды, уполномоченный орган утверждает нормативы потерь воды без представления организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, указанного заявления. При этом организация, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, обязана представить в уполномоченный орган по его письменному запросу в течение 10 рабочих дней

имеющиеся у этой организации документы, необходимые для установления нормативов потерь воды, указанные в запросе в соответствии с пунктом 36 утвержденного порядка.

МУП «Терский водоканал» заявление об установлении норматива потерь в централизованных системах водоснабжения на регулируемый период представлено вместе с заявлением об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду. К заявлению не приложен пакет обосновывающих материалов, предусмотренный пунктом 36 Порядка. Отсутствует расчет объема потерь воды в соответствии с приказом Минстроя России от 28.10.2022 № 917/пр., акт технического обследования систем водоснабжения. В указанном случае нормативы потерь воды устанавливаются на основании имеющихся у уполномоченного органа сведений, в том числе представленных организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды.

В соответствии с п. 43 Порядка Комитет отказывает в рассмотрении заявления в связи с отсутствием пакета документов обязательных для расчета потерь, и проводит расчет по имеющимся данным. Предложение Комитета по установлению потерь составляет

	Норматив потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2024–2028 годы	период	%
1	Муниципальное унитарное предприятие «Терекводоканал»» (система водоснабжения сельского поселения Терекское Терского муниципального района)	2025	20,07
		2026	20,07
		2027	20,07

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Терекское Терского муниципального района на 2025 - 2027 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Представленная производственная программа разработана на основании действующего законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился исходя из нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденных приказом ГКЭТ КБР от 20.06.2014 № 10, данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями. По данным, представленным организацией, услугами холодного водоснабжения пользуются 99 человек. Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены предложения организации по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год	Утверждено на 2024 год (период с 15.06.2024)од	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа на 2025 год
1	2	3	4	5	6
Объем реализации	Тыс. куб. м.	60,94	64,95	138,88	137,92
Населению	Тыс. куб. м.	58,39	62,40	130,38	129,42
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	1,20	1,20	5,5	5,5
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	1,35	1,35	3,0	3,0

Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	25,80 (29,74%)	16,31 (20,07%)	34,87 (20,07)	34,631 (20,07)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	86,74	81,26	173,75	172,55

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации			
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год			
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	Нн 118,8 Сн2 114,05	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год			
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	111,6	105,0	105,0

Предложение организации на 2026 год	План органа регулирования на 2026 год	Предложение организации на 2027 год	План органа регулирования на 2027 год
7	8	9	10
138,88	137,92	138,88	137,92
130,38	129,42	130,38	129,42
5,5	5,5	5,5	5,5
3,0	3,0	3,0	3,0
34,87 (20,07)	34,631 (20,07)	34,87 (20,07)	34,631 (20,07)
173,75	172,55	173,75	172,55

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2027 года, разработанного Минэкономразвития России.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Терекское Терского муниципального района на 2025 год составила 2516,38 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1399,40 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 1011,73 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 105,54 тыс. руб.;

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 51,10 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,0 тыс. руб.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации -1969,35 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 587,20 тыс. руб.

Предложение организации скорректировано в соответствии с необходимыми объемами материалов и рыночными ценами на потребляемые материалы. В соответствии с пунктом 19 Методических указаний расходы рассчитаны как сумма затрат по каждому виду сырья и материалов, являющихся производением плановых (расчетных) цен на сырье и материалы, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики, и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов, необходимых для осуществления мероприятий производственной программы.

2. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 556,85 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 623,81 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г.

№ 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 5,29 единиц, предложение организации – 2 единицы – слесарь АВР 3 разряда, контролер 1 единица. Учтено 1,8 единиц (слесарь АВР 1 единица и контролер водопроводного хозяйства 1 единица).

МРОТ с 1 января 2025 года составит 22440 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ «О минимальном размере оплаты труда» в ред. Федерального закона от 27.11.2023 № 548-ФЗ "О внесении изменений в статью).

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Расходы на оплату труда в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год.	Предложение Комитета 2025 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	287,57	623,81
1.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	23964,57	28880,28
1.3	Численность	ед.	1,0	1,8
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	86,85	188,39
2	Прочий персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	269,28	
2.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	22440,0	
2.3	Численность	ед.	1,0	
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	81,32	

3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		
3.2	Средняя заработная плата	руб./мес.		
3.3	Численность	ед.		
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.		

3. Расходы на энергетические ресурсы:

1. Расходы на приобретение электрической энергии:

предложение организации – 928,90 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 1011,43 тыс. руб.

Объем необходимой электрической энергии:

предложение организации – 173,75 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,56 кВт.ч / м³);

учтено в проекте тарифа – 172,551 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,595 кВт.ч / м³).

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования расходы на потребляемую электрическую энергию определяются как произведение расчетных экономически обоснованных объемов приобретаемой электрической энергии на плановые (расчетные) цены на электрическую энергию. Расход электроэнергии рассчитан исходя из мощности, производительности и времени работы установленного электрооборудования с учетом данных о фактическом уровне напряжения (НН, СН2).

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

4. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. Плата за пользование водными объектами:

предложение организации – 80,77 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 80,38 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно 326 руб. за 1 тыс. куб. м водных ресурсов, забранных (изъятых) из водного объекта. Начиная с 2026 года ставка водного налога при заборе (изъятии) водных ресурсов из водных объектов для водоснабжения населения определяется ежегодно путем умножения ставки водного налога для этого вида водопользования, действовавшей в предыдущем году, на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году налогового периода.

2. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 22,76 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 25,16 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($2516,38 * 1\% = 25,16$ тыс. руб.).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Терекское Терского муниципального района, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Терекское Терского муниципального района применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2027 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Терекское Терского муниципального района для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м

2025	1399,40	1	20,07	0,595
2026		1	20,07	0,595
2027		1	20,07	0,595

Предложение МУП «Терский водоканал» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 3777,90 тыс.руб.;

2026 год – 3872,02 тыс.руб.;

2027 год – 3960,88 тыс.руб.

МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Терекское Терского муниципального района заявлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 27,00 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2025 по 31.12.2025 27,41 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2026 по 30.06.2026 27,41 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2026 по 31.12.2026 27,95 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2027 по 30.06.2027 28,67 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2027 по 31.12.2027 28,37 за 1 куб. метр питьевой воды.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Терекское Терского муниципального района на 2025 года составляет 2516,38 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 587,20 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2027 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Терекское Терского муниципального района в соответствии с Основами ценообразования составила

2025 год – 2516,38 тыс.руб.;

2026 год – 2636,64 тыс.руб.;

2027 год – 2759,05 тыс.руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Урожайное Терского муниципального района на 2025–2027 годы.

Согласно представленной организацией производственной программе на 2025 год утверждены следующие мероприятия на общую сумму в 2025 году 587,2 тыс. руб.: установка преобразователя частоты тока, замена трубопровода на пэ д110мм 750 метров, замена задвижки д 100 мм 2 шт.. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 г. № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Новая-Балкария Терского муниципального района в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2027 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Плановые показатели		
			2025	2026	2027
1	2	3	5	6	7
1	Показатели качества питьевой воды				
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную	%	0,00	0,00	0,00

	сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды				
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения				
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов				
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	20,07	20,07	20,07
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/ куб. м.	0,595	0,595	0,595

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего отдельного учета электрической энергии.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2024-2026 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Терекское Терского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	17,51	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	18,98	108,40
с 01.01.2026 по 30.06.2026	18,98	100,0
с 01.07.2026 по 31.12.2026	19,25	101,42
с 01.01.2027 по 30.06.2027	19,25	100,0
с 01.07.2027 по 31.12.2027	20,76	107,84

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой

гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Урожайное Терекское Терского муниципального района на 2025-2027 годы.

2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Терекское Терского муниципального района на 2025-2027 годы.

3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Терекское Терского муниципального района на 2025-2027 годы.

4. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Терекское Терского муниципального района на 2025-2027 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 60. Об утверждении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке на территории сельского поселения Урожайное Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики для муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы. Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, долгосрочных параметров регулирования, установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Комитета.

Заявление муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (далее – МУП «Терский водоканал») об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке, об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду на территории сельского поселения Урожайное Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы поступило по системе сбора данных

экспресс-отчетность 01.11.2024 (вх. № 37-3681). В соответствии с подпунктом «б» пункта 13 Правил регулирования приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 01.11.2024 № 170 открыто дело об установлении тарифов на питьевую воду на территории сельского поселения Урожайное Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики для МУП «Терский водоканал» на 2025-2027 годы. Уполномоченным по делу определена Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Комитета. Уточненное заявление поступило также через систему сбора данных 07.11.2024 (вх 37-3919).

Организация вместе с заявлением представила необходимые расчетные материалы, проект производственной программы, а также предложение о выбранном методе регулирования. В соответствии с Методическими указаниями и предложением организации Комитетом при расчете тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения применялся метод индексации.

МУП «Терский водоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Имущественный комплекс водоснабжения, находящийся в собственности местной администрации Терского муниципального района КБР, передан на праве хозяйственного ведения МУП «Терский водоканал» на основании постановления местной администрации Терского муниципального района от 21.06.2024 № 285-п «О передаче имущества в хозяйственное ведение МУП «Терский водоканал» Терского муниципального района КБР», договора от 24.06.2024 № 13 о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за МУП «Терский водоканал» и акта приема-передачи к договору от 24.06.2024. Общая протяженность водопроводной сети составляет 0,5 км., балансовая стоимость передаваемого имущества 416,192 тыс. руб.

Тарифы на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории с.п. Урожайное Терского муниципального района КБР на период с 12 октября 2024 года по 31 декабря 2024 установлены приказом Комитета от 11.10.2024 № в размере 23,81 руб за 1 м3.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере. Представленная производственная программа разработана на основании действующего законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением местной администрации Терского муниципального района Кабардино-балкарской Республики от 27.09.2024 № 390-П «О внесении изменений в постановление главы местной администрации Терского муниципального района КБР от 11 августа 2022 года № 553-п», МУП «Терский водоканал» наделен статусом гарантирующей организации на территории сельских поселений Плановское, Урожайное, Хамидие Терского муниципального района КБР.

В соответствии с пунктом 3.1. части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Закон о водоснабжении) (п. 3.1 введен Федеральным законом от 28.01.2022 № 5-ФЗ) к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения относится установление нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке в установленном порядке.

Соответствующий порядок утвержден приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/пр «Об утверждении порядка установления нормативов потерь горячей питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке и внесении изменений в некоторые приказы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по вопросам определения потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения» (далее - Порядок).

Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.07.2022 № 166-ПП «О внесении изменений в пункт 7 Положения о Государственном комитете Кабардино-

Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» соответствующие полномочия закреплены за Комитетом.

Частью 5.1 статьи 32 Закона о водоснабжении определено, что при расчёте тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения должны быть учтены нормативы потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. При этом согласно части 3 статьи 2 Федерального закона от 28.01.2022 № 5-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О водоснабжении и водоотведении» учет потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, осуществляется в порядке, действующем до 1 марта 2023 года, до даты окончания текущего долгосрочного периода регулирования, установленного для указанных организаций.

Установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении каждой организации, эксплуатирующей объекты централизованных систем водоснабжения, с учетом вида эксплуатируемых объектов отдельно по каждой централизованной системе водоснабжения. В случае если для организации, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, регулируемые тарифы устанавливаются едиными для нескольких централизованных систем водоснабжения, то определение и установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении такой совокупности централизованных систем водоснабжения в целом.

Установление нормативов потерь воды осуществляется в следующем порядке:

- а) определение нормативов потерь воды;
- б) представление заявления на установление нормативов потерь воды;
- в) установление нормативов потерь воды.

Определение нормативов потерь воды осуществляется организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, путем выполнения расчетов на основе потерь воды отдельно в отношении каждой централизованной системы водоснабжения или по совокупности централизованных систем водоснабжения. При этом расчет потерь воды осуществляется на основании данных за отчетный период, равный трем календарным годам, предшествующим году, в котором устанавливаются нормативы потерь воды в порядке, установленном Методическими указаниями по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.10.2014 № 640/пр. Определение нормативов потерь воды осуществляется на регулируемый период.

Определение нормативов потерь воды осуществляется на долгосрочный период регулирования, определяемый в соответствии с Основами ценообразования, либо на период действия тарифов, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

Уполномоченный орган в течение 60 календарных дней со дня представления заявления об установлении нормативов потерь устанавливает нормативы потерь воды или уведомляет организацию, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, об отказе в установлении нормативов потерь воды с указанием оснований для принятия решения об отказе в установлении нормативов потерь воды. При этом, основаниями для принятия уполномоченным органом решения об отказе в установлении нормативов потерь воды являются: несоответствие представленных организацией расчетов потерь воды требованиям главы 2 Порядка; отсутствие у организации, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, в эксплуатации объектов централизованных систем горячего водоснабжения и (или) холодного водоснабжения (совокупности централизованных систем водоснабжения), являющихся основанием для установления нормативов потерь воды, на дату принятия уполномоченным органом решения об установлении нормативов потерь воды; в случае несоответствия организации критериям отнесения собственников или иных законных владельцев водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям. При установлении нормативов потерь воды значение нормативов потерь воды указывается в процентах с округлением до 2 знаков после запятой.

Таким образом, в случае если организация, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, в установленный срок не представила в уполномоченный орган заявление об установлении

нормативов потерь воды, уполномоченный орган утверждает нормативы потерь воды без представления организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, указанного заявления. При этом организация, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, обязана представить в уполномоченный орган по его письменному запросу в течение 10 рабочих дней имеющиеся у этой организации документы, необходимые для установления нормативов потерь воды, указанные в запросе в соответствии с пунктом 36 утвержденного порядка.

МУП «Терский водоканал» заявление об установлении норматива потерь в централизованных системах водоснабжения на регулируемый период представлено представлено вместе с заявлением об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду. К заявлению не приложен пакет обосновывающих материалов, предусмотренный пунктом 36 Порядка. Отсутствует расчет объема потерь воды в соответствии с приказом Минстроя России от 28.10.2022 № 917/пр., акт технического обследования систем водоснабжения. В указанном случае нормативы потерь воды устанавливаются на основании имеющихся у уполномоченного органа сведений, в том числе представленных организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды.

В соответствии с п. 43 Порядка Комитет отказывает в рассмотрении заявления в связи с отсутствием пакета документов обязательных для расчета потерь, и проводит расчет по имеющимся данным. Предложение Комитета по установлению потерь составляет 9,95%.

	Норматив потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2024–2028 годы	период	%
1	Муниципальное унитарное предприятие «Терекводоканал»» (система водоснабжения сельского поселения Урожайное Терского муниципального района)	2025	9,95
		2026	9,95
		2027	9,95

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Урожайное Терского муниципального района на 2025 - 2027 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Представленная производственная программа разработана на основании действующего законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился исходя из нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденных приказом ГКЭТ КБР от 20.06.2014 № 10, данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями. По данным, представленным организацией, услугами холодного водоснабжения пользуются 99 человек. Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены предложения организации по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год	Утверждено на 2024 год (период с 12.10.2024)од	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа на 2025 год
1	2	3	4	5	6
Объем реализации	Тыс. куб. м.	4,048	4,048	20,0	20,0
Населению	Тыс. куб. м.	2,548	2,248	12,5	11,0
Потребителям, финансируемым из	Тыс. куб. м.	0,3	0,6	6,0	6,0

бюджетов всех уровней					
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	1,2	1,2	1,5	3,0
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	2,278(36,01%)	0,447 (9,95%)	2,21 (9,5%)	2,21 (9,5)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	6,326	4,495	22,21	22,21

Предложение организации на 2026 год	План органа регулирования на 2026 год	Предложение организации на 2027 год	План органа регулирования на 2027 год
7	8	9	10
20,0	20,0	20,0	20,0
12,5	11,0	12,5	11,0
6,0	6,0	6,0	6,0
1,5	3,0	1,5	3,0
2,21 (9,5%)	2,21 (9,5)	2,21 (9,5%)	2,21 (9,5)
22,21	22,21	22,21	22,21

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2027 года, разработанного Минэкономразвития России.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации			
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год			
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	Нн 118,8 Сн2 114,05	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год			
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	111,6	105,0	105,0

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка МУП «Терский водоканал» на территории сельского

поселения Урожацное Терского муниципального района на 2025 год составила 495,86 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 321,96 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 139,02 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 34,88 тыс. руб.;

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 10,08 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,0 тыс. руб.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации – 344,48 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 146,66 тыс. руб.

Предложение организации скорректировано в соответствии с необходимыми объемами материалов и рыночными ценами на потребляемые материалы. В соответствии с пунктом 19 Методических указаний расходы рассчитаны как сумма затрат по каждому виду сырья и материалов, являющихся производением плановых (расчетных) цен на сырье и материалы, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики, и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов, необходимых для осуществления мероприятий производственной программы.

2. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 287,57 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 134,64 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г.

№ 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 1,67 единиц, предложение организации – 1 единица – слесарь АВР 2 разряда.

МРОТ с 1 января 2025 года составит 22440 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ «О минимальном размере оплаты труда» в ред. Федерального закона от 27.11.2023 № 548-ФЗ "О внесении изменений в статью).

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Расходы на оплату труда в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год.	Предложение Комитета 2025 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	287,57	134,64
1.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	23964,57	22440,0
1.3	Численность	ед.	1,0	0,5
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	86,85	40,66
2	Ремонтный персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		
2.2	Средняя заработная плата	руб./мес.		

2.3	Численность	ед.		
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.		
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		
3.2	Средняя заработная плата	руб./мес.		
3.3	Численность	ед.		
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.		

3. Расходы на энергетические ресурсы:

1. Расходы на приобретение электрической энергии:

предложение организации – 195,62 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 139,02 тыс. руб.

Объем необходимой электрической энергии:

предложение организации – 20,477тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,922 кВт.ч / м³);

учтено в проекте тарифа – 13,80 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,621 кВт.ч / м³).

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования расходы на потребляемую электрическую энергию определяются как произведение расчетных экономически обоснованных объемов приобретаемой электрической энергии на плановые (расчетные) цены на электрическую энергию. Расход электроэнергии рассчитан исходя из мощности, производительности и времени работы установленного электрооборудования с учетом данных о фактическом уровне напряжения (НН).

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

4. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. Плата за пользование водными объектами:

предложение организации – 30,75 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 34,88 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно 326 руб. за 1 тыс. куб. м водных ресурсов, забранных (изъятых) из водного объекта. Начиная с 2026 года ставка водного налога при заборе (изъятии) водных ресурсов из водных объектов для водоснабжения населения определяется ежегодно путем умножения ставки водного налога для этого вида водопользования, действовавшей в предыдущем году, на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году налогового периода.

2. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 4,61 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 4,96 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($495,86 * 1\% = 4,96$ тыс. руб.).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Урожайное Терского муниципального района, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Урожайное Терского муниципального района применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2027 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Урожайное Терского муниципального района для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

		Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности

Год	Базовый уровень операционных расходов		Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	321,96	1	9,95	0,62
2026		1	9,95	0,62
2027		1	9,95	0,62

Предложение МУП «Терский водоканал» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 982,07 тыс.руб.;
2026 год – 1007,32 тыс.руб.;
2027 год – 1031,21 тыс.руб.

МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Урожайное Терского муниципального района заявлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 48,02 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2025 по 31.12.2025 50,19 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2026 по 30.06.2026 49,49 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2026 по 31.12.2026 51,24 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2027 по 30.06.2027 51,02 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2027 по 31.12.2027 52,10 за 1 куб. метр питьевой воды.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Урожайное Терского муниципального района на 2025 года составляет 495,86 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 146,66 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2027 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Новая Балкара Урожайное Терского муниципального района в соответствии с Основами ценообразования составила

2025 год – 495,86 тыс.руб.;
2026 год – 517,78 тыс.руб.;
2027 год – 539,80 тыс.руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Урожайное Терского муниципального района на 2025–2027 годы.

Согласно представленной организацией производственной программе на 2025 год утверждены следующие мероприятия на общую сумму в 2025 году 146,6 тыс. руб.: установка станции защиты СУЗ 7 квт, замена трубопровода на пэ д160мм 124 метра. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 г. № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Новая-Балкария Терского муниципального района в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2027 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Плановые показатели		
			2025	2026	2027
1	2	3	5	6	7
1	Показатели качества питьевой воды				

1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения				
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов				
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	9,95	9,95	9,95
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/ куб. м.	0,62	0,62	0,62

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего раздельного учета электрической энергии.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2024-2026 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Урожайное Терского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	23,81	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	25,78	108,27
с 01.01.2026 по 30.06.2026	25,78	100,0
с 01.07.2026 по 31.12.2026	26,00	100,85
с 01.01.2027 по 30.06.2027	26,00	100,0
с 01.07.2027 по 31.12.2027	27,98	107,62

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги

на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Урожайное Терского муниципального района на 2025-2027 годы.

2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Урожайное Терского муниципального района на 2025-2027 годы.

3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Урожайное Терского муниципального района на 2025-2027 годы.

4. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Урожайное Терского муниципального района на 2025-2027 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 61. Об утверждении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке на территории сельского поселения Плановское Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики для муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы. Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, долгосрочных параметров регулирования, установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Комитета.

Заявление муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (далее – МУП «Терский водоканал») об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке, об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду на территории сельского поселения Плановское Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы поступило по системе сбора данных экспресс-отчетность 01.11.2024 (вх. № 37-3859). В соответствии с подпунктом «б» пункта 13 Правил регулирования приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 01.11.2024 № 167 открыто дело об установлении тарифов на питьевую воду на территории сельского поселения Плановское Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики для МУП «Терский водоканал» на 2025-2027 годы. Уполномоченным по делу определена Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере

водоснабжения и водоотведения Комитета. Уточненное заявление поступило также через систему сбора данных 07.11.2024 (вх 37-3919).

Организация вместе с заявлением представила необходимые расчетные материалы, проект производственной программы, а также предложение о выбранном методе регулирования. В соответствии с Методическими указаниями и предложением организации Комитетом при расчете тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения применялся метод индексации.

МУП «Терский водоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Имущественный комплекс водоснабжения, находящийся в собственности местной администрации Терского муниципального района КБР, передан на праве хозяйственного ведения МУП «Терский водоканал» на основании постановления местной администрации Терского муниципального района от 06.06.2024 № 248-п «О передаче имущества в хозяйственное ведение МУП «Терский водоканал» Терского муниципального района КБР», договора от 07.06.2024 №12 о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за МУП «Терский водоканал» и акта приема-передачи к договору от 07.06.2024. Общая протяженность водопроводной сети составляет 17,107 км. (с.п. Плановское), стоимость передаваемого имущества 35499,28 тыс. руб.

Тарифы на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории с.п. Поановское Терского муниципального района КБР на период с 12 октября 2024 года по 31 декабря 2024 установлены приказом Комитета от 11.10.2024 № в размере 16,66 руб за 1 м3.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере. Представленная производственная программа разработана на основании действующего законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением местной администрации Терского муниципального района Кабардино-балкарской Республики от 27.09.2024 № 390-П «О внесении изменений в постановление главы местной администрации Терского муниципального района КБР от 11 августа 2022 года № 553-п», МУП «Терский водоканал» наделен статусом гарантирующей организации на территории сельских поселений Плановское, Урожайное, Хамидие Терского муниципального района КБР.

В соответствии с пунктом 3.1. части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Закон о водоснабжении) (п. 3.1 введен Федеральным законом от 28.01.2022 № 5-ФЗ) к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения относится установление нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке в установленном порядке.

Соответствующий порядок утвержден приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/пр «Об утверждении порядка установления нормативов потерь горячей питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке и внесении изменений в некоторые приказы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по вопросам определения потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения» (далее - Порядок).

Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.07.2022 № 166-ПП «О внесении изменений в пункт 7 Положения о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» соответствующие полномочия закреплены за Комитетом.

Частью 5.1 статьи 32 Закона о водоснабжении определено, что при расчёте тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения должны быть учтены нормативы потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. При этом согласно части 3 статьи 2 Федерального закона от 28.01.2022 № 5-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О водоснабжении и водоотведении» учет потерь

горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, осуществляется в порядке, действующем до 1 марта 2023 года, до даты окончания текущего долгосрочного периода регулирования, установленного для указанных организаций.

Установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении каждой организации, эксплуатирующей объекты централизованных систем водоснабжения, с учетом вида эксплуатируемых объектов отдельно по каждой централизованной системе водоснабжения. В случае если для организации, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, регулируемые тарифы устанавливаются едиными для нескольких централизованных систем водоснабжения, то определение и установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении такой совокупности централизованных систем водоснабжения в целом.

Установление нормативов потерь воды осуществляется в следующем порядке:

- а) определение нормативов потерь воды;
- б) представление заявления на установление нормативов потерь воды;
- в) установление нормативов потерь воды.

Определение нормативов потерь воды осуществляется организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, путем выполнения расчетов на основе потерь воды отдельно в отношении каждой централизованной системы водоснабжения или по совокупности централизованных систем водоснабжения. При этом расчет потерь воды осуществляется на основании данных за отчетный период, равный трем календарным годам, предшествующим году, в котором устанавливаются нормативы потерь воды в порядке, установленном Методическими указаниями по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.10.2014 № 640/пр. Определение нормативов потерь воды осуществляется на регулируемый период.

Определение нормативов потерь воды осуществляется на долгосрочный период регулирования, определяемый в соответствии с Основами ценообразования, либо на период действия тарифов, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

Уполномоченный орган в течение 60 календарных дней со дня представления заявления об установлении нормативов потерь устанавливает нормативы потерь воды или уведомляет организацию, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, об отказе в установлении нормативов потерь воды с указанием оснований для принятия решения об отказе в установлении нормативов потерь воды. При этом, основаниями для принятия уполномоченным органом решения об отказе в установлении нормативов потерь воды являются: несоответствие представленных организацией расчетов потерь воды требованиям главы 2 Порядка; отсутствие у организации, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, в эксплуатации объектов централизованных систем горячего водоснабжения и (или) холодного водоснабжения (совокупности централизованных систем водоснабжения), являющихся основанием для установления нормативов потерь воды, на дату принятия уполномоченным органом решения об установлении нормативов потерь воды; в случае несоответствия организации критериям отнесения собственников или иных законных владельцев водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям. При установлении нормативов потерь воды значение нормативов потерь воды указывается в процентах с округлением до 2 знаков после запятой.

Таким образом, в случае если организация, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, в установленный срок не представила в уполномоченный орган заявление об установлении нормативов потерь воды, уполномоченный орган утверждает нормативы потерь воды без представления организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, указанного заявления. При этом организация, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, обязана представить в уполномоченный орган по его письменному запросу в течение 10 рабочих дней имеющиеся у этой организации документы, необходимые для установления нормативов потерь воды, указанные в запросе в соответствии с пунктом 36 утвержденного порядка.

МУП «Терский водоканал» заявление об установлении норматива потерь в централизованных системах водоснабжения на регулируемый период представлено представлено вместе с заявлением об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду. К заявлению не приложен пакет обосновывающих материалов, предусмотренный пунктом 36 Порядка. Отсутствует расчет объема потерь воды в соответствии с приказом Минстроя России от 28.10.2022 № 917/пр., акт технического обследования систем водоснабжения. В указанном случае нормативы потерь воды устанавливаются на основании имеющихся у уполномоченного органа сведений, в том числе представленных организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды.

В соответствии с п. 43 Порядка Комитет отказывает в рассмотрении заявления в связи с отсутствием пакета документов обязательных для расчета потерь, и проводит расчет по имеющимся данным. Предложение Комитета по установлению потерь составляет

	Норматив потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2024–2028 годы	период	%
1	Муниципальное унитарное предприятие «Терекводоканал» (система водоснабжения сельского поселения Плановское Терского муниципального района)	2025	8,62
		2026	8,62
		2027	8,62

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Плановское Терского муниципального района на 2025 - 2027 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Представленная производственная программа разработана на основании действующего законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился исходя из нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденных приказом ГКЭТ КБР от 20.06.2014 № 10, данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями. По данным, представленным организацией, услугами холодного водоснабжения пользуются 99 человек. Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены предложения организации по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год	Утверждено на 2024 год (период с 12.10.2024)од	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа на 2025 год
1	2	3	4	5	6
Объем реализации	Тыс. куб. м.	35,995	14,675	41,366	50,96
Населению	Тыс. куб. м.	32,525	10,925	37,896	37,896
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	0,07	0,35	3,4	11,20
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	3,4	3,4	0,07	1,6

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации			
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год			
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	Нн 118,8 Сн2 114,05	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год			
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	111,6	105,0	105,0

Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	30,012 (45,47%)	1,384 (8,62%)	11,241 (21,37)	4,782 (8,62)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	66,007	16,059	52,607	55,478

Предложение организации на 2026 год	План органа регулирования на 2026 год	Предложение организации на 2027 год	План органа регулирования на 2027 год
7	8	9	10
41,366	50,96	41,366	50,96
37,896	37,896	37,896	37,896
3,4	11,20	3,4	11,20
0,07	1,6	0,07	1,6
11,241 (21,37)	4,782 (8,62)	11,241 (21,37)	4,782 (8,62)
52,607	55,478	52,607	55,478

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2027 года, разработанного Минэкономразвития России.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Урожацное Терского муниципального района на 2025 год составила 885,11 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 463,17 тыс. руб.;

- расходы на электрическую энергию – 361,21 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 58,72 тыс. руб.;

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 45,71 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,0 тыс. руб.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации – 852,50 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 13,87 тыс. руб.

Предложение организации скорректировано в соответствии с необходимыми объемами материалов и рыночными ценами на потребляемые материалы. В соответствии с пунктом 19 Методических указаний расходы рассчитаны как сумма затрат по каждому виду сырья и материалов, являющихся производением плановых (расчетных) цен на сырье и материалы, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики, и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов, необходимых для осуществления мероприятий производственной программы.

2. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 556,85 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 345,09 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г.

№ 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 5,0 единиц, предложение организации – 2 единицы – слесарь АВР 2 разряда, контролер. Учтено 1,2 единицы (слесарь АВР 1 единица, контролер 0,2 единицы).

МРОТ с 1 января 2025 года составит 22440 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ «О минимальном размере оплаты труда» в ред. Федерального закона от 27.11.2023 № 548-ФЗ "О внесении изменений в статью).

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Расходы на оплату труда в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год.	Предложение Комитета 2025 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	287,57	345,09
1.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	23964,57	23964,57
1.3	Численность	ед.	1,0	1,2
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	86,85	104,22
2	Прочий персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	269,28	
2.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	22440,0	
2.3	Численность	ед.	1,0	
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	81,32	

3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		
3.2	Средняя заработная плата	руб./мес.		
3.3	Численность	ед.		
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.		

3. Расходы на энергетические ресурсы:

1. Расходы на приобретение электрической энергии:

предложение организации – 500,86 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 363,21 тыс. руб.

Объем необходимой электрической энергии:

предложение организации – 57,045 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 1,084 кВт.ч / м³);

учтено в проекте тарифа – 43,50 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,784 кВт.ч / м³).

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования расходы на потребляемую электрическую энергию определяются как произведение расчетных экономически обоснованных объемов приобретаемой электрической энергии на плановые (расчетные) цены на электрическую энергию. Расход электроэнергии рассчитан исходя из мощности, производительности и времени работы установленного электрооборудования с учетом данных о фактическом уровне напряжения (СН2).

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

4. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. Плата за пользование водными объектами:

предложение организации – 27,16 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 49,87 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно 326 руб. за 1 тыс. куб. м водных ресурсов, забранных (изъятых) из водного объекта. Начиная с 2026 года ставка водного налога при заборе (изъятии) водных ресурсов из водных объектов для водоснабжения населения определяется ежегодно путем умножения ставки водного налога для этого вида водопользования, действовавшей в предыдущем году, на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году налогового периода.

2. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 19,85 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 8,85 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($885,11 * 1\% = 8,85$ тыс. руб.).

5. Амортизация:

предложение организации – 972,92 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,0 тыс. руб.

не учтены в связи с отсутствием обосновывающих материалов, инвентарных карточек основных средств.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Плановское Терского муниципального района, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Плаовское Терского муниципального района применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2027 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Урожайное Терского муниципального района для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

		Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности

Год	Базовый уровень операционных расходов		Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	463,17	1	8,62	0,78
2026		1	8,62	0,78
2027		1	8,62	0,78

Предложение МУП «Терский водоканал» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 3144,03 тыс.руб.;

2026 год – 3232,61 тыс.руб.;

2027 год – 3285,87 тыс.руб.

МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Плановское Терского муниципального района заявлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 26,50 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2025 по 31.12.2025 125,51 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2026 по 30.06.2026 27,06 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2026 по 31.12.2026 27,19 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2027 по 30.06.2027 27,65 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2027 по 31.12.2027 27,50 за 1 куб. метр питьевой воды.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Плановское Терского муниципального района на 2025 года составляет 495,86 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 146,66 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2027 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Плановское Терского муниципального района в соответствии с Основами ценообразования составила

2025 год – 885,11 тыс.руб.;

2026 год – 928,25 тыс.руб.;

2027 год – 972,33 тыс.руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Урожайное Плановское Терского муниципального района на 2025–2027 годы.

Согласно представленной организацией производственной программе на 2025 год утверждены следующие мероприятия на общую сумму в 2025 году 13,87 тыс. руб.: замена задвижки д 100мм, д 150мм. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 г. № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Плановское Терского муниципального района в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2027 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Плановые показатели		
			2025	2026	2027
1	2	3	5	6	7
1	Показатели качества питьевой воды				

1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения				
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов				
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	8,62	9,95	9,95
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/ куб. м.	0,78	0,62	0,62

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего отдельного учета электрической энергии.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2024-2026 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Плановское Терского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	16,66	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	18,26	109,60
с 01.01.2026 по 30.06.2026	18,26	100,0
с 01.07.2026 по 31.12.2026	18,36	100,55
с 01.01.2027 по 30.06.2027	18,36	100,0
с 01.07.2027 по 31.12.2027	20,00	108,93

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги

на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Плановское Терского муниципального района на 2025-2027 годы.

2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Плановское Терского муниципального района на 2025-2027 годы.

3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Урожайно Плановское Терского муниципального района на 2025-2027 годы.

4. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Плановское Терского муниципального района на 2025-2027 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 62. Об утверждении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке на территории сельского поселения Хамидие Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики для муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы. Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, долгосрочных параметров регулирования, установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Комитета.

Заявление муниципального унитарного предприятия «Терский водоканал» Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (далее – МУП «Терский водоканал») об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке, об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду на территории сельского поселения Хамидие Терского муниципального района

Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы поступило по системе сбора данных экспресс-отчетность 01.11.2024 (вх. № 37-3862). В соответствии с подпунктом «б» пункта 13 Правил регулирования приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 01.11.2024 № 168 открыто дело об установлении тарифов на питьевую воду на территории сельского поселения Хамидие Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики для МУП «Терский водоканал» на 2025-2027 годы. Уполномоченным по делу определена Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Комитета. Уточненное заявление поступило также через систему сбора данных 07.11.2024 (вх 37-3919).

Организация вместе с заявлением представила необходимые расчетные материалы, проект производственной программы, а также предложение о выбранном методе регулирования. В соответствии с Методическими указаниями и предложением организации Комитетом при расчете тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения применялся метод индексации.

МУП «Терский водоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Имущественный комплекс водоснабжения, находящийся в собственности местной администрации Терского муниципального района КБР, передан на праве хозяйственного ведения МУП «Терский водоканал» на основании постановления местной администрации Терского муниципального района от 06.06.2024 № 248-п «О передаче имущества в хозяйственное ведение МУП «Терский водоканал» Терского муниципального района КБР», договора от 07.06.2024 №12 о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за МУП «Терский водоканал» и акта приема-передачи к договору от 07.06.2024. Общая протяженность водопроводной сети составляет 16,6 км., стоимость передаваемого имущества 35499,28 тыс. руб.

Тарифы на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории с.п. Хамидие Терского муниципального района КБР на период с 12 октября 2024 года по 31 декабря 2024 установлены приказом Комитета от 11.10.2024 № в размере 15,54 руб за 1 м3.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере. Представленная производственная программа разработана на основании действующего законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением местной администрации Терского муниципального района Кабардино-балкарской Республики от 27.09.2024 № 390-П «О внесении изменений в постановление главы местной администрации Терского муниципального района КБР от 11 августа 2022 года № 553-п», МУП «Терский водоканал» наделен статусом гарантирующей организации на территории сельских поселений Плановское, Урожайное, Хамидие Терского муниципального района КБР.

В соответствии с пунктом 3.1. части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Закон о водоснабжении) (п. 3.1 введен Федеральным законом от 28.01.2022 № 5-ФЗ) к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения относится установление нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке в установленном порядке.

Соответствующий порядок утвержден приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/пр «Об утверждении порядка установления нормативов потерь горячей питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке и внесении изменений в некоторые приказы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по вопросам определения потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения» (далее - Порядок).

Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.07.2022 № 166-ПП «О внесении изменений в пункт 7 Положения о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» соответствующие полномочия закреплены за Комитетом.

Частью 5.1 статьи 32 Закона о водоснабжении определено, что при расчёте тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения должны быть учтены нормативы потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. При этом согласно части 3 статьи 2 Федерального закона от 28.01.2022 № 5-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О водоснабжении и водоотведении» учет потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, осуществляется в порядке, действующем до 1 марта 2023 года, до даты окончания текущего долгосрочного периода регулирования, установленного для указанных организаций.

Установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении каждой организации, эксплуатирующей объекты централизованных систем водоснабжения, с учетом вида эксплуатируемых объектов отдельно по каждой централизованной системе водоснабжения. В случае если для организации, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, регулируемые тарифы устанавливаются едиными для нескольких централизованных систем водоснабжения, то определение и установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении такой совокупности централизованных систем водоснабжения в целом.

Установление нормативов потерь воды осуществляется в следующем порядке:

- а) определение нормативов потерь воды;
- б) представление заявления на установление нормативов потерь воды;
- в) установление нормативов потерь воды.

Определение нормативов потерь воды осуществляется организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, путем выполнения расчетов на основе потерь воды отдельно в отношении каждой централизованной системы водоснабжения или по совокупности централизованных систем водоснабжения. При этом расчет потерь воды осуществляется на основании данных за отчетный период, равный трем календарным годам, предшествующим году, в котором устанавливаются нормативы потерь воды в порядке, установленном Методическими указаниями по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.10.2014 № 640/пр. Определение нормативов потерь воды осуществляется на регулируемый период.

Определение нормативов потерь воды осуществляется на долгосрочный период регулирования, определяемый в соответствии с Основами ценообразования, либо на период действия тарифов, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

Уполномоченный орган в течение 60 календарных дней со дня представления заявления об установлении нормативов потерь устанавливает нормативы потерь воды или уведомляет организацию, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, об отказе в установлении нормативов потерь воды с указанием оснований для принятия решения об отказе в установлении нормативов потерь воды. При этом, основаниями для принятия уполномоченным органом решения об отказе в установлении нормативов потерь воды являются: несоответствие представленных организацией расчетов потерь воды требованиям главы 2 Порядка; отсутствие у организации, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, в эксплуатации объектов централизованных систем горячего водоснабжения и (или) холодного водоснабжения (совокупности централизованных систем водоснабжения), являющихся основанием для установления нормативов потерь воды, на дату принятия уполномоченным органом решения об установлении нормативов потерь воды; в случае несоответствия организации критериям отнесения собственников или иных законных владельцев водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям. При установлении нормативов потерь воды значение нормативов потерь воды указывается в процентах с округлением до 2 знаков после запятой.

Таким образом, в случае если организация, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, в установленный срок не представила в уполномоченный орган заявление об установлении нормативов потерь воды, уполномоченный орган утверждает нормативы потерь воды без представления организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, указанного заявления. При этом организация, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, обязана представить в уполномоченный орган по его письменному запросу в течение 10 рабочих дней имеющиеся у этой организации документы, необходимые для установления нормативов потерь воды, указанные в запросе в соответствии с пунктом 36 утвержденного порядка.

МУП «Терский водоканал» заявление об установлении норматива потерь в централизованных системах водоснабжения на регулируемый период представлено представлено вместе с заявлением об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду. К заявлению не приложен пакет обосновывающих материалов, предусмотренный пунктом 36 Порядка. Отсутствует расчет объема потерь воды в соответствии с приказом Минстроя России от 28.10.2022 № 917/пр., акт технического обследования систем водоснабжения. В указанном случае нормативы потерь воды устанавливаются на основании имеющихся у уполномоченного органа сведений, в том числе представленных организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды.

В соответствии с п. 43 Порядка Комитет отказывает в рассмотрении заявления в связи с отсутствием пакета документов обязательных для расчета потерь, и проводит расчет по имеющимся данным. Предложение Комитета по установлению потерь составляет.

	Норматив потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2024–2028 годы	период	%
1	Муниципальное унитарное предприятие «Тереводоканал»» (система водоснабжения сельского поселения Хамидие Терского муниципального района)	2025	3,03
		2026	3,03
		2027	3,03

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Хамидие Терского муниципального района на 2025 - 2027 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Представленная производственная программа разработана на основании действующего законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился исходя из нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденных приказом ГКЭТ КБР от 20.06.2014 № 10, данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями. По данным, представленным организацией, услугами холодного водоснабжения пользуются 951 человек. Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены предложения организации по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год	Утверждено на 2024 год (период с 12.10.2024)од	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа на 2025 год
1	2	3	4	5	6
Объем реализации	Тыс. куб. м.	26,39	40,275	109,22	163,294
Населению	Тыс. куб. м.	20,49	34,375	103,32	157,394

Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	5,9	5,9	5,9	5,9
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,0	0,0	0,0	0,0
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	11,245 (29,88%)	1,258 (3,03%)	3,413 (3,03)	5,102 (3,03)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	37,635	41,533	112,633	168,396

Предложение организации на 2026 год	План органа регулирования на 2026 год	Предложение организации на 2027 год	План органа регулирования на 2027 год
7	8	9	10
109,22	163,294	109,22	163,294
103,32	157,394	103,32	157,394
5,9	5,9	5,9	5,9
0,0	0,0	0,0	0,0
3,413 (3,03)	5,102 (3,03)	3,413 (3,03)	5,102 (3,03)
112,633	168,396	112,633	168,396

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2027 года, разработанного Минэкономразвития России.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации			
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год			
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	Нн 118,8 Сн2 114,05	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год			
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	111,6	105,0	105,0

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Хамидие Терского муниципального района на 2025 год составила 2696,56 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1133,79 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 1467,10 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 95,67 тыс. руб.;

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 51,10 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,0 тыс. руб.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации -702,51 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 516,74 тыс. руб.

Предложение организации скорректировано в соответствии с необходимыми объемами материалов и рыночными ценами на потребляемые материалы. В соответствии с пунктом 19 Методических указаний расходы рассчитаны как сумма затрат по каждому виду сырья и материалов, являющихся производением плановых (расчетных) цен на сырье и материалы, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики, и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов, необходимых для осуществления мероприятий производственной программы.

2. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 422,21 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 473,92 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г.

№ 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 5,55 единиц, предложение организации – 1,5 единиц, учтено 1,5 единиц.

МРОТ с 1 января 2025 года составит 22440 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ «О минимальном размере оплаты труда» в ред. Федерального закона от 27.11.2023 № 548-ФЗ "О внесении изменений в статью).

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев

на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Расходы на оплату труда в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год.	Предложение Комитета 2025 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	287,57	473,92
1.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	23964,57	26328,85
1.3	Численность	ед.	1,0	1,5
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	86,85	143,12
2	Прочий персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	134,64	
2.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	1	
2.3	Численность	ед.	22440	
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	40,66	
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		
3.2	Средняя заработная плата	руб./мес.		
3.3	Численность	ед.		
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.		

3. Расходы на энергетические ресурсы:

1. Расходы на приобретение электрической энергии:

предложение организации – 1878,15 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 1467,10 тыс. руб.

Объем необходимой электрической энергии:

предложение организации – 223,64тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 1,986 кВт.ч / м³);

учтено в проекте тарифа – 150,96 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,896 кВт.ч / м³).

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования расходы на потребляемую электрическую энергию определяются как произведение расчетных экономически обоснованных объемов приобретаемой электрической энергии на плановые (расчетные) цены на электрическую энергию. Расход электроэнергии рассчитан исходя из мощности, производительности и времени работы установленного электрооборудования с учетом данных о фактическом уровне напряжения (НН,сн2).

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

4. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. Плата за пользование водными объектами:

предложение организации – 50,52 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 68,70 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно 326 руб. за 1 тыс. куб. м водных ресурсов, забранных (изъятых) из водного объекта. Начиная с 2026 года ставка водного налога при заборе (изъятии) водных ресурсов из водных объектов для водоснабжения населения определяется ежегодно путем умножения ставки водного налога для этого вида водопользования, действовавшей в предыдущем году, на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году налогового периода.

2. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 25,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 26,97 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($2696,56 * 1\% = 26,97$ тыс. руб.).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Хамидие Терского муниципального

района, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Хамидие Терского муниципального района применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2027 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Хамидие Терского муниципального района для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	1133,79	1	3,03	0,90
2026		1	3,03	0,90
2027		1	3,03	0,90

Предложение МУП «Терский водоканал» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 3257,79 тыс.руб.;

2026 год – 3303,27 тыс.руб.;

2027 год – 3346,20 тыс.руб.

МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Хамидие Терского муниципального района заявлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 29,22 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2025 по 31.12.2025 30,44 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2026 по 30.06.2026 29,63 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2026 по 31.12.2026 30,73 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2027 по 30.06.2027 30,12 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2027 по 31.12.2027 31,02 за 1 куб. метр питьевой воды.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Хамидие Терского муниципального района на 2025 года составляет 2696,56 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 516,74 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2027 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Хамидие Терского муниципального района в соответствии с Основами ценообразования составила

2025 год – 2696,56 тыс.руб.;

2026 год – 2838,68 тыс.руб.;

2027 год – 2985,58 тыс.руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Хамидие Терского муниципального района на 2025–2027 годы.

Согласно представленной организацией производственной программе на 2025 год утверждены следующие мероприятия на общую сумму в 2025 году 516,74 тыс. руб.: замена задвижек д 100мм 4 шт., установка частотного преобразователя 1 шт, замена водопроводных сетей д 110мм 114 м., замена трубопровода д 160 мм 274 м. Источником для выполнения мероприятий производственной

программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 г. № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Хамидие Терского муниципального района в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2027 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Плановые показатели		
			2025	2026	2027
1	2	3	5	6	7
1	Показатели качества питьевой воды				
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения				
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов				
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	3,03	3,03	3,03
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/ куб. м.	0,9	0,9	0,9

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего отдельного учета электрической энергии.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2024-2026 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Хамидие Терского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	15,54	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	17,49	112,55
с 01.01.2026 по 30.06.2026	17,38	99,37
с 01.07.2026 по 31.12.2026	17,38	100,0
с 01.01.2027 по 30.06.2027	17,38	100,0
с 01.07.2027 по 31.12.2027	19,19	110,41

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Хамидие Терского муниципального района на 2025-2027 годы.
2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Хамидие Терского муниципального района на 2025-2027 годы.
3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Хамидие Терского муниципального района на 2025-2027 годы.
4. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Терский водоканал» на территории сельского поселения Хамидие Терского муниципального района на 2025-2027 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7 ;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 63. Рассмотрение вопроса о внесении изменений в производственную программу, и установлении тарифов на питьевую воду для муниципального унитарного предприятия «Курпский водопровод» на территории сельских поселений Инаркой, Верхний Курп, Нижний Курп, Верхний Акбаш Терского муниципального района на 2025 год.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «КВ» о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 03.05.2024 года посредством сбора данных экспресс-отчетность (вх. № 37-1617). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с

16.05.2024 года приказом Комитета открыто дело (от 16.05.2024 № 89) о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «КВ» на территории сельских поселений Инаркой, Верхний Курп, Нижний Курп, Верхний Акбаш Терского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

МУП «Курпский водопровод» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

Имущественный комплекс водоснабжения сельских поселений Верхний Акбаш, Инаркой, Верхний Курп, Нижний Курп Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики, находящийся в собственности Терского муниципального района, передан на праве хозяйственного ведения МУП «Курпский водопровод» на основании договора о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения от 22.05.2023 № 1 и акта приема-передачи от 22.05.2023. Балансовая стоимость передаваемого имущества 1333,03 тыс. руб. Срок действия договора 5 лет. Постановлением 396-п от 23.10.2023 на праве хоз.ведения переданы сети водоснабжения сельских поселений Инаркой, Верхний Курп, Нижний Курп Терского муниципального района.

Долгосрочные тарифы на 2024-2026 годы установлены приказом Комитета от 19.12.2023 № 219/1

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	27,23	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	28,89	106,10
с 01.01.2025 по 30.06.2025	28,85	105,95
с 01.07.2025 по 31.12.2025	28,85	100,00
с 01.01.2026 по 30.06.2026	28,85	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	31,32	108,56

Долгосрочные параметры регулирования МУП «КВ» Терского муниципального района для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов утверждены приказом Комитета от 19.12.2023 № 219/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2024	4361,46	1	23,06	1,15
2025		1	23,06	1,15
2026		1	23,06	1,15

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

- б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;
- в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;
- г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;
- д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;
- е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,0		
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,0		
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	107,2	104,2	104,0	
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	109,1	106,0	105,0	
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	106,0	118,8-НН 114,05-СН2		

определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены объемы по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	-	294,420	178,657	294,42

Населению	Тыс. куб. м.	-	217,920	153,722	217,92
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	-	21,3	17,7	21,30
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	-	55,2	7,235	55,200
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	-	88,220 (23,06%)	55,53(23,06)	88,22 (23,06)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	-	382,640	232,189	294,42

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился исходя из нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденных приказом ГКЭТ КБР от 20.06.2014 № 10, данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями. Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены предложения организации по прогнозируемому объему оказываемых услуг. Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий *i*-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 17114,59 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 6389,36 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 0,0 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 149,22 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024-2026 годы необходимая валовая выручка МУП «КВ» на Терского муниципального района на 2025 год составила 8484,18 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 4499,2 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 399,71 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 435,27 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на *i*-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР_j - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

ИПЦ_j^{ск} - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

ИКА_j^{ск} - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 4361,46 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 219/3;

- индекс потребительских цен 105,8% на 2025 год согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 219/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{ск} = 4361,46 * 0,99 * 1,058 = 4568,28$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 69,08 тыс. руб. (4568,28-4499,20).

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 1,15 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 219/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,05 %;

- подъем питьевой воды – 294,2 тыс. куб. м.

$PT_{2025}^{ск} = 1,15 * 8,37 * 294,2 = 3679,87$ тыс. руб.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2

полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 86,15 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 6,09 тыс. руб. (86,15-80,06).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 149,22 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 350,33 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,00 руб. на подъем 1000 м³ для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м³ из подземных источников. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м³. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 (558*4,65=2595);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,0 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 86,85 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы 8635,34 * 1% = 86,85 тыс. руб.).

Итого расчетная величина неподконтрольных расходов на 2025 год 437,18 тыс. руб.

Увеличение по отношению к утвержденным составило 1,91 тыс. руб. (435,27).

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «кв» Терского муниципального района на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2025 год в **размере 73,5** тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере 41,9 тыс. руб. отчет о выполнении производственной программы за 2023 год не представлен.

**Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической
эффективности объектов централизованных систем холодного
водоснабжения за 2023 год.**

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике из 20 проб из источников водоснабжения 1 проба не соответствует, из 45 проб из распределительной сети 31 проба не соответствует гигиеническим нормативам.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times \text{НВВ}_{i-2} \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \times (1 + \text{ИПЦ}_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,33$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{22} = \min(1 - A_{22}; 0,03) \times НВВ_{22} \times (1 + ИПЦ_{23}) \times (1 + ИПЦ_{24}) = 41,53 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «КВ» Терского муниципального района:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-83,43
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	0,0
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-41,9
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-41,53
Сглаживание (возврат)	

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил –83,43 тыс. руб., в том числе степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы –41,90 тыс.руб, выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 41,53 тыс.руб.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 0,0 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (41,9 тыс. руб.) и суммы выполнения показателей корректировки (41,53 тыс.руб.) планируется исключить в последующие годы.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «КВ» на Терского муниципального района на 2025 год составляет 8685,34 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – 0,00 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025

год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «КВ» Терского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	28,89	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	30,11	104,22

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Гукепшев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «КВ» Терского муниципального района

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год для МУП «КВ» Терского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «КВ» Терского муниципального района

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 64. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Водресурс» на территории городского поселения Нарткала Урванского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Водресурс» на территории городского поселения Нарткала Урванского муниципального района о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» 27 апреля 2024 года (вх. № 37 – 1568). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1766 от 06.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных «Экспресс-

отчетность» не в полном объеме (вх. № 37-1709 от 13.05.2024). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 13 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 13.05.2024 № 61) о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водресурс» на территории городского поселения Нарткала Урванского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 30.03.2023 (вх. № 37-1020).

МУП «Водресурс» на территории городского поселения Нарткала Урванского муниципального района осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией Урванского муниципального района КБР объекты водоснабжения и водоотведения, находящиеся в собственности Урванского муниципального района КБР, балансовой стоимостью 26 192,12 тыс. руб., закреплены на праве хозяйственного ведения за МУП «Водресурс» договором № 9 от 16.11.2021 года на основании постановления № 1321 от 16.11.2021г.

Долгосрочные тарифы на 2023-2025 годы установлены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/1 и введены в действие с 1 декабря 2022 года в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» (в редакции приказа от 19.12.2023 г. №):

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.12.2022 по 31.12.2022	17,10	108,90
с 01.01.2023 по 31.12.2023	17,10	100,02
с 01.01.2024 по 30.06.2024	17,10	100,02
с 01.07.2024 по 31.12.2024	17,96	105,03
с 01.01.2025 по 30.06.2025	18,39	99,79
с 01.07.2025 по 31.12.2025	18,39	100,00

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Водресурс» на территории городского поселения Нарткала Урванского муниципального района тарифов на питьевую воду для потребителей городского поселения Нарткала Урванского муниципального района на 2023-2025 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2023	19988,91	1	15,07	0,75
2024		1	15,07	0,75
2025		1	15,07	0,75

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	109,1	111,6		
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	110,1	106,0	118,8-НН 114,05-СН2		

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	1361,233	2009,720	1361,233	2009,720
Населению	Тыс. куб. м.	971,683	1570,462	971,233	1570,462
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	142,68	126,982	142,68	164,041
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	246,87	312,276	246,87	275,434
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	0,0	356,527	241,485 (15,07 %)	356,527 (15,07%)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	1361,233	2366,247	1602,718	2366,247

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 35897,95 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 22385,61 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 9538,79 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 3973,55 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2023-2025 годы необходимая валовая выручка МУП «Водресурс» на территории городского поселения Нарткала Урванского муниципального района на 2025 год составила 36398,02 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 21332,39 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 12687,95 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 2377,68 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * P_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2024 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 19988,91 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс потребительских цен ожидаемый на 2024 год 108,0%, 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$$OP_{2025}^{СК} = 19988,91 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 22385,61 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 1053,22 тыс. руб. (22385,61-21332,39).

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,75 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,05 % по уровню напряжения СН2;

- подъем питьевой воды –2366,502 тыс. куб. м.

$$РТ_{2025}^{СК} = 0,75 * 2366,502 * 8,7582 = 14908,30 \text{ тыс. руб.}$$

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности,

оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 14908,30 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 2220,35 тыс. руб. (14908,30-12687,95).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 1563,18 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 1945,55 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 2366,502 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,00 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595$);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 231,39 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 396,36 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($39239,83 \times 1\% = 396,36$ тыс. руб.).

Итого расчетная величина неподконтрольных расходов на 2025 год – 2342,29 тыс. руб.

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2024 год определены в размере 2061,48 тыс. руб. Уменьшение по отношению к утвержденным составило – 35,39 тыс. руб. ($2342,29 - 2377,68$).

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Водресурс» на территории городского поселения Нарткала Урванского муниципального района на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2025 год в размере 5624,8 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий

производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере 680,5 тыс. руб.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 24 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть все пробы соответствуют установленным требованиям. Из 16 исследованных проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети 1 проба не соответствует установленным гигиеническим нормативам.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 20 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть 2 пробы не соответствуют установленным требованиям.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,67$

Таким образом,

$$\begin{aligned} \Delta ЦП_{23} &= \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = \\ &= 0,03 \times 33837,63 \times 1,08 \times 1,058 = 1091,94 \text{ тыс.руб.} \end{aligned}$$

Размер НВВ за фактический период в 2023 году составил 30223,3 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации составил 35846,64 тыс.руб.

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2024 год для МУП «Водресурс» на территории городского поселения Нарткала Урванского муниципального района:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-2753,13
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-30,69
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-680,5
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-1091,94
Сглаживание	-950,0

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил –2753,13 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -30,69 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы за 2022 год 680,5 тыс.руб., выполнение

мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 1091,94 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» 680,5 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (5463,1 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i , производимого в целях сглаживания тарифов, определяется по формуле (5). Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta HBB_i^c = \min \{ 0,12 \cdot HBB_i^{bc}; \Delta HBB_p^c \}, (5)$$

где:

HBB_i^{bc} - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, 37833,06 тыс. руб.;

ΔHBB_p^c - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования (i) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования.

$$\Delta HBB_i^c = \min (0,12 \cdot 37833,06) = \min (4539,97).$$

Т.о. величина сглаживания необходимой валовой выручки определена органом регулирования в размере, не превышающем 12% от HBB – (- 950,0 тыс. руб.).

Таким образом, рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Водресурс» на территории городского поселения Нарткала Урванского муниципального района на 2025 год составляет 36883,06 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – **0,00 тыс. руб.**

В соответствии с изменениями в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной

пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От предприятия 02.11.2024 поступило заявление и соответствующие расчеты с предложением о применении налоговой ставки НДС 5% (вх.37-3853).

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Водресурс» на территории городского поселения Нарткала Урванского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)			
Период	Для всех категорий потребителей (за исключением населения), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	17,10	17,96	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	19,60	20,58	114,59

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макушев А.А., Гукепшев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водресурс» на территории городского поселения Нарткала Урванского муниципального района

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год для МУП «Водресурс» на территории городского поселения Нарткала Урванского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водресурс» на территории городского поселения Нарткала Урванского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Водресурс» на территории городского поселения Нарткала Урванского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоотведения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Водресурс» на территории городского поселения Нарткала Урванского муниципального района о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на водоотведение на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» 27 апреля 2024 года (вх. № 37 – 1567). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1766 от 06.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» не в полном объеме (вх. № 37-1708 от 13.05.2024). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 13 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 13.05.2024 № 61) о корректировке тарифов на водоотведение на 2025 год для МУП «Водресурс» на территории городского поселения Нарткала Урванского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 30.03.2023 (вх. № 37-1020).

МУП «Водресурс» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

Местной администрацией Урванского муниципального района КБР объекты водоснабжения и водоотведения, находящиеся в собственности Урванского муниципального района КБР, балансовой стоимостью 26 192,12 тыс. руб., закреплены на праве хозяйственного ведения за МУП «Водресурс» договором № 9 от 16.11.2021 года на основании постановления № 1321 от 16.11.2021г.

Долгосрочные тарифы на 2023-2025 годы установлены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/1 и введены в действие с 1 декабря 2022 года в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» (в редакции приказа Комитета от 19.12.2023 года):

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.12.2022 по 31.12.2022	3,85	101,24
с 01.01.2023 по 31.12.2023	3,85	100,08
с 01.01.2024 по 30.06.2024	3,85	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	5,23	135,84
с 01.01.2025 по 30.06.2025	4,11	99,41
с 01.07.2025 по 31.12.2025	4,11	100,11

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Водресурс» тарифов на водоотведение для потребителей городского поселения Нарткала Урванского муниципального района на 2023 - 2025 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3:

Год	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности

	Базовый уровень операционных расходов		Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2023	6162,10	1	X	X
2024		1	X	X
2025		1	X	X

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоотведения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоотведения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	109,1	111,6		
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	110,1	106,0	118,8-НН 114,05-СН2		

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	1295,561	1333,656	1295,56	1388,764
Населению	Тыс. куб. м.	813,686	809,273	813,686	820,601
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	218,04	226,328	218,044	220,49
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	263,831	298,055	263,831	297,673

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений

параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 20794,05 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 6903,0 тыс. руб.;
- расходы на приобретение электрической энергии – 3803,80 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 10087,25 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2023-2025 годы необходимая валовая выручка МУП «Водресурс» на территории городского поселения Нарткала Урванского муниципального района на 2025 год составила 6642,02 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 6576,26 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 65,76 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2024 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 6162,10 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс потребительских цен 108 % на 2024 год, 105,8 % на 2025 год согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{CK} = 6162,10 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 6901,99$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 325,73 тыс. руб. (6901,99-6576,26).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

Расходы по статье «Налоги»

- **«Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:**

предложение организации – 51,90 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 69,72 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы.

- **«прочие налоги и сборы»:**

предложение организации – 660,18 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,0 тыс. руб.

Организацией по данной статье учтен налог на добавленную стоимость (5%).

Аренда частной собственности:

предложение организации – 6000,0 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,0 тыс. руб.

Расходы по статье не учтены в связи с отсутствием надлежащим образом оформленных подтверждающих и расчетных материалов.

Прочие прямые расходы:

прочие прямые расходы:

предложение организации – 3374,78 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,0 тыс. руб.

Расходы по статье не учтены в связи с отсутствием надлежащим образом оформленных подтверждающих и расчетных материалов

Итого расчетная величина неподконтрольных расходов на 2025 год – 69,72 тыс. руб.

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 69,72 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило 3,96 тыс. руб. (69,72-65,76).

Корректировка производственной программы в сфере водоотведения МУП «Водресурс» на территории городского поселения Нарткала Урванского муниципального района на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2025 год в размере 757,9 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере водоотведения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоотведения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере 380,5 тыс. руб.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей водоотведение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i-го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 1$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 0,0$$

Размер НВВ за фактический период в 2023 году составил 6213,969 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации составил «-» 14,51 тыс. руб.

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоотведения на 2025 год для МУП «Водресурс» на территории городского поселения Нарткала Урванского муниципального района:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-750,61
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-14,5
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-736,10
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых	0,0

значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	
Сглаживание	0,0

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил –750,61 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -14,51 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы –736,10 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 0,0 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 0 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (736,10) и сумму корректировки (14,51) планируется исключить в последующие годы.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Водресурс» на территории городского поселения Нарткала Урванского муниципального района на 2025 год составляет 6971,70 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – 0,00 тыс. руб.

В соответствии с изменениями в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От предприятия 02.11.2024 года поступило заявление и соответствующие расчеты с предложением о применении налоговой ставки НДС 5% (вз 37-3853).

Предложение организации по уровню тарифов на период с 01.01.2025 – 15,40 руб /м3 (рост 294%), с 01.07.2025 – 16,70 руб/м3 (108,47%).

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на водоотведение, обеспечивающих

финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, МУП «Водресурс» в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)			
Период	Для всех категорий потребителей (за исключением населения), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	4,98	5,23	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	5,44	5,71	109,24

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоотведения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для МУП «Водресурс» на территории городского поселения Нарткала Урванского муниципального района.
2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере водоотведения на 2025 год для МУП «Водресурс» на территории городского поселения Нарткала Урванского муниципального района.
3. Установить (скорректировать) тарифы на водоотведение на 2025 год для МУП «Водресурс» на территории городского поселения Нарткала Урванского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 65. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Водресурс» на территории сельских поселений Морзох, Псынабо, Псыкод, Нижний Черек, Черная Речка, Урвань, Шитхала Урванского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Водресурс» на территории сельских поселений Морзох, Псынабо, Псыкод, Нижний Черек, Черная Речка, Урвань, Шитхала Урванского муниципального района о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и

жилищному надзору (далее - Комитет) по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» 27 апреля 2024 года (вх. № 37 – 1566). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1766 от 06.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» не в полном объеме (вх. № 37-1706 от 13.05.2024). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 13 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 13.05.2024 № 62) о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водресурс» на территории сельских поселений Морзох, Псынабо, Псыкод, Нижний Черек, Черная Речка, Урвань, Шитхала Урванского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 17.08.2024 (вх. № 37-2657).

МУП «Водресурс» на территории сельских поселений Морзох, Псынабо, Псыкод, Нижний Черек, Черная Речка, Урвань, Шитхала Урванского муниципального района осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией Урванского муниципального района КБР объекты водоснабжения и водоотведения, находящиеся в собственности Урванского муниципального района КБР, балансовой стоимостью 26 192,12 тыс. руб., закреплены на праве хозяйственного ведения за МУП «Водресурс» договором № 9 от 16.11.2021 года на основании постановления № 1321 от 16.11.2021г.

Долгосрочные тарифы на 2023-2025 годы установлены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/1 и введены в действие с 1 декабря 2022 года в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» (в редакции приказа Комитета от 19.12.2023 года):

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.12.2022 по 31.12.2022	14,74	108,11
с 01.01.2023 по 31.12.2023	14,74	100,03
с 01.01.2024 по 30.06.2024	14,74	100,03
с 01.07.2024 по 31.12.2024	15,55	105,53
с 01.01.2025 по 30.06.2025	15,77	99,79
с 01.07.2025 по 31.12.2025	15,77	100,02

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Водресурс» тарифов на питьевую воду для потребителей сельских поселений Морзох, Псынабо, Псыкод, Нижний Черек, Черная Речка, Урвань, Шитхала Урванского муниципального района на 2023-2025 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2023	12930,78	1	12,19	0,76
2024		1	12,19	0,76
2025		1	12,19	0,76

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	109,1	111,6		
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	110,1	106,0	118,8-НН 114,05-СН2		

значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	1088,626	1615,503	1088,626	1576,182
Населению	Тыс. куб. м.	1057,84	1577,261	1057,842	1531,40
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	22,303	27,087	22,303	32,885
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	8,481	11,155	8,481	11,898
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	0,0	224,368 (12,19 %)	151,193 (12,19%)	218,907 (12,19%)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	1088,626	1839,871	1239,818	1795,089

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 27406,41 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 14481,19 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 10261,6 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 2663,62 тыс. руб.

Предложение организации по уровню тарифов на питьевую воду на 2025 год составляет:

Период	Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)		
	Для всех категорий потребителей (за исключением населения), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	15,55	16,33	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	34,80	36,54	223,77

При расчете тарифов на долгосрочный период 2023-2025 годы необходимая валовая выручка МУП «Водресурс» на территории сельских поселений Морзох, Псынабо, Псыкод, Нижний Черек, Черная Речка, Урвань, Шитхала Урванского муниципального района на 2025 год составила 25462,17 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 13799,80 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 10737,87 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 924,50 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 12930,78 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс потребительских цен 108,0 % на 2024 год, 105,8% на 2025 год согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{CK} = 12930,78 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 14481,18$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 681,39 тыс. руб. (14481,18-13799,80).

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,76 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года по уровню напряжения НН 118,8 %, по уровню напряжения СН2 114,05%;

- подъем питьевой воды – 1795,089 тыс. куб. м.

$РТ_{2025}^{CK} = 0,76 * 1795,089 * 8,3515 = 11420,2$ тыс. руб.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в

соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 11420,2 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 682,33 тыс. руб. (11420,2-10737,87).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 483,73 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 700,92 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 1795,089 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2259,90 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595$).

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 199,35 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 268,71 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($26602,31 \times 1\% = 262,31$ тыс. руб.).

- «прочие налоги и сборы»:

предложение организации – 1980,54 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,0 тыс. руб.

Организацией по данной статье учтен налог на добавленную стоимость (5%).

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 969,63 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило – 45,13 тыс. руб. (969,63-924,50).

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Водресурс» на территории сельских поселений Морзох, Псынабо, Псыкод, Нижний Черек, Черная Речка, Урвань, Шитхала Урванского муниципального района на 2024 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2025 год в размере **4728,5** тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере **1753,40** тыс. руб.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, а также по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 81 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть 2 пробы не соответствуют установленным требованиям. Из 82 исследованных проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети 6 проб не соответствуют установленным гигиеническим нормативам.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр

(зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i-го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{22} = 0,33$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 763,87 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Водресурс» на территории сельских поселений Морзох, Псынабо, Псыкод, Нижний Черек, Черная Речка, Урвань, Шитхала Урванского муниципального района:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-6841,35
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	95,02
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-6172,5 (-1580,0, -4592,5)
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-763,87
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил –6841,35 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности

прошлых периодов регулирования +95,02 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы –6172,5 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 763,87 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» 1580 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (4592,5 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Водресурс» на территории сельских поселений Морзох, Псынабо, Псыкод, Нижний Черек, Черная Речка, Урвань, Шитхала Урванского муниципального района на 2025 год составляет 24622,18 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – 0,00 тыс. руб.

В соответствии с изменениями в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От предприятия 02.11.2024 года поступило заявление и соответствующие расчеты с предложением о применении налоговой ставки НДС 5% (вз 37-3853).

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Водресурс» на территории сельских поселений Морзох, Псынабо, Псыкод, Нижний Черек, Черная Речка, Урвань, Шитхала Урванского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)			
Период	Для всех категорий потребителей (за исключением населения), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %

с 01.01.2025 по 30.06.2025	14,81	15,55	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	16,43	17,25	110,94

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водресурс» на территории сельских поселений Морзох, Псынабо, Псыкод, Нижний Черек, Черная Речка, Урвань, Шитхала Урванского муниципального района

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год для МУП «Водресурс» на территории сельских поселений Морзох, Псынабо, Псыкод, Нижний Черек, Черная Речка, Урвань, Шитхала Урванского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водресурс» на территории сельских поселений Морзох, Псынабо, Псыкод, Нижний Черек, Черная Речка, Урвань, Шитхала Урванского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 66. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Водресурс» на территории сельских поселений Старый Черек, Псыгансу, Кахун, Герменчик Урванского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Водресурс» о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 27.04.2024 года посредством сбора данных экспресс-отчетность (вх. № 37-1565). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1766 от 06.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» не в полном объеме (вх. № 37-1707 от 13.05.2024). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил

регулирования с 13 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 13.05.2024 № 58) о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водресурс» на территории сельских поселений Старый Черек, Псыгансу, Кахун, Герменчик Урванского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

МУП «Водресурс» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

Имущественный комплекс водоснабжения сельских поселений Старый Черек, Псыгансу, Кахун, Герменчик Урванского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики, находящийся в собственности Урванского муниципального района, передан на праве хозяйственного ведения МУП «Водресурс» на основании договора о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения от 01.08.2023 № 03 и акта приема-передачи от 01.08.2023. Общая протяженность водопроводной сети составляет 111,72 км. Балансовая стоимость передаваемого имущества 32730,87 тыс.руб.

Долгосрочные тарифы на 2024-2026 годы установлены приказом Комитета от 18.12.2023 года № 191/1

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	13,63	100
с 01.07.2024 по 31.12.2024	14,41	105,72
с 01.01.2025 по 30.06.2025	14,41	105,72
с 01.07.2025 по 31.12.2025	14,81	102,78
с 01.01.2026 по 30.06.2026	14,81	102,78
с 01.07.2026 по 31.12.2026	15,63	105,54

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Водресурс» тарифов на питьевую воду для потребителей 4 сельских поселений Урванского муниципального района на 2024-2026 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 19.12.2023 года № 191/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2024	16780,52	1	19,93	0,57
2025		1	19,93	0,57
2026		1	19,93	0,57

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	109,1	111,6		
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	110,1	106,0	118,8-НН 114,05-СН2		

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	1148,73	2144,28	1148,73	2205,85
Населению	Тыс. куб. м.	1130,73	2046,28	1130,77	2107,15
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	17,256	88,0	17,256	88,0

Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,702	10,0	0,702	10,702
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	0	533,73 (19,93%)	285,927 (19,935)	549,052 (19,93%)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	1148,73	2678,01	1434,658	2754,903

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 26558,82 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 17576,25 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 6645,68 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 2336,88 тыс. руб.

Предложение организации по уровню тарифов на питьевую воду на 2025 год составляет:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)			
Период	Для всех категорий потребителей (за исключением населения), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	14,41	15,13	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	31,83	33,42	220,89

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024-2026 годы необходимая валовая выручка МУП «Водресурс» на территории сельских поселений Старый Черек, Псыгансу, Кахун, Герменчик Урванского муниципального района на 2025 год составила 31323,59 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 17310,45 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 12549,16 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 1463,98 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, 16780,52 тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 16580,52 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19.12.2023 года № 191/3;

- индекс потребительских цен 105,8% на 2025 год согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19.12.2023 года № ;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{СК} = 16780,52 * 0,99 * 1,058 = 17576,25$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 265,80 тыс. руб. (17576,25-17310,45).

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,57 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года по уровню напряжения НН 118,8 %, по уровню напряжения СН2 114,05%;

- подъем питьевой воды – 2754,903 тыс. куб. м.

$PT_{2025}^{СК} = 0,5743 * 2754,903 * 8,61749 = 13633,42$ тыс. руб.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 13633,42 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 1084,26 тыс. руб. (13633,42-12549,16).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 518,59 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 1177,80 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 1795,089 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2754,903 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \cdot 4,65 = 2595$).

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 35,81 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 327,15 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы

- «прочие налоги и сборы»:

предложение организации – 1782,49 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,0 тыс. руб.

Организацией по данной статье учтен налог на добавленную стоимость (5%).

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 1504,94 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило 40,97 тыс. руб. (1504,94-1463,98).

Внесение изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения МУП «Водресурс» на территории сельских поселений Старый Черек, Псыгансу, Кахун, Герменчик Урванского муниципального района на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2025 год в размере **4728,5** тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере **511+** тыс. руб.

**Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической
эффективности объектов централизованных систем холодного
водоснабжения за 2023 год.**

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, а также по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 87 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть 7 пробы не соответствуют установленным требованиям. Из 35 исследованных проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети 1 проб не соответствуют установленным гигиеническим нормативам.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{22} = 0,33$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 207,40 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Водресурс» на территории сельских поселений Старый Черек, Псыгансу, Кахун, Герменчик Урванского муниципального района:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-718,40
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	0,0
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-511,0
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-207,40
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил –718,40 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования 0,0 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы –511,0 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей 207,40 тыс.руб..

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Водресурс» на территории сельских поселений Старый Черек, Псыгансу, Кахун, Герменчик Урванского муниципального района на 2025 год составляет 31996,21 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – 0,00 тыс. руб.

В соответствии с изменениями в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От предприятия 02.11.2024 года поступило заявление и соответствующие расчеты с предложением о применении налоговой ставки НДС 5% (вз 37-3853).

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Водресурс» на территории сельских поселений Старый Черек, Псыгансу, Кахун, Герменчик Урванского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)			
Период	Для всех категорий потребителей (за исключением населения), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	13,72	14,41	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	15,29	16,05	111,44

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на

питьевую воду на 2025 год для МУП «Водресурс» на территории сельских поселений Старый Черек, Псыгансу, Кахун, Герменчик Урванского муниципального района

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год для МУП «Водресурс» на территории сельских поселений Старый Черек, Псыгансу, Кахун, Герменчик Урванского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водресурс» на территории сельских поселений Старый Черек, Псыгансу, Кахун, Герменчик Урванского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7 ;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 67. Рассмотрение вопроса об утверждении норматива потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке, производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для муниципального унитарного предприятия «Чегемский районный водоканал» Кабардино-Балкарской Республики на 2025-2027 годы.

Докладчик: Кумышева М.Р. – консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Чегемский районный водоканал» об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2025-2027 годы поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 23.08.2024 года посредством сбора данных экспресс-отчетность (вх. № 37-2925, 37-2926). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-3489 от 27.08.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили в Комитет в полном объеме (вх. № 37 – 3017, № 37-3016 от 03.09.2024). В соответствии с пп. «а» п.13 Правил регулирования с 04.09.2024 года приказом Комитета открыто дело (от 04.09.2024 № 150) об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2025-2027 годы для МУП «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Лечинка Чегемского муниципального района. Уполномоченный по делу: Кумышева М.Р. –консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

МУП «Чегемский районный водоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. На основании постановления местной администрации Чегемского муниципального района от 24 мая 2024 г. № 524-па «О передаче муниципального имущества Чегемского муниципального района в хозяйственное ведение МУП «Чегемский районный водоканал» имущественный комплекс водоснабжения и водоотведения с.п. Лечинкай, передан на праве хозяйственного ведения МУП «Чегемский районный водоканал». Общая протяженность водопроводной сети составляет 40,42 км., канализационной сети 0,5 км.

В соответствии с частью 5.1 статьи 32 Закона о водоснабжении определено, что при расчёте тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения должны быть учтены нормативы потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке В соответствии с пунктом 3.1. части 1 статьи 5 Закона о водоснабжении (п. 3.1 введен Федеральным законом от 28.01.2022 № 5-ФЗ) к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения относится установление нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. Порядок утверждения определен приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/пр «Об утверждении порядка установления нормативов потерь горячей питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее

производстве и транспортировке и внесении изменений в некоторые приказы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по вопросам определения потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения».

Установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении каждой организации, эксплуатирующей объекты централизованных систем водоснабжения, с учетом вида эксплуатируемых объектов отдельно по каждой централизованной системе водоснабжения.

Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.07.2022 № 166-ПП «О внесении изменений в пункт 7 Положения о Государственном комитете Кабардино – Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» соответствующие полномочия закреплены за Комитетом.

При этом согласно части 3 статьи 2 Федерального закона от 28.01.2022 № 5-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О водоснабжении и водоотведении» учет потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, осуществляется в порядке, действующем до 1 марта 2023 года, до даты окончания текущего долгосрочного периода регулирования, установленного для указанных организаций.

Определение нормативов потерь воды осуществляется на долгосрочный период регулирования, определяемый в соответствии с Основами ценообразования, либо на период действия тарифов, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

От МУП «Чегемский районный водоканал» заявление об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025 - 2029 годы на территории сельского поселения Лечинкай Чегемского муниципального района в Комитет поступило вместе с заявлением об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2025-2027 годы.

Рассмотрение вопроса об утверждении норматива потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке, производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемский районный водоканал» Кабардино-Балкарской Республики на 2025 - 2027 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Представленная производственная программа разработана на основании действующего законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены объемы по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год	План органа регулирования на 2025 год
1	2	5	6
Объем реализации	тыс. м3	462,121	462,121
населению	тыс. м3	448,416	448,416
бюджетным потребителям	тыс. м3	11,555	11,555
прочим потребителям	тыс. м3	2,150	2,150
Потери воды	тыс. м3 (%)	107,406 (18,86%)	107,406 (18,86%)

Подъем воды	тыс. м3	569,527	569,527

Предложение организации на 2026 год	План органа регулирования на 2026 год	Предложение организации на 2027 год	План органа регулирования на 2027 год
7	8	9	10
462,121	462,121	462,121	462,121
448,416	448,416	448,416	448,416
11,555	11,555	11,555	11,555
2,150	2,150	2,150	2,150
107,406 (18,86%)	107,406 (18,86%)	107,406 (18,86%)	107,406 (18,86%)
569,527	569,527	569,527	569,527

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

предложение организации – 462,121 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 462,121 тыс. куб. м.

- в том числе по категориям потребителей:

населению

предложение организации – 448,416 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 448,416 тыс. куб. м.;

прочим потребителям, за исключением населения

предложение организации – 2,150 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 2,150 тыс. куб. м.

-бюджетным потребителям

предложение организации – 11,555 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 11,555 тыс. куб. м.

- величина потерь в системах водоснабжения:

предложение организации – 107,406 (18,86%) тыс. куб. м.

учтено в проекте тарифа – 107,406 (18,86%) тыс. куб. м.;

- расчетный объем услуг (подъем воды):

предложение организации – 569,527 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 569,527 тыс. куб. м

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих (количество потребителей 5400) и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями.

Так как информация по фактическому объему отпуска воды за последний отчетный год и динамике отпуска воды за последние 3 года не представлены, предложение МУП «Чегемский районный водоканал» учтено регулятором в полном объеме.

В соответствии с пунктом 3.1. части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Закон о водоснабжении) (п. 3.1 введен Федеральным законом от 28.01.2022 № 5-ФЗ) к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения относится установление нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке в установленном порядке.

Соответствующий порядок утвержден приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/пр «Об утверждении порядка установления нормативов потерь горячей питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке и внесении изменений в некоторые приказы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по вопросам определения потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения» (далее- Порядок).

Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.07.2022 № 166-ПП «О внесении изменений в пункт 7 Положения о Государственном комитете Кабардино-

Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» соответствующие полномочия закреплены за Комитетом.

Частью 5.1 статьи 32 Закона о водоснабжении определено, что при расчёте тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения должны быть учтены нормативы потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. При этом согласно части 3 статьи 2 Федерального закона от 28.01.2022 № 5-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О водоснабжении и водоотведении» учет потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, осуществляется в порядке, действующем до 1 марта 2023 года, до даты окончания текущего долгосрочного периода регулирования, установленного для указанных организаций.

Установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении каждой организации, эксплуатирующей объекты централизованных систем водоснабжения, с учетом вида эксплуатируемых объектов отдельно по каждой централизованной системе водоснабжения. В случае если для организации, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, регулируемые тарифы устанавливаются едиными для нескольких централизованных систем водоснабжения, то определение и установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении такой совокупности централизованных систем водоснабжения в целом.

Установление нормативов потерь воды осуществляется в следующем порядке:

- а) определение нормативов потерь воды;
- б) представление заявления на установление нормативов потерь воды;
- в) установление нормативов потерь воды.

Определение нормативов потерь воды осуществляется организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, путем выполнения расчетов на основе потерь воды отдельно в отношении каждой централизованной системы водоснабжения или по совокупности централизованных систем водоснабжения. При этом расчет потерь воды осуществляется на основании данных за отчетный период, равный трем календарным годам, предшествующим году, в котором устанавливаются нормативы потерь воды в порядке, установленном Методическими указаниями по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.10.2014 № 640/пр. Определение нормативов потерь воды осуществляется на регулируемый период.

Определение нормативов потерь воды осуществляется на долгосрочный период регулирования, определяемый в соответствии с Основами ценообразования, либо на период действия тарифов, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

Уполномоченный орган в течение 60 календарных дней со дня представления заявления об установлении нормативов потерь устанавливает нормативы потерь воды или уведомляет организацию, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, об отказе в установлении нормативов потерь воды с указанием оснований для принятия решения об отказе в установлении нормативов потерь воды. При этом, основаниями для принятия уполномоченным органом решения об отказе в установлении нормативов потерь воды являются: несоответствие представленных организацией расчетов потерь воды требованиям главы 2 Порядка; отсутствие у организации, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, в эксплуатации объектов централизованных систем горячего водоснабжения и (или) холодного водоснабжения (совокупности централизованных систем водоснабжения), являющихся основанием для установления нормативов потерь воды, на дату принятия уполномоченным органом решения об установлении нормативов потерь воды; в случае несоответствия организации критериям отнесения собственников или иных законных владельцев водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям. При установлении нормативов потерь воды значение нормативов потерь воды указывается в процентах с округлением до 2 знаков после запятой.

Т. о., в случае если организация, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, в установленный срок не представила в уполномоченный орган заявление об установлении

нормативов потерь воды, уполномоченный орган утверждает нормативы потерь воды без представления организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, указанного заявления. При этом организация, для которой устанавливаются нормативы потерь воды, обязана представить в уполномоченный орган по его письменному запросу в течение 10 рабочих дней имеющиеся у этой организации документы, необходимые для установления нормативов потерь воды, указанные в запросе в соответствии с пунктом 36 утвержденного порядка.

МУП «Чегемский районный водоканал» заявление об установлении норматива потерь в централизованных системах водоснабжения представлено вместе с заявлением об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду. К заявлению не приложен пакет обосновывающих материалов, предусмотренный пунктом 36 Порядка. Отсутствует акт технического обследования систем водоснабжения.

В указанном случае нормативы потерь воды устанавливаются на основании имеющихся у уполномоченного органа сведений, в том числе представленных организацией, для которой устанавливаются нормативы потерь воды.

В соответствии с п. 43 Порядка Комитет отказывает в рассмотрении заявления в связи с отсутствием пакета документов обязательных для расчета потерь, и проводит расчет по имеющимся данным. Предложение Комитета по установлению потерь составляет 18,86%.

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2026 года, разработанного Минэкономразвития России.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года):

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации			
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год			
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	118,80 -НН 114,05-СН2	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год			
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	106,0	105,0	105,0

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка МУП «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Лечинкай Чегемского муниципального района на 2025 год составила 4117,63 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 3852,46 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы –265,17 тыс. руб.;

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации – 1186,20 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 988,99 тыс. руб.

Предложение организации скорректировано в соответствии с необходимыми объемами материалов и рыночными ценами на потребляемые материалы. В соответствии с пунктом 19 Методических указаний расходы рассчитаны как сумма затрат по каждому виду сырья и материалов, являющихся производением плановых (расчетных) цен на сырье и материалы, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики, и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов, необходимых для осуществления мероприятий производственной программы.

2. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 2418,77 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 2199,29 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г. № 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 6,55 единиц, предложение организации – 7,51 единица.

МРОТ с 1 января 2024 года составит 22440 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ «О минимальном размере оплаты труда» в ред. Федерального закона от 29.10.2024 № 548-ФЗ "О внесении изменений в статью 1 Федерального закона "О минимальном размере оплаты труда" и признании утратившими силу статей 2 и 3 Федерального закона "О внесении изменения в статью 1 Федерального закона "О минимальном размере оплаты труда" и о приостановлении действия ее отдельных положений").

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Расходы на оплату труда в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год.	Предложение Комитета 2024 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	725,42	813,44
1.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	23613,96	26479,20
1.3	Численность	ед.	2,56	2,56
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	219,08	245,66
2	Ремонтный персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	907,44	1025,96
2.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	25206,71	28498,80
2.3	Численность	ед.	3	3
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	274,05	309,84
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	785,91	359,89
3.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	33585,78	30294
3.3	Численность	ед.	1,95	0,99
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	237,34	108,69

3. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. Плата за пользование водными объектами:

предложение организации – 180,16 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 223,99 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно 326 руб. за 1 тыс. куб. м водных ресурсов, забранных (изъятых) из водного объекта. Начиная с 2026 года ставка водного налога при заборе (изъятии) водных ресурсов из водных объектов для водоснабжения населения определяется ежегодно путем умножения ставки водного налога для этого вида водопользования, действовавшей в предыдущем году, на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году налогового периода. Таким образом, расходы по статье водный налог составили: для населения 180,16 тыс. руб., для прочих потребителей 43,83 тыс. руб., (с учетом подъема воды 552,64 м3 и налоговой ставки 326 руб. на подъем для населения и 2595,00 руб. на подъем 16,89 м3 из подземных источников). Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595,00$);

2. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 21,58 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 41,18 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($4117,63 \times 1\% = 41,18$ тыс. руб.).

3. Арендная плата, в составе неподконтрольных расходов:

предложение организации – 617,66 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,0 тыс. руб.

Расходы по данной статье не включены в связи с отсутствием обосновывающих документов.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Лечинкай Чегемского муниципального района, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Лечинкай Чегемского муниципального района применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2027 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Чегемский районный водоканал» для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м

2025	3852,46	1	18,86	X
2026		1	18,86	X
2027		1	18,86	X

Предложение МУП «Чегемский районный водоканал» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 5154,84 тыс.руб.;

2026 год – 5363,63 тыс.руб.;

2027 год – 5568,46 тыс.руб.

МУП «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Лечинкай Чегемского муниципального района заявлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 8,79 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2025 по 31.12.2025 13,52 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2026 по 30.06.2026 11,61 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2026 по 31.12.2026 11,60 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2027 по 30.06.2027 11,60 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2027 по 31.12.2027 12,50 за 1 куб. метр питьевой воды.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Лечинкай Чегемского муниципального района на 2025 года составляет 4117,63 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 988,99 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2027 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Лечинкай Чегемского муниципального района в соответствии с Основами ценообразования составила

2025 год – 4117,63 тыс.руб.;

2026 год – 4257,59 тыс.руб.;

2027 год – 4390,45 тыс.руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Лечинкай Чегемского муниципального района на 2025–2027 годы.

Согласно представленной организацией производственной программе на 2025 год утверждены следующие мероприятия на общую сумму в 2025 году 988,99 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 г. № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Лечинкай Чегемского муниципального района в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2027 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Плановые показатели		
			2025	2026	2027
1	2	3	5	6	7
1	Показатели качества питьевой воды				
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих	%	0,00	0,00	0,00

	установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды				
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения				
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов				
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	18,86	18,86	18,86
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/ куб. м.	X	X	X

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего отдельного учета электрической энергии.

В соответствии с изменениями в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От предприятия 5 ноября 2024 года (Вх.№37-3883) поступило заявление и соответствующие расчеты с предложением о применении налоговой ставки НДС 5%.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025-2027 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемский районный водоканал» в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)			
Период	Для всех категорий потребителей (за исключением), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	8,37	8,79	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	9,45	9,92	112,88
с 01.01.2026 по 30.06.2026	9,21	9,67	97,46
с 01.07.2026 по 31.12.2026	9,21	9,67	100,00
с 01.01.2027 по 30.06.2027	9,21	9,67	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	9,79	10,28	106,30

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в с.п. Лечинкай на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемский районный водоканал» на 2025-2027 годы.
2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Чегемский районный водоканал» на 2025-2027 годы.
3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемский районный водоканал» на 2025-2027 годы.
4. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Чегемский районный водоканал» на 2025-2027 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на водоотведение для МУП «Чегемский районный водоканал» Кабардино-Балкарской Республики на 2025 - 2027 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на водоотведение осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема

производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере. Представленная производственная программа разработана на основании действующего законодательства и соответствует требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился исходя из нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденных приказом ГКЭТ КБР от 20.06.2014 № 10, данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями. В соответствии с данными, представленными организацией, услугами водоотведения пользуются человек. Для целей установления тарифов на водоотведение Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год	План органа регулирования на 2025 год
1	2	5	6
Объем реализации	тыс. м3	41,587	41,587
населению	тыс. м3	31,887	31,887
бюджетным потребителям	тыс. м3	9,700	9,700
прочим потребителям	тыс. м3	0,00	0,00
Расчетный объем услуг (прием сточных вод)	тыс. м3	41,587	41,587

Предложение организации на 2026 год	План органа регулирования на 2026 год	Предложение организации на 2027 год	План органа регулирования на 2027 год
7	8	9	10
41,587	41,587	41,587	41,587
31,887	31,887	31,887	31,887
9,700	9,700	9,700	9,700
0,00	0,00	0,00	0,00
41,587	41,587	41,587	41,587

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

предложение организации – 41,587 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 41,587 тыс. куб. м.

- в том числе по категориям потребителей:

населению

предложение организации – 31,887 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 31,887 тыс. куб. м.;

прочим потребителям, за исключением населения

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. куб. м.

-бюджетным потребителям

предложение организации – 9,700 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 9,700 тыс. куб. м.

- расчетный объем услуг (прием сточных вод):

предложение организации – 41,587 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 41,587 тыс. куб. м

Объемы реализации услуги по водоотведению приняты с учетом количества человек, пользующихся услугами водоотведения.

Так как информация по фактическому объему приема сточных вод за последний отчетный год и динамике приема сточных вод за последние 3 года не представлены, предложение МУП «Чегемский районный водоканал» учтено регулятором в полном объеме.

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2026 года, разработанного Минэкономразвития России.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года):

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации			
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год			
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	118,80 -НН 114,05-СН2	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год			
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	106,0	105,0	105,0

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоотведения необходимая валовая выручка МУП «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Лечинкай Чегемского муниципального района на 2025 год составила 174,93 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 173,18 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 1,75 тыс. руб.;

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на водоотведение включены следующие статьи затрат:

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

В предложении организации отсутствует данные по объемам потребления сырья и материалов, необходимых для осуществления мероприятий производственной программы.

1.3.расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями:

предложение организации – 95,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 95,00 тыс. руб.

Предложение организации представлено по статье «Аренда». В обоснование расходов представлен договор аренды специализированной техники от 26.06.2024г. №25/АС/2024/Лечинкай с приложением расчета на услугу вывоза сточных вод. Предложение организации принято в полном объеме.

2. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 79,69 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 60,05 тыс. руб.

Специалистами Комитета в соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» определена необходимая численность работников - единиц. Предложение организации, указанное в расчетном шаблоне 0,24 единицы. Учтено в проекте тарифа 0,18 ед.

МРОТ с 1 января 2024 года составит 22440 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ «О минимальном размере оплаты труда» в ред. Федерального закона от 29.10.2024 № 548-ФЗ "О внесении изменений в статью 1 Федерального закона "О минимальном размере оплаты труда" и признании утратившими силу статей 2 и 3 Федерального закона "О внесении изменения в статью 1 Федерального закона "О минимальном размере оплаты труда" и о приостановлении действия ее отдельных положений").

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Расходы на оплату труда в сфере водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год.	Предложение Комитета 2025 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	21,54	23,70
1.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	22436,67	24684
1.3	Численность	ед.	0,08	0,08
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	6,50	7,16
2	Ремонтный персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	33,05	36,35
2.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	27542,33	30294
2.3	Численность	ед.	0,10	0,10
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	9,98	10,98
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	25,10	0,0
3.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	34231,27	0,00
3.3	Численность	ед.	0,06	0,00
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	7,58	0,00

3. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 1,56 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 1,75 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($174,93 * 1\% = 1,75$ тыс. руб.).

2. Арендная плата, в составе неподконтрольных расходов:

предложение организации – 96,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,0 тыс. руб.

Расходы по данной статье учтены по статье «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями». В обоснование расходов представлен договор аренды специализированной техники от 26.06.2024г. №25/АС/2024/Лечинкай с приложением расчета на услугу вывоза сточных вод. Предложение организации скорректировано с учетом цен на данную услугу, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение для МУП «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Лечинкай Чегемского муниципального района, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Лечинкай Чегемского муниципального района применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2027 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Чегемский районный водоканал» для формирования тарифов на водоотведение с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	173,18	1	X	X
2026		1	X	X
2027		1	X	X

Предложение МУП «Чегемский районный водоканал» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 296,31 тыс.руб.;

2026 год – 305,92 тыс.руб.;

2027 год – 315,28 тыс.руб.

МУП «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Лечинкай Чегемского муниципального района заявлены тарифы на услуги в сфере водоотведения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 5,93 за 1 куб. метр сточных вод,

с 01.07.2025 по 31.12.2025 8,32 за 1 куб. метр сточных вод,

с 01.01.2026 по 30.06.2026 7,36 за 1 куб. метр сточных вод,

с 01.07.2026 по 31.12.2026 7,35 за 1 куб. метр сточных вод,

с 01.01.2027 по 30.06.2027 7,35 за 1 куб. метр сточных вод,

с 01.07.2027 по 31.12.2027 7,81 за 1 куб. метр сточных вод.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Лечинкай Чегемского муниципального района на 2025 года составляет 174,93 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 0,00 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2027 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Лечинкай Чегемского муниципального района в соответствии с Основами ценообразования составила

2025 год – 174,93 тыс.руб.;

2026 год – 180,63 тыс.руб.;

2027 год – 185,98 тыс.руб.

Производственная программа в сфере водоотведения МУП «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Лечинкай Чегемского муниципального района на 2025–2027 годы.

В связи с отсутствием предложения организации по мероприятиям производственной программы предлагается утвердить производственную программу на 2025 год на общую сумму в 2025 году 0,00 тыс. руб.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 г. № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Лечинкай Чегемского муниципального района в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2027 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Плановые показатели		
			2025	2026	2027
1	2	3	5	6	7
1	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения				
1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00
2	Показатели качества очистки сточных вод				
2.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00
2.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0,00	0,00	0,00
2.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов				
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки, очистки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод*	кВтч/куб. м.	X	X	X

В соответствии с изменениями в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От предприятия 5 ноября 2024 года (Вх.№37-3883) поступило заявление и соответствующие расчеты с предложением о применении налоговой ставки НДС 5%.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025-2027 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемский районный водоканал» в следующих размерах:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр)			
Период	Для всех категорий потребителей (за исключением), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	4,21	4,42	70,99
с 01.07.2025 по 31.12.2025	4,21	4,42	100,00
с 01.01.2026 по 30.06.2026	4,21	4,42	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	4,48	4,70	106,41
с 01.01.2027 по 30.06.2027	4,47	4,69	99,78
с 01.07.2027 по 31.12.2027	4,47	4,69	100

Выступили: Макуашев А.А., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для МУП «Чегемский районный водоканал» на 2025-2027 годы.

2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения для МУП «Чегемский районный водоканал» на 2025-2027 годы.

3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение для МУП «Чегемский районный водоканал» на 2025-2027 годы.

4. Установить тарифы на водоотведение для МУП «Чегемский районный водоканал» на 2025-2027 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7 ;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 68. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для общества с ограниченной ответственностью «Эко-сервис» на территории сельского поселения Нартан Чегемского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики.

Докладчик: Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление ООО «Эко-сервис» о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год не поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 17 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от 17.05.2024 № 111) о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для ООО «Эко-сервис» . Уполномоченный по делу Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2022 год не представлена.

ООО «Эко-сервис» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Между местной администрацией сельского поселения Нартан и ООО «Эко-сервис» заключено инвестиционное соглашение о праве пользования объектами водоснабжения от 1 мая 2012 года б/н для оказания услуги холодного водоснабжения в сельском поселении. Срок действия договора до 1 июня 2016 года. Заключено также дополнительное соглашение к инвестиционному соглашению от 1 мая 2012 года о продлении срока его действия до 31 декабря 2016 года с последующей пролонгацией.

Долгосрочные тарифы на питьевую воду на долгосрочный период регулирования для ООО «Эко-сервис» на 2024-2028 годы установлены приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 224/1 с календарной разбивкой:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	15,82	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	16,25	102,72
с 01.01.2025 по 30.06.2025	16,25	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	20,64	127,02
с 01.01.2026 по 30.06.2026	19,23	93,17
с 01.07.2026 по 31.12.2026	19,23	100,00
с 01.01.2027 по 30.06.2027	19,23	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	20,90	108,68
с 01.01.2028 по 30.06.2028	20,90	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028	20,98	100,38

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении для ООО «Эко-сервис» на питьевую воду для потребителей на

2024 - 2028 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 19 декабря 2023 г. № 226/3:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
1	Оказание услуг по водоснабжению	2024	2 895,13	1	7,86	1,065
		2025	X	1	7,86	1,065
		2026	X	1	7,86	1,065
		2027	X	1	7,86	1,065
		2028	X	1	7,86	1,065

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для ООО «Эко-сервис» на 2024- 2028 годы утверждена приказом Комитета от 19 декабря 2023 г. № 226/2

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала. При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	0,00	104,70	0,00	0,00	0,00
Индекс цен на электрическую энергию	0,00	106,00	0,00	0,00	0,00
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-СН2	118,80-НН 114,05-СН2	106,8	106,8

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.		355,161	0,00	355,161
Населению	Тыс. куб. м.		339,091	0,00	339,091
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.		14,64	0,00	14,64
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.		1,43	0,00	1,43
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.		30,297 (7,86%)	0,00	30,297 (7,86%)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.		385,459	0,00	385,459

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:
предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 355,161 тыс. куб. м.
- в том числе по категориям потребителей:
населению
предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
учтено в проекте тарифа – 339,091 тыс. куб. м.;
прочим потребителям, за исключением населения
предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
учтено в проекте тарифа – 1,43 тыс. куб. м.
-бюджетным потребителям

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
учтено в проекте тарифа – 14,64 тыс. куб. м.
- величина потерь в системах водоснабжения:
предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.
учтено в проекте тарифа – 30,297 (7,86%) тыс. куб. м.;
- расчетный объем услуг (подъем воды):
предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
учтено в проекте тарифа – 385,459 тыс. куб. м

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями. В связи с отсутствием фактических данных от организации, объемы приняты на уровне принятых.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 7,86 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 27.04.2023 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2024-2028 годы».

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год отсутствует.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024 - 2028 годы необходимая валовая выручка ООО «Эко-сервис» на 2025 год составила 6550,46 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 2986,56 тыс. руб.;
- расходы на приобретение электрической энергии – 3333,81 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 230,09 тыс. руб.;

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \Pi_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1. Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 2895,13 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/3;

- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$ОР_{2025}^{СК} = 2895,13 * 0,99 * 1,058 = 3032,42$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 137,29 тыс. руб. (3032,42-2895,13).

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$РТ_i^{СК} = УП_i^{эф} * Q_i^{СК} * ЦТ_i^{СК} \quad (2)$$

где:

$УП_i^{эф}$ - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

$Q_i^{СК}$ - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{СК}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 1,0652 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,05 %;

- подъем питьевой воды 385,459 тыс. куб. м.

$РТ_{2025}^{СК} = 1,0652 * 8,416 * 385,459 = 3455,26$ тыс. руб.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % (СН2) относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 3455,26 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 121,45 тыс. руб. (3455,26-3333,81).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:
предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 165,23 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 385,459 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \cdot 4,65 = 2595,00$);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 67,20 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($6720,11 \cdot 1\% = 67,20$ тыс. руб.).

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 232,43 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило – 2,34 тыс. руб. (232,43-230,09).

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов за 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов при установлении тарифов на период 2019 - 2023 гг. 2094,51 тыс. руб., утвержден приказом министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики (далее – Орган регулирования) от 14 декабря 2018 года № 70/2;

- фактический индекс потребительских цен за 2020 год – 103,4%, 2021 год - 106,7%, за 2022 год -113,8%, за 2023 год – 105,9 % (согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Органа регулирования от 14 декабря 2018 года № 70/2;

$OP_{2023} = 2094,51 \cdot 0,99 \cdot 1,034 \cdot 0,99 \cdot 1,067 \cdot 0,99 \cdot 1,138 \cdot 0,99 \cdot 1,059 = 2675,14$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 2675,14 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,93 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Органа регулирования от 14 декабря 2018 года № 70/2;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 7,33 руб./кВт.ч. (СН2), 8,47 руб./кВт.ч. (НН).

- подъем питьевой воды за 2023 год – 442,57 тыс. куб.м.;

$PT_{2023}^{факт} = 0,93 \cdot 7,36 \cdot 442,57 = 3029,07$ тыс. руб.

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 3029,07 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 201,53 тыс. руб. В том числе: водный налог – 143,28 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 58,25 тыс. руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 0,00 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

$НВВ_{i-2}^{\Phi}$ - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

$ТВ_{i-2}^{\Phi}$ - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$НВВ_{i-2}^{\Phi} = ОР_{i-2}^{\Phi} + НР_{i-2}^{\Phi} + РЭ_{i-2}^{\Phi} + А_{i-2}^{\Phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го\Phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta НВВ_{i-2}^c + \Delta НВВ_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

$ОР_{i-2}^{\Phi}$ - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_{i-2}^{\Phi}$ - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$РЭ_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

$А_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\Phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$HBB_{2023}^{\Phi} = 2675,14 + 0,00 + 3029,07 + (-265,11) = 5439,10 \text{ тыс. руб.}$$

$$TB_{2023}^{\Phi} = V_{23} * T_{23} = 355,16 * 15,82 = 5618,63 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta HBB_{2023}^K = 5439,10 - 5618,63 = -179,53 \text{ тыс. руб.} \quad -$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения ООО «Эко-сервис»

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 год в размере 468,4 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

За первый долгосрочный период 2019-2023 годов организацией на выполнение мероприятий утверждена сумма 2210,9 тыс. руб., по факту организации долгосрочный период регулирования сумма выполнения составила 724,4 тыс. руб. или 32,76 % от плана.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы за 2023 год составила – 468,40 тыс. руб. общая сумма корректировки (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы) составила – 1326,06 тыс.руб..

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды на территории с.п Нартан из источников водоснабжения из 6 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам; из 4 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам все соответствуют установленным требованиям. Из распределительной сети из 12 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам; из 4 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам все пробы соответствуют установленным требованиям.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 12 исследованных проб по санитарно-химическим показателям 1 проба не соответствует установленным требованиям. Исследования по микробиологическим показателям не проводились.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой

организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,67$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) =$$

$$= 0,03 \times 5618,54 \times 1,08 \times 1,058 = 192,60 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для ООО «Экосервис»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-1698,19
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-179,53
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-1326,06
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-192,60
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил - 1698,19 тыс. руб., в том числе 857,66 тыс. руб. остаток к исключению в следующем периоде.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 1326,06 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (857,66 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период на 2025 год составил – 5879,59 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения ООО «Эко-сервис» в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	16,25	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	16,86	103,75

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в с.п. Нартан на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для ООО «Эко-сервис».
2. Внести изменения в производственную программу в сфере холодного водоснабжения для ООО «Эко-сервис» на 2025 год.
3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для ООО «Эко-сервис» на 2025 год.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 69. Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР» на территории сельского поселения Каменка Чегемского муниципального района.

Докладчик: Кумышева М.Р. – консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

В адрес Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) заявление ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР» об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2025-2029 годы поступило по системе сбора данных экспресс-отчетность 24 апреля 2024 г. (№ 37-1488 от 25.04.2024). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1764 от 06.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили в Комитет 11.06.24г. (вх. №37-2045).

В соответствии с пп. «б» п. 13 и п. 15 Правил регулирования с 13 мая 2024 приказом Комитета открыто дело (от 13.05.2024 № 57) об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025-2029 годы для ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР». Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 01.04.2024 (вх. № 37-1128).

ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Имущество находится в собственности организации.

Тарифы для данной организации на 2020 - 2024 годы установлены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/1 (ред. от 19.12.2023) с календарной разбивкой:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)		
Период	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2020 по 30.06.2020	7,36	
с 01.07.2020 по 31.12.2020	7,74	105,16
с 01.01.2021 по 30.06.2021	7,74	100,00
с 01.07.2021 по 31.12.2021	8,17	105,56
с 01.01.2022 по 30.06.2022	8,17	100,00
с 01.07.2022 по 31.12.2022	8,57	104,90
с 01.12.2022 по 31.12.2022	8,70	101,52
с 01.01.2023 по 31.12.2023	8,70	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	8,40	96,55
с 01.07.2024 по 31.12.2024	8,84	105,24

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР» тарифов на питьевую воду для потребителей сельского поселения Каменка на 2020–2024 годы с использованием метода

индексации, утверждены приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 16 декабря 2019 г. № 55/2:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	Оказание услуг по водоснабжению	2020	0,00	1	2,76	1,22
		2021	X	1	2,76	1,22
		2022	X	1	2,76	1,22
		2023	X	1	2,76	1,22
		2024	X	1	2,76	1,22

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР» на 2020-2024 годы утверждена приказом Комитета от 16 декабря 2019 г. № 55/3.

В соответствии с частью 5.1 статьи 32 Закона о водоснабжении определено, что при расчёте тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения должны быть учтены нормативы потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. В соответствии с пунктом 3.1. части 1 статьи 5 Закона о водоснабжении (п. 3.1 введен Федеральным законом от 28.01.2022 № 5-ФЗ) к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения относится установление нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. Порядок утверждения определен приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/пр «Об утверждении порядка установления нормативов потерь горячей питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке и внесении изменений в некоторые приказы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по вопросам определения потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения».

Установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении каждой организации, эксплуатирующей объекты централизованных систем водоснабжения, с учетом вида эксплуатируемых объектов отдельно по каждой централизованной системе водоснабжения.

Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.07.2022 № 166-ПП «О внесении изменений в пункт 7 Положения о Государственном комитете Кабардино – Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» соответствующие полномочия закреплены за Комитетом.

Определение нормативов потерь воды осуществляется на долгосрочный период регулирования, определяемый в соответствии с Основами ценообразования, либо на период действия тарифов, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

От ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР» заявление об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы на территории с. Каменка в Комитет не поступило. В соответствии с пунктом 45 Порядка приказом Комитета от 26.04.2024 № 17 утверждены нормативы потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы при отсутствии необходимых документов об установлении нормативов потерь воды на основании имеющихся у уполномоченного органа сведений для ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР»:

	Норматив потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025 – 2029годы	период	%
1	ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР»	2025	2,08
		2026	2,08
		2027	2,08
		2028	2,08
		2029	2,08

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР» на 2025 - 2029 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Производственная программа, соответствующая действующему законодательству и требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» представлена не была.

Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены объемы по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

- предложение организации – 9,821 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 10,230 тыс. куб. м.
- в том числе по категориям потребителей:
- населению
- предложение организации – 9,821 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 10,230 тыс. куб. м.;
- прочим потребителям, за исключением населения
- предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. куб. м.
- бюджетным потребителям
- предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. куб. м.
- величина потерь в системах водоснабжения:
- предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.
- учтено в проекте тарифа – 0,217 тыс. куб. м. (2,08 %);
- расчетный объем услуг (подъем воды):
- предложение организации – 9,821 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 10,447 тыс. куб. м

В связи с тем, что организация не предоставила обоснование снижению объема реализации услуг, принято решение оставить на уровне ранее утвержденных.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 2,08 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 26.04.2024 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы».

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР» на 2025 год составила

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	114,1	106,8	106,8	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	106,0	105,0	105,0	105,0	105,0

56,55 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 0,00 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 53,14 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 3,41 тыс. руб.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:

1. Расходы на энергетические ресурсы:

1. Расходы на приобретение электрической энергии:

предложение организации – 45,14 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 53,14 тыс. руб.

Объем необходимой электрической энергии:

предложение организации – 9,821 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,653 кВт.ч / м³);

учтено в проекте тарифа 10,447 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,653 кВт.ч / м³).

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования расходы на потребляемую электрическую энергию определяются как произведение расчетных экономически обоснованных объемов приобретаемой электрической энергии на плановые (расчетные) цены на электрическую энергию. Объем электрической энергии рассчитан экспертами исходя из производственной мощности и марки установленного оборудования с учетом данных о фактическом уровне напряжения (сн2) в соответствии договором энергоснабжения № 07073071000051 от 16.03.2022, техническими характеристиками установленного электрооборудования. Предложение организации по стоимости 1 кВт*ч с учетом НДС, по одноставочному тарифу и в разрезе уровней напряжения, представлено по уровню напряжения СН2 – 7,04 руб за 1 кВт*ч. Учтено в расчете – 7,79 руб./кВт*ч (СН2).

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % (СН2) относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год.

2. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. «Плата за пользование водными объектам»:

предложение организации – 3,20 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 3,41 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 10,447 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595$);

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР», определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР» применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2029 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР» для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	0,00	1	2,08	0,653
2026	X	1	2,08	0,653
2027	X	1	2,08	0,653
2028	X	1	2,08	0,653
2029	X	1	2,08	0,653

Предложение ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 48,34 тыс.руб.;

2026 год – 49,57 тыс.руб.;

2027 год – 50,70 тыс.руб.;

2028 год – 51,85 тыс.руб.;

2029 год – 53,03 тыс.руб.

ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР» заявлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 4,92 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2025 по 31.12.2025 4,93 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2026 по 30.06.2026	4,85	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2026 по 31.12.2026	4,84	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2027 по 30.06.2027	4,84	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2027 по 31.12.2027	5,07	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2028 по 30.06.2028	5,07	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2028 по 31.12.2028	5,07	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2029 по 30.06.2029	5,07	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2029 по 31.12.2029	5,30	за 1 куб. метр питьевой воды.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР» на 2025 года составляет 79,81 тыс. руб., С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2029 годы величина необходимой валовой выручки ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР» в соответствии с Основами ценообразования составила

на 2025 год – 79,81 тыс. руб.,
на 2026 год – 63,36 тыс. руб.,
на 2027 год – 64,43 тыс. руб.,
на 2028 год – 68,78 тыс. руб.,
на 2029 год – 73,42 тыс. руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР» на 2025–2029 годы.

По представленной производственной программе мероприятия на 2025-2029 годы не запланированы.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР» в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2029 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2023	Плановые показатели				
				2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Показатели качества питьевой воды							
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения							
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3	Показатели эффективности использования ресурсов							
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	4,03	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/куб. м.	1,261	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего раздельного учета электрической энергии.

Корректировка необходимой валовой выручки в сфере холодного водоснабжения ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР» за предыдущий период регулирования.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 2,59 тыс. руб. В том числе: водный налог – 2,59 тыс. руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 1,28 тыс. руб. В том числе: водный налог – 1,28 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HR_{i-2}^{\phi} + P\mathcal{E}_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + PP_{i-2} + PP_{i-2}^{ro\phi} + \Delta I_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HR_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$P\mathcal{E}_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\phi} = 0,00 + 1,28 + 87,66 + 3,49 = 92,43 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\phi} = 10,23 * 7,25 = 74,17 \text{ тыс.руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 92,43 - 74,17 = 18,27 \text{ тыс. руб.}$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР»

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2025 год в размере 0,00 тыс. руб.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения на 2022 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере 0,00 тыс. руб.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное

водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 1,00$.

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min(1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) =$$

$$= 0,03 \times 74,18 \times 1,08 \times 1,058 = 0,00 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	18,26
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	18,26
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы	0,00
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	0,00
Сглаживание	5,00

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i , производимого в целях сглаживания тарифов, определяется по формуле (5). Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta НВВ_i^c = \min\{0,12 \cdot НВВ_i^{bc}; \Delta НВВ_p^c\}, (5)$$

где:

$НВВ_i^{bc}$ - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_p^c$ - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования (i) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования.

$$\Delta НВВ_i^c = \min(0,12 \times 83,77) = \min(10,0524).$$

Т.о. величина сглаживания необходимой валовой выручки органом регулирования в 2024 году определена в размере, не превышающем 12% от НВВ – (- 8,00 тыс. руб.)

Величина сглаживания в размере 5,00 тыс.руб. возвращается в 2025 году. Оставшуюся сумму планируется вернуть в последующие годы.

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил 18,26 тыс. руб.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период по годам составил:

- на 2025 год – 79,81 тыс. руб.,
- на 2026 год – 63,36 тыс. руб.,
- на 2027 год – 64,43 тыс. руб.,
- на 2028 год – 68,78 тыс. руб.,
- на 2029 год – 73,42 тыс. руб.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025-2029 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР» в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения			
Период	Для всех категорий потребителей (за исключением), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025		9,07	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025		9,65	106,35
с 01.01.2026 по 30.06.2026		7,43	
с 01.07.2026 по 31.12.2026		7,43	100,00
с 01.01.2027 по 30.06.2027		7,43	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027		7,69	103,55
с 01.01.2028 по 30.06.2028		7,69	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028		8,45	109,83
с 01.01.2029 по 30.06.2029		8,45	100,00
с 01.07.2029 по 31.12.2029		8,77	103,84

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в с.п. Каменка на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Комитета

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР» на 2025-2029 годы.
2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР» на 2025-2029 годы.
3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР» на 2025-2029 годы.
4. Установить тарифы на питьевую воду для ФКУ «ИК-3 УФСИН по КБР» на 2025-2029 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7 ;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 70. Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР» на территории сельского поселения Каменка Чегемского муниципального района.

Докладчик: Кумышева М.Р. – консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

В адрес Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) заявление ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР» об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2025-2029 годы поступило по системе сбора данных экспресс-отчетность 19 апреля 2024 г. (отклонен регулятором в связи с несоответствием требованиям пункта 16 постановления Правил регулирования).

В соответствии с пп. «б» п. 13 и п. 15 Правил регулирования с 13 мая 2024 приказом Комитета открыто дело (от 16.05.2024 № 92) об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025-2029 годы для ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР». Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере не поступила в Комитет.

ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Имущество находится в собственности организации.

Тарифы для данной организации на 2020 - 2024 годы установлены приказом Комитета от 16 декабря 2019 г. № 55/1 (ред. от 19.12.2023) с календарной разбивкой:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)		
Период	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2020 по 30.06.2020	8,65	100,00
с 01.07.2020 по 31.12.2020	8,92	103,12
с 01.01.2021 по 30.06.2021	8,92	100,00
с 01.07.2021 по 31.12.2021	9,17	102,80
с 01.01.2022 по 30.06.2022	9,17	100,00
с 01.07.2022 по 31.12.2022	9,62	104,91
с 01.12.2022 по 31.12.2022	10,02	104,16
с 01.01.2023 по 31.12.2023	10,02	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	10,02	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	10,58	105,59

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР» тарифов на питьевую воду для потребителей сельского поселения Каменка на 2020–2024 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 16 декабря 2019 г. № 55/2:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
					%	кВтч/куб. м
1	Оказание услуг по водоснабжению	2020	0,00	1	9,23	1,34
		2021	X	1	9,23	1,34
		2022	X	1	9,23	1,34
		2023	X	1	9,23	1,34
		2024	X	1	9,23	1,34

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР» на 2020-2024 годы утверждена приказом Комитета от 16 декабря 2019 г. № 55/3.

В соответствии с частью 5.1 статьи 32 Закона о водоснабжении определено, что при расчёте тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения должны быть учтены нормативы потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. В соответствии с пунктом 3.1. части 1 статьи 5 Закона о водоснабжении (п. 3.1 введен Федеральным законом от 28.01.2022 № 5-ФЗ) к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения относится установление нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. Порядок утверждения определен приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/пр «Об утверждении порядка установления нормативов потерь горячей питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке и внесении изменений в некоторые приказы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по вопросам определения потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения».

Установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении каждой организации, эксплуатирующей объекты централизованных систем водоснабжения, с учетом вида эксплуатируемых объектов отдельно по каждой централизованной системе водоснабжения.

Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.07.2022 № 166-ПП «О внесении изменений в пункт 7 Положения о Государственном комитете Кабардино – Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» соответствующие полномочия закреплены за Комитетом.

Определение нормативов потерь воды осуществляется на долгосрочный период регулирования, определяемый в соответствии с Основами ценообразования, либо на период действия тарифов, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

От ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР» заявление об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы на территории с. Каменка в Комитет поступило 08.04.2024г. В соответствии с пунктом 45 Порядка приказом Комитета от 26.04.2024 № 17 утверждены нормативы потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы при отсутствии необходимых документов об установлении нормативов потерь воды на основании имеющихся у уполномоченного органа сведений для ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР»:

	Норматив потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025 – 2029годы	период	%
1	ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР»	2025	3,52
		2026	3,52
		2027	3,52
		2028	3,52
		2029	3,52

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР» на 2025 - 2029 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Производственная программа, соответствующая действующему законодательству и требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» представлена не была.

Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены объемы по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 9,217 тыс. куб. м.

- в том числе по категориям потребителей:

населению

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 9,217 тыс. куб. м.;

прочим потребителям, за исключением населения

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. куб. м.

-бюджетным потребителям

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. куб. м.

- величина потерь в системах водоснабжения:

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.

учтено в проекте тарифа – 0,336 тыс. куб. м. (3,52 %);

- расчетный объем услуг (подъем воды):

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 9,554 тыс. куб. м

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями. В связи с отсутствием предложения от организации принято решение оставить объемы реализации услуг на уровне установленных.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 3,52 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 26.04.2024 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы».

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР» на 2025 год составила 91,76 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 0,00 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 88,65 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 3,11 тыс. руб.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:

1. Расходы на энергетические ресурсы:

1. Расходы на приобретение электрической энергии:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 88,65 тыс. руб.

Объем необходимой электрической энергии:

предложение организации – 0,00 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,0 кВт.ч / м³);

учтено в проекте тарифа 9,554 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 1,34 кВт.ч / м³).

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования расходы на потребляемую электрическую энергию определяются как произведение расчетных экономически обоснованных объемов приобретаемой электрической энергии на плановые (расчетные) цены на электрическую энергию. Объем электрической энергии рассчитан экспертами исходя из производственной мощности и марки установленного оборудования с учетом данных о фактическом уровне напряжения (сн2) в соответствии договором энергоснабжения, техническими характеристиками установленного электрооборудования. Предложение организации по стоимости 1 кВт*ч., по одноставочному тарифу и в разрезе уровней напряжения не представлено. Учтено в расчете – 6,95 руб./кВт*ч (СН2).

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % (СН2) относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год.

2. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. «Плата за пользование водными объектам»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	114,1	106,8	106,8	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	106,0	105,0	105,0	105,0	105,0

учтено в проекте тарифа – 3,11 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 10,447 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 9,554 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595$);

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР», определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР» применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2029 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР» для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	0,00	1	3,52	1,212
2026	X	1	3,52	1,212
2027	X	1	3,52	1,212
2028	X	1	3,52	1,212
2029	X	1	3,52	1,212

Предложение ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период не предоставлен.

ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР» тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения не предоставлены.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР» на 2025 года составляет 91,76 тыс. руб., С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2029 годы величина необходимой валовой выручки ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР» в соответствии с Основами ценообразования составила

на 2025 год – 83,58 тыс. руб.,
на 2026 год – 89,23 тыс. руб.,
на 2027 год – 95,27 тыс. руб.,
на 2028 год – 98,23 тыс. руб.,
на 2029 год – 101,29 тыс. руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР» на 2025–2029 годы.

По представленной производственной программе мероприятия на 2025-2029 годы не запланированы.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР» в сфере водоснабжения определены плановые

значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2029 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерен ия	Факт 2023	Плановые показатели				
				2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Показатели качества питьевой воды							
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения							
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов							
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,0	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/ куб. м.	0,0	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего отдельного учета электрической энергии.

Корректировка необходимой валовой выручки в сфере холодного водоснабжения ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР» за предыдущий период регулирования.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 2,50 тыс. руб. В том числе: водный налог – 2,50 тыс. руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 0,00 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\text{к}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}} - \text{ТВ}_{i-2}^{\text{ф}} \quad (3)$$

где:

$НВВ_{i-2}^{\Phi}$ - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

$ТВ_{i-2}^{\Phi}$ - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$НВВ_{i-2}^{\Phi} = ОР_{i-2}^{\Phi} + НР_{i-2}^{\Phi} + РЭ_{i-2}^{\Phi} + А_{i-2}^{\Phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го\Phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta НВВ_{i-2}^c + \Delta НВВ_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

$ОР_{i-2}^{\Phi}$ - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_{i-2}^{\Phi}$ - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$РЭ_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

$А_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\Phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 0,00 + 0,00 + 82,62 + 2,51 = 85,13 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = 9,22 * 8,35 = 76,97 \text{ тыс.руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^K = 85,13 - 76,97 = 8,16 \text{ тыс. руб.}$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР»

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2025 год в размере 0,00 тыс. руб.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере 0,00 тыс. руб.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на *i*-год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки *i*-го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 1,00$.

Таким образом,

$$\begin{aligned} \Delta ЦП_{23} &= \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = \\ &= 0,03 \times 74,18 \times 1,08 \times 1,058 = 0,00 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	8,16
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	8,16
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	0,00
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	0,00
Сглаживание	-6,81

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i , производимого в целях сглаживания тарифов, определяется по формуле (5). Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta НВВ_i^c = \min \{ 0,12 \cdot НВВ_i^{bc}; \Delta НВВ_p^c \}, (5)$$

где:

HBB_i^{bc} - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.;

ΔHBB_p^c - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования (i) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования.

$$\Delta HBB_i^c = \min(0,12 * 83,77) = \min(10,03).$$

Т.о. величина сглаживания необходимой валовой выручки органом регулирования в 2024 году определена в размере, не превышающем 12% от НВВ – (- 6,81 тыс. руб.)

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил 8,16 тыс. руб.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период по годам составил:

на 2025 год – 84,93 тыс. руб.,
на 2026 год – 96,04 тыс. руб.,
на 2027 год – 95,27 тыс. руб.,
на 2028 год – 98,23 тыс. руб.,
на 2029 год – 101,29 тыс. руб.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025-2029 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР» в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения			
Период	Для всех категорий потребителей (за исключением), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025		10,58	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025		11,53	108,96
с 01.01.2026 по 30.06.2026		11,53	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026		13,48	116,86
с 01.01.2027 по 30.06.2027		12,41	92,06
с 01.07.2027 по 31.12.2027		12,41	100,00
с 01.01.2028 по 30.06.2028		12,41	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028		13,16	106,09
с 01.01.2029 по 30.06.2029		13,16	100,00
с 01.07.2029 по 31.12.2029		13,21	100,36

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в с.п. Каменка на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Комитета

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР» на 2025-2029 годы.
2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР» на 2025-2029 годы.
3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР» на 2025-2029 годы.
4. Установить тарифы на питьевую воду для ФКУ «ИК-1 УФСИН по КБР» на 2025-2029 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 71. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Дельта» на территории сельского поселения Звездный Чегемского муниципального района.

Докладчик: Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП ЖКХ «Дельта» о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 27 апреля 2024 года (вх. № 37-1558, №37-1559). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1784 от 07.05.2023) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы в Комитет не поступили. В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от 16.05.2024 № 73) о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП ЖКХ «Дельта». Уполномоченный по делу Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год представлена в Комитет 25.03.2024г. (вх. №37-977).

МУП ЖКХ «Дельта» оказывает услуги на основании Устава. На основании постановления местной администрации сельского поселения поселка Звездный от 18.04.2019 № 16-п, акта приема - передачи муниципального имущества от 08.04.2019 № 1, объекты водоснабжения и водоотведения, находящиеся в муниципальной собственности местной администрации сельского поселения поселка Звездный закреплены на праве хозяйственного ведения за МУП ЖКХ «Дельта».

Долгосрочные тарифы на 2023 - 2027 годы установлены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/1 и введены в действие с 1 декабря 2022 года в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %

с 01.12.2022 по 31.12.2022	23,02	
с 01.01.2023 по 31.12.2023	23,02	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	23,02	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	24,38	105,91
с 01.01.2025 по 30.06.2025	29,37	87,72
с 01.07.2025 по 31.12.2025	29,37	100,00
с 01.01.2026 по 30.06.2026	29,37	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	31,32	106,64
с 01.01.2027 по 30.06.2027	32,32	103,19
с 01.07.2027 по 31.12.2027	31,39	97,12

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП ЖКХ «Дельта» тарифов на питьевую воду для потребителей сельского поселения Звездный Чегемского муниципального района на 2023 - 2027 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/3:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	Оказание услуг по водоснабжению	2023	4500,92	1	20,64	0,69
		2024	X	1	20,64	0,69
		2025	X	1	20,64	0,69
		2026	X	1	20,64	0,69
		2027	X	1	20,64	0,69

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МУП ЖКХ «Дельта» на 2023- 2027 годы утверждена приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/2.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной

программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала. При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	104,9	107,2	104,2	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	106,69	116,6	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	0,00	104,70	0,00	0,00	0,00
Индекс цен на электрическую энергию	0,00	106,00	0,00	0,00	0,00
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-СН2	118,80-НН 114,05-СН2	106,8	106,8

экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	235,016	257,995	245,369	265,334
Населению	Тыс. куб. м.	57,254	87,634	68,890	87,634
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	177,388	169,939	177,177	177,177
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,374	0,422	0,302	0,523
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	0,004 (0,0%)	67,10 (20,64 %)	0,00	68,991 (20,64)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	239,288	325,095	0,00	334,325

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

предложение организации – 245,369 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 265,334 тыс. куб. м.

- в том числе по категориям потребителей:

населению

предложение организации – 67,890 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 87,634 тыс. куб. м.;

прочим потребителям, за исключением населения

предложение организации – 0,302 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 0,523 тыс. куб. м.

-бюджетным потребителям

предложение организации – 177,177 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 177,177 тыс. куб. м.

- величина потерь в системах водоснабжения:

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.

учтено в проекте тарифа – 38,991 (20,64%) тыс. куб. м.;

- расчетный объем услуг (подъем воды):

предложение организации – 245,369 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 334,325 тыс. куб. м

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями. Объемы полезного отпуска воды увеличены на основе анализа факта организации и предложения на 2025 год.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 20,64 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 27.04.2023 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2024-2028 годы».

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составила 7608,15 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 4927,59 тыс. руб.;
- расходы на приобретение электрической энергии – 1806,27 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 644,73 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2023 - 2027 годы необходимая валовая выручка МУП ЖКХ «Дельта» на 2025 год составила 7185,09 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 4783,16 тыс. руб.;
- расходы на приобретение электрической энергии – 1611,47 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 779,66 тыс. руб.;

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{СК} = OP_{i0} * \Pi_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{СК}) * (1 + ИКА_j^{СК}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_i^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1. Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 4500,92 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/3;

- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{СК} = 4500,92 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 5040,59$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 257,43 тыс. руб. (5040,59-4783,16).

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$RT_i^{СК} = УП_i^{эф} * Q_i^{СК} * ЦТ_i^{СК} \quad (2)$$

где:

$УП_i^{эф}$ - удельное потребление электрической энергии в i -м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

$Q_i^{СК}$ - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i -м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{СК}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,69 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,05 %;

- подъем питьевой воды 334,325 тыс. куб. м.

$РТ_{2025}^{СК} = 0,69 * 8,36 * 334,325 = 1913,69$ тыс. руб.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % (СН2) относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 1913,69 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 302,22 тыс. руб. (1913,69-1611,47).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 491,05 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 617,03 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 334,325 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 (558*4,65=2595,00);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 107,12 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 76,59 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы (7658,70 * 1 % = 76,59 тыс. руб.).

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 693,62 тыс. руб. Уменьшение по отношению к утвержденным составило – 86,04 тыс. руб. (693,62-779,66).

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,69 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/3;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 7,33 руб./кВт.ч. (СН2);

- подъем питьевой воды за 2023 год – 308,247 тыс. куб.м.;

$РТ_{2023}^{ФАКТ} = 0,69 * 7,33 * 308,247 = 1547,06$ тыс. руб.

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 1547,06 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 558,19 тыс. руб. В том числе: водный налог – 492,54 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 65,65 тыс. руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 343,74 тыс. В том числе: водный налог – 343,74 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\text{к}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

НВВ_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

ТВ_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$\text{НВВ}_{i-2}^{\phi} = \text{ОР}_{i-2}^{\phi} + \text{НР}_{i-2}^{\phi} + \text{РЭ}_{i-2}^{\phi} + \text{А}_{i-2}^{\phi} + \text{ПР}_{i-2} + \text{ПР}_{i-2}^{\text{го}\phi} + \Delta \text{И}_{i-4} - \Delta \text{ЦП}_{i-4} + \Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\text{с}} + \Delta \text{НВВ}_{i-4}^{\text{к}} \quad (38)$$

где:

ОР_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

НР_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

РЭ_{i-2}^{ϕ} - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

А_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

ПР_{i-2} - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методический указаний, тыс. руб.;

$\text{ПР}_{i-2}^{\text{го}\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

ВК_{i-2}^{ϕ} - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

ДК_{i-2}^{ϕ} - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности

долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в $i-2$ году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 4500,93 + 375,67 + 1547,06 + (-1008,8) = 5414,85 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = V_{23} * T_{23} = 244,64 * 23,02 = 5631,57 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 5414,85 - 5631,57 = -216,71 \text{ тыс. руб.} \quad -$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП ЖКХ «Дельта»

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 год в размере 178,3 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

За первый долгосрочный период 2020-2022 годов организацией на выполнение мероприятий утверждена сумма 1668,5 тыс. руб., по факту организации долгосрочный период регулирования сумма выполнения составила 626,31 тыс. руб. или 32,76 % от плана.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы за 2023 год составила – 19,38 тыс. руб. общая сумма корректировки (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы) составила – 19,38 тыс.руб..

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды на территории п. Звездный из источников водоснабжения из 6 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам; из 4 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам все соответствуют установленным требованиям. Из распределительной сети из 12 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам; из 4 исследованных проб по

микробиологическим показателям гигиеническим нормативам все пробы соответствуют установленным требованиям.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 6 исследованных проб по санитарно-химическим показателям 6 проб не соответствуют установленным требованиям. Из 3 исследованных проб по микробиологическим показателям 3 пробы не соответствуют установленным требованиям.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный № 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,67$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min(1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) =$$

$$= 0,03 \times 5618,54 \times 1,08 \times 1,058 = 192,60 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП ЖКХ «Дельта»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-429,18
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-216,72
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-192,60
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-19,38
Сглаживание	-370

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил - 429,18 тыс. руб.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 19,38 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i , производимого в целях сглаживания тарифов, определяется по формуле (5). Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta НВВ_i^c = \min\{0,12 \cdot НВВ_i^{bc}; \Delta НВВ_p^c\}, (5)$$

где:

$НВВ_i^{bc}$ - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_p^c$ - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования (i) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования.

$$\Delta НВВ_i^c = \min(0,12 \times 7658,70) = \min(919,044).$$

Т.о. величина сглаживания необходимой валовой выручки определена органом регулирования в размере, не превышающем 12% от НВВ – (- 370 тыс. руб.).

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период на 2025 год составил – 5879,59 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих

финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП ЖКХ «Дельта» в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	24,38	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	27,32	112,06

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в п. Звездный на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП ЖКХ «Дельта».
2. Внести изменения в производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП ЖКХ «Дельта» на 2025 год.
3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП ЖКХ «Дельта» на 2025 год.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - ;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Дельта» на территории сельского поселения Звездный Чегемского муниципального района.

Докладчик: Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП ЖКХ «Дельта» о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 27 апреля 2024 года (вх. № 37-1558, №37-1559). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1784 от 07.05.2023) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы в Комитет не поступили. В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от 16.05.2024 № 73) о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП ЖКХ

«Дельта». Уполномоченный по делу Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год представлена в Комитет 25.03.2024г. (вх. №37-977).

МУП ЖКХ «Дельта» оказывает услуги на основании Устава. На основании постановления местной администрации сельского поселения поселка Звездный от 18.04.2019 № 16-п, акта приема - передачи муниципального имущества от 08.04.2019 № 1, объекты водоснабжения и водоотведения, находящиеся в муниципальной собственности местной администрации сельского поселения поселка Звездный закреплены на праве хозяйственного ведения за МУП ЖКХ «Дельта».

Долгосрочные тарифы на 2023 - 2027 годы установлены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/1 и введены в действие с 1 декабря 2022 года в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.12.2022 по 31.12.2022	16,93	
с 01.01.2023 по 31.12.2023	16,93	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	16,93	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	17,13	101,18
с 01.01.2025 по 30.06.2025	20,13	92,55
с 01.07.2025 по 31.12.2025	20,13	100,00
с 01.01.2026 по 30.06.2026	20,13	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	21,76	108,10
с 01.01.2027 по 30.06.2027	21,76	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	21,75	99,54

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП ЖКХ «Дельта» тарифов на водоотведение для потребителей сельского поселения Звездный Чегемского муниципального района на 2023 - 2027 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/3:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
1	Оказание услуг по водоотведению	2023	1534,76	1	X	X
		2024	X	1	X	X
		2025	X	1	X	X
		2026	X	1	X	X
		2027	X	1	X	X

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МУП ЖКХ «Дельта» на 2023- 2027 годы утверждена приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/2

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода

индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	104,9	107,2	104,2	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	106,69	116,6	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	0,00	104,70	0,00	0,00	0,00
Индекс цен на электрическую энергию	0,00	106,00	0,00	0,00	0,00
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-СН2	118,80-НН 114,05-СН2	106,8	106,8

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала. При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	235,016	256,414	245,300	265,307
Населению	Тыс. куб. м.	57,254	87,607	67,821	87,607
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	177,388	168,430	177,177	177,177
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,374	0,377	0,302	0,523
Расчетный объем услуг (прием сточных вод)	Тыс. куб. м.	235,016	256,414	245,300	265,307

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

предложение организации – 245,300 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 265,307 тыс. куб. м.

- в том числе по категориям потребителей:

населению

предложение организации – 67,821 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 87,607 тыс. куб. м.;

прочим потребителям, за исключением населения

предложение организации – 0,302 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 0,523 тыс. куб. м.

-бюджетным потребителям

предложение организации – 177,177 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 177,177 тыс. куб. м.

- расчетный объем услуг (прием сточных вод):

предложение организации – 245,300 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 265,307 тыс. куб. м

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из количества потребителей пользующихся услугами водоотведения и реестра договоров с организациями.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 20,64 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 27.04.2023 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2024-2028 годы».

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составила 5073,67 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1680,25 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 3393,42 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2023 - 2027 годы необходимая валовая выручка МУП ЖКХ «Дельта» на 2025 год составила 5260,33 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1718,78 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 3541,55 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * P_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1. Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 1534,76 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/3;

- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{CK} = 1534,76 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 1718,78$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 80,87 тыс. руб. (1718,78-1637,91).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 52,60 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($5260,33 * 1\% = 52,60$ тыс. руб.).

2. Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (услуги по водоотведению):

предложение организации – 3393,42 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 3488,95 тыс. руб.;

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 3541,55 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило – 148,13 тыс. руб. (3541,55-3393,42).

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 2721,13 тыс. руб. В том числе: налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 42,14 тыс. руб., услуги по водоотведению – 2678,99 тыс.руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 343,74 тыс. В том числе: услуги по водоотведению – 1144,76 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + PЭ_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го\phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методический указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

BK_{i-2}^{Φ} - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

DK_{i-2}^{Φ} - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 1534,76 + 1144,76 + 0,00 + (-424,29) = 2255,23 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = V_{23} * T_{23} = 226,26 * 16,93 = 3830,62 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 2255,23 - 3830,62 = -1575,39 \text{ тыс. руб.}$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоотведения МУП ЖКХ «Дельта»

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 год в размере 80,00 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

За первый долгосрочный период 2020-2022 годов организацией на выполнение мероприятий утверждена сумма 268,38 тыс. руб., по факту организации долгосрочный период регулирования сумма выполнения составила 84,872 тыс. руб. или 12,21 % от плана.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы за 2023 год составила – 44,30 тыс. руб. общая сумма корректировки (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы) составила – 5034,3 тыс.руб..

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей водоотведение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного

соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный № 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,75$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) =$$

$$= 0,03 * 3831,60 * 1,08 * 1,058 = 131,34 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоотведения на 2025 год для МУП ЖКХ «Дельта»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	--1751,04
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-1575,39
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-44,30
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-131,64
Сглаживание	0,0

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил - 1751,04 тыс. руб., в том числе 1075,64 тыс.руб. остаток к исключению в следующем году.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 44,30 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (4990,00 тыс.руб.) планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период на 2025 год составил – 4584,93 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на водоотведение, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере водоотведения МУП ЖКХ «Дельта» в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	17,13	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	17,43	101,75

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в п. Звездный на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП ЖКХ «Дельта».
2. Внести изменения в производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП ЖКХ «Дельта» на 2025 год.
3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП ЖКХ «Дельта» на 2025 год.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 72. Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду муниципального унитарного предприятия «Чегемский районный водоканал» на территории городского поселения Чегем Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

Докладчик: Кумышева М.Р. – консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

В адрес Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) заявление МУП «Чегемрайводоканал» об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2025-2029 годы поступило по системе сбора данных экспресс-отчетность 25 и 27 апреля 2024 г. (№37-1542 от 27.04.2024 и № 37-1493 от 26.04.2024). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1756 от 06.05.2023) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили в Комитет 16.05.2024 № 37-1743 не в полном объеме

В соответствии с пп. «б» п. 13 и п. 15 Правил регулирования с 15 мая 2024 приказом Комитета открыто дело (от 15.05.2024 № 69) об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025-2029 годы для МУП «Чегемрайводоканал». Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 25.03.2024 (вх. № 37-991.).

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» организации, осуществляющие горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, обязаны вести бухгалтерский учет и раздельный учет расходов и доходов по регулируемым видам деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системой классификации таких затрат, которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства. По представленным МУП «Чегемрайводоканал» материалам раздельный учет организацией не ведется.

МУП «Чегемрайводоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией передано имущество в хозяйственное ведение МУП «Чегемрайводоканал» постановлением от 01.12.2020 № 1476-п.

Тарифы для данной организации на 2022 - 2024 годы установлены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/1 (ред. от 19.12.2023) с календарной разбивкой:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %

с 01.01.2022 по 30.06.2022	14,20	100,00
с 01.07.2022 по 31.12.2022	14,47	101,90
с 01.01.2023 по 30.06.2023	15,74	108,78
с 01.07.2023 по 31.12.2023	15,74	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	15,74	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	16,42	104,32

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Чегемрайводоканал» тарифов на питьевую воду для потребителей городского поселения Чегем на 2022 – 2024 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/2:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
					%	кВтч/куб. м
1	Оказание услуг по водоснабжению	2022	13 775,36	1	18,87	1,031
		2023	X	1	18,87	1,031
		2024	X	1	18,87	1,031

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МУП «Чегемрайводоканал» на 2022-2024 годы утверждена приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/3.

В соответствии с частью 5.1 статьи 32 Закона о водоснабжении определено, что при расчёте тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения должны быть учтены нормативы потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. В соответствии с пунктом 3.1. части 1 статьи 5 Закона о водоснабжении (п. 3.1 введен Федеральным законом от 28.01.2022 № 5-ФЗ) к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения относится установление нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. Порядок утверждения определен приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/пр «Об утверждении порядка установления нормативов потерь горячей питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке и внесении изменений в некоторые приказы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по вопросам определения потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения».

Установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении каждой организации, эксплуатирующей объекты централизованных систем водоснабжения, с учетом вида эксплуатируемых объектов отдельно по каждой централизованной системе водоснабжения.

Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.07.2022 № 166-ПП «О внесении изменений в пункт 7 Положения о Государственном комитете Кабардино – Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» соответствующие полномочия закреплены за Комитетом.

Определение нормативов потерь воды осуществляется на долгосрочный период регулирования, определяемый в соответствии с Основами ценообразования, либо на период действия тарифов, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

От МУП «Чегемрайводоканал» заявление об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы на территории городского поселения Чегем в Комитет поступило 01.03.2024 № 37-705. В соответствии с пунктом 45 Порядка приказом Комитета от 04.03.2024 № 17 утверждены нормативы потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы при отсутствии необходимых документов об установлении нормативов потерь воды на основании имеющихся у уполномоченного органа сведений для МУП «Чегемрайводоканал»:

	Норматив потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025 – 20289годы	период	%
1	Муниципальное унитарное предприятие «Чегемрайводоканал» (система водоснабжения городского поселения Чегем)	2025	18,87
		2026	18,87
		2027	18,87
		2028	18,87
		2029	18,87

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на 2025 - 2029 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Производственная программа, соответствующая действующему законодательству и требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» представлена не была.

Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены объемы по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

- предложение организации – 2250,139 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 2377,412 тыс. куб. м.
- в том числе по категориям потребителей:
- населению
- предложение организации – 1926,049 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 2053,322 тыс. куб. м.;
- прочим потребителям, за исключением населения
- предложение организации – 211,620 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 211,620 тыс. куб. м.
- бюджетным потребителям
- предложение организации – 112,470 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 112,470 тыс. куб. м.
- величина потерь в системах водоснабжения:
- предложение организации – 464,744 тыс. куб. м.
- учтено в проекте тарифа – 552,875 тыс. куб. м. (18,87 %);
- расчетный объем услуг (подъем воды):
- предложение организации – 2714,883 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 2930,287 тыс. куб. м

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями, а также данных организации по фактическому объему потребления воды за предыдущие 3 года.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 18,87 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 26.04.2024 г. № 16 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы».

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка МУП «Чегемрайводоканал» на 2025 год составила 40756,37 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 12957,43 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 25529,74 тыс. руб.;

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	114,1	106,8	106,8	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	106,0	105,0	105,0	105,0	105,0

- неподконтрольные расходы – 2269,21 тыс. руб.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 890,94 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Не включены в связи с отсутствием обосновывающих документов.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации – 3170,91 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 1419,76 тыс. руб.

Предложение организации скорректировано в соответствии с необходимыми объемами материалов и рыночными ценами на потребляемые материалы, необходимые для реализации

производственной программы. В соответствии с пунктом 19 Методических указаний расходы рассчитаны как сумма затрат по каждому виду сырья и материалов, являющихся производением плановых (расчетных) цен на сырье и материалы, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики, и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов, необходимых организации для выполнения мероприятий утвержденной производственной программы в сфере холодного водоснабжения.

2. Прочие производственные расходы:

предложение организации – 151,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Не включены в связи с отсутствием обосновывающих документов.

3. Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями:

предложение организации – 464,13 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Не включены в связи с отсутствием обосновывающих документов.

4. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 12356,64 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 8861,49 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г.

№ 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 26 единиц, предложение организации – 26 единиц.

МРОТ с 1 января 2024 года 22400 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ (ред. от 29.10.2024) «О минимальном размере оплаты труда».

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Расходы на оплату труда в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год.	Предложение Комитета 2024 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	6128,89	4235,77
1.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	39287,77	27152,40
1.3	Численность	ед.	13	13
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	12850,93	1279,20
2	Ремонтный персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3645,21	2606,63
2.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	37970,94	27152,40
2.3	Численность	ед.	8	8
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	1100,85	787,20
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2582,54	2019,09
3.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	38460,87	30069,60
3.3	Численность	ед.	5,6	5,6
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	779,93	609,77

5. Расходы на энергетические ресурсы:

1. Расходы на приобретение электрической энергии:

предложение организации – 28325,02 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 25529,74 тыс. руб.

Объем необходимой электрической энергии:
предложение организации – 3419,67 тыс. кВт.ч.
(удельный расход – 1,26 кВт.ч / м³);
учтено в проекте тарифа 3020,247 тыс. кВт.ч.
(удельный расход – 1,031 кВт.ч / м³).

Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190.

Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187.

Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

- по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;
- по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;
- по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;
- по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования расходы на потребляемую электрическую энергию определяются как произведение расчетных экономически обоснованных объемов приобретаемой электрической энергии на плановые (расчетные) цены на электрическую энергию. Объем электрической энергии рассчитан экспертами исходя из производственной мощности и марки установленного оборудования с учетом данных о фактическом уровне напряжения (сн2, нн) в соответствии договором энергоснабжения № 07073071000051 от 16.03.2022, техническими характеристиками установленного электрооборудования. Предложение организации по стоимости 1 кВт*ч с учетом НДС, по одноставочному тарифу и в разрезе уровней напряжения,

представлено по уровню напряжения НН – 9,58 руб за 1 кВт*ч., СН2 – 8,22 руб за 1 кВт*ч. Учтено в расчете с учетом НДС – 10,11 руб./кВт*ч.(НН) и 8,38 руб./кВт*ч (СН2) соответственно.

6. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. «Плата за пользование водными объектам»:

предложение организации – 4654,57 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 2269,21 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 2930,287 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595$);

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно 326 руб. за 1 тыс. куб. м водных ресурсов, забранных (изъятых) из водного объекта. Начиная с 2026 года ставка водного налога при заборе (изъятии) водных ресурсов из водных объектов для водоснабжения населения определяется ежегодно путем умножения ставки водного налога для этого вида водопользования, действовавшей в предыдущем году, на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году налогового периода. Таким образом, расходы по статье водный налог составили: для населения 825,05 тыс. руб., для прочих потребителей 1036,59 тыс. руб., (с учетом подъема воды 2530,83 и налоговой ставки 326,0 руб. на подъем для населения и 2595,0 руб. на подъем 399,46 м3 из подземных источников). Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595$);

2. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 309,55 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 407,56 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($40756,37 \times 1\% = 407,56$ тыс. руб.).

3. Аренда имущества: в составе неподконтрольных расходов:

предложение организации – 2572,72 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Исключены в связи отсутствием надлежащего обоснования, отсутствия расчетных материалов.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал», определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Чегемрайводоканал» применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2029 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Чегемрайводоканал» для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

		Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности

Год	Базовый уровень операционных расходов		Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	12957,43	1	18,87	1,031
2026	X	1	18,87	1,031
2027	X	1	18,87	1,031
2028	X	1	18,87	1,031
2029	X	1	18,87	1,031

Предложение МУП «Чегемрайводоканал» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 53744,91 тыс.руб.;
2026 год – 56165,47 тыс.руб.;
2027 год – 58526,57 тыс.руб.;
2028 год – 60992,15 тыс.руб.;
2029 год – 63567,12 тыс.руб.

МУП «Чегемрайводоканал» заявлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 16,42 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2025 по 31.12.2025 30,91 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2026 по 30.06.2026 17,26 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2026 по 31.12.2026 19,07 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2027 по 30.06.2027 19,07 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2027 по 31.12.2027 19,39 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2028 по 30.06.2028 27,00 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2028 по 31.12.2028 27,21 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2029 по 30.06.2029 27,21 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2029 по 31.12.2029 29,23 за 1 куб. метр питьевой воды.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Чегемрайводоканал» на 2025 года составляет 39091,08 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 1419,76 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2029 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Чегемрайводоканал» в соответствии с Основами ценообразования составила

на 2025 год – 39091,08 тыс. руб.,
на 2026 год – 43183,03 тыс. руб.,
на 2027 год – 45718,37 тыс. руб.,
на 2028 год – 48412,05 тыс. руб.,
на 2029 год – 51271,04 тыс. руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал» на 2025–2029 годы.

По представленной производственной программе запланированы следующие мероприятия на 2025 год: замена ветхого участка водопроводной сети по ул. Зеленая диаметром 75мм на полиэтиленовый, протяженностью 300м., замена ветхого участка водопроводной сети по ул. Мафедзова диаметром 75мм на полиэтиленовый, протяженностью 800м., замена ветхого участка водопроводной сети по ул. Трансформаторная, Школьная, Комсомольская диаметром 75мм на полиэтиленовый, протяженностью 500м., замена ветхого участка водопроводной сети по ул. Арипшева, ул. Школьная, Бабугоева диаметром 75мм на полиэтиленовый, протяженностью 466м., замена глубинных насосов ЭЦВ 8-40-150 – 5 шт. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам в размере 1419,76 тыс.руб.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Чегемрайводоканал» в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2029 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2023	Плановые показатели				
				2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Показатели качества питьевой воды							
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	1,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения							
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	1,236	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов							
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	17,12	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/куб. м.	1,260	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего раздельного учета электрической энергии.

Корректировка необходимой валовой выручки в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал» за предыдущий период регулирования.

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 13775,36 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 256/2;

- индекс потребительских цен за 2023 год – 105,9% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года), разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 16 декабря 2021 года № 54/2;

- индекс изменения количества активов 0 %.

$OP_{2023} = 13775,36 * 0,99 * 1,059 = 14442,22$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 4422,278 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 1887,46 тыс. руб. В том числе: водный налог – 1350,38 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 392,29 тыс. руб., аренда имущества – 144,79 тыс.руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 1625,85 тыс. руб. В том числе: водный налог – 1339,65 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 286,20 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + P\Theta_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + PP_{i-2} + PP_{i-2}^{го\phi} + \Delta I_{i-4} - \Delta \Pi_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$P\Theta_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

PP_{i-2} - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$PP_{i-2}^{го\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

BK_{i-2}^{Φ} - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

DK_{i-2}^{Φ} - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 14422,22 + 1625,85 + 23654,36 + 0,00 = 39722,43 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = 2516,84 * 15,74 = 39615,03 \text{ тыс.руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 39722,43 - 39615,03 = 107,40 \text{ тыс. руб.}$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал»

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 году в размере 3078,10 тыс. руб., согласно отчету о выполнении производственной программы – 0,00 тыс. руб., остаток средств к исключению за предыдущий период составил -3078,10 тыс. руб.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2021-2024 годы в размере 8680,50 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являлись средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам. Согласно представленным отчетам о выполнении производственной программы организацией выполнено мероприятий на сумму 3509,23 тыс. руб. (40,43%)

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 12 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам. Из 4 исследованных проб по микробиологическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам. Из распределительной сети из 24 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам; из 4 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам 1 не соответствуют установленным требованиям.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 36 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть 1 проба не соответствует установленным требованиям.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,00$.
Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min(1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = \\ = 0,03 \times 39621,65 \times 1,08 \times 1,058 = 1222,69 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Чегемрайводоканал»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-1665,29
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	107,40
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы	-550,00
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-1222,69
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил – 1665,29 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования – 1665,29 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы -550 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения –1222,69 тыс.руб.

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил -1665,29 тыс. руб., 5471,27 тыс. руб. остаток к исключению в следующий период, в том числе невыполнение производственной программы за 2023 год в размере 3078,10 тыс.руб.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» 6021,27 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (5471,27 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

В соответствии с изменениями в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной

системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьями 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От предприятия 5 ноября 2024 года (Вх.№37-3883) поступило заявление и соответствующие расчеты с предложением о применении налоговой ставки НДС 5%. Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период по годам составил:

на 2025 год – 39091,08 тыс. руб.,
на 2026 год – 43183,03 тыс. руб.,
на 2027 год – 45718,37 тыс. руб.,
на 2028 год – 48412,05 тыс. руб.,
на 2029 год – 51271,04 тыс. руб.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025-2029 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал» в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения			
Период	Для всех категорий потребителей (за исключением), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	15,63	16,41	
с 01.07.2025 по 31.12.2025	17,26	18,12	110,43
с 01.01.2026 по 30.06.2026	17,26	18,12	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	19,07	20,02	110,49
с 01.01.2027 по 30.06.2027	19,07	20,02	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	19,39	20,36	101,68
с 01.01.2028 по 30.06.2028	19,39	20,36	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028	21,34	22,41	110,06
с 01.01.2029 по 30.06.2029	21,34	22,41	100,00
с 01.07.2029 по 31.12.2029	21,79	22,88	102,11

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в

г.п. Чегем на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Комитета

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на 2025-2029 годы.
2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Чегемрайводоканал» на 2025-2029 годы.
3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на 2025-2029 годы.
4. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на 2025-2029 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на водоотведение муниципального унитарного предприятия «Чегемский районный водоканал» на территории городского поселения Чегем Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

Докладчик: Кумышева М.Р. – консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

В адрес Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) заявление МУП «Чегемрайводоканал» об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2025-2029 годы поступило по системе сбора данных экспресс-отчетность 25 и 27 апреля 2024 г. (№37-1542 от 27.04.2024 и № 37-1493 от 26.04.2024). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1756 от 06.05.2023) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили в Комитет 16.05.2024 № 37-1743 не в полном объеме

В соответствии с пп. «б» п. 13 и п. 15 Правил регулирования с 15 мая 2024 приказом Комитета открыто дело (от 15.05.2024 № 69) об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2025-2029 годы для МУП «Чегемрайводоканал». Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 25.03.2024 (вх. № 37-991.).

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» организации, осуществляющие горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, обязаны вести бухгалтерский учет и раздельный учет расходов и доходов по регулируемым видам деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системой классификации таких затрат, которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере

жилищно-коммунального хозяйства. По представленным МУП «Чегемрайводоканал» материалам раздельный учет организацией не ведется.

МУП «Чегемрайводоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией передано имущество в хозяйственное ведение МУП «Чегемрайводоканал» постановлением от 01.12.2020 № 1476-п.

Тарифы для данной организации на 2022 - 2024 годы установлены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/1 (ред. от 19.12.2023) с календарной разбивкой:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр)		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	9,13	100,00
с 01.07.2022 по 31.12.2022	9,33	102,19
с 01.01.2023 по 30.06.2023	9,68	103,75
с 01.07.2023 по 31.12.2023	9,68	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	9,68	103,75
с 01.07.2024 по 31.12.2024	9,93	102,58

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Чегемрайводоканал» тарифов на водоотведения для потребителей городского поселения Чегем на 2022 – 2024 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/2:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
					%	кВтч/куб. м
1	Оказание услуг по водоотведению	2022	6505,28	1	X	X
		2023	X	1	X	X
		2024	X	1	X	X

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МУП «Чегемрайводоканал» на 2022-2024 годы утверждена приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/3.

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на водоотведение для МУП «Чегемрайводоканал» на 2025 - 2029 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Производственная программа, соответствующая действующему законодательству и требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» представлена не была.

Для целей расчета тарифов на водоотведение Комитетом рассмотрены объемы по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

предложение организации – 698,253 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 753,537 тыс. куб. м.
- в том числе по категориям потребителей:
населению
предложение организации – 409,553 тыс. куб. м.,
учтено в проекте тарифа – 464,837 тыс. куб. м.;
прочим потребителям, за исключением населения
предложение организации – 196,300 тыс. куб. м.,

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	114,1	106,8	106,8	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	106,0	105,0	105,0	105,0	105,0

учтено в проекте тарифа – 196,300 тыс. куб. м.
-бюджетным потребителям
предложение организации – 92,400 тыс. куб. м.,
учтено в проекте тарифа – 92,400 тыс. куб. м.
- расчетный объем услуг (прием сточных вод):
предложение организации – 698,253 тыс. куб. м.,
учтено в проекте тарифа – 753,537 тыс. куб. м

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на водоотведение с организациями, а также данных организации по фактическому объему принятых сточных вод за предыдущие 3 года.

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоотведения необходимая валовая выручка МУП «Чегемрайводоканал» на 2025 год составила 4777,39 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 4729,62 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 47,77 тыс. руб.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на водоотведение включены следующие статьи затрат:

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 254,36 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Не включены в связи с отсутствием обосновывающих документов.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации – 1391,26 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 623,36 тыс. руб.

Предложение организации скорректировано в соответствии с необходимыми объемами материалов и рыночными ценами на потребляемые материалы, необходимые для реализации производственной программы. В соответствии с пунктом 19 Методических указаний расходы рассчитаны как сумма затрат по каждому виду сырья и материалов, являющихся производением плановых (расчетных) цен на сырье и материалы, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики, и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов, необходимых организации для выполнения мероприятий утвержденной производственной программы в сфере водоотведения.

2. Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями:

предложение организации – 232,97 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

В предложение организации по данной статье выходят: услуги связи интернет – 27,41 тыс.руб., юридические услуги – 43,67 тыс.руб., информационные услуги – 28,85 тыс.руб., прочие услуги – 133,04 тыс.руб. Расходы не включены в связи с отсутствием обосновывающих документов.

3. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 3159,49 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 3153,81 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г.

№ 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 7,7 единиц, предложение организации – 7,7 единиц.

МРОТ с 1 января 2024 года 22400 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ (ред. от 29.10.2024) «О минимальном размере оплаты труда».

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Расходы на оплату труда в сфере водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год.	Предложение Комитета 2025 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1567,11	1565,59
1.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	34366,53	34333,20
1.3	Численность	ед.	3,8	3,8
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	473,27	472,81
2	Ремонтный персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	932,05	929,02

2.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.	33769,98	33660
2.3	Численность	ед.	2,3	2,3
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	281,48	280,56
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	660,33	659,20
3.2	Средняя заработная плата	руб.\мес.	34392,04	34333,20
3.3	Численность	ед.	1,6	1,6
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	199,42	199,08

4. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 88,54 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 47,77 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($4777,39 * 1\% = 47,77$ тыс. руб.).

2. Аренда имущества: в составе неподконтрольных расходов:

предложение организации – 978,17 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Исключены в связи отсутствием надлежащего обоснования, отсутствия расчетных материалов.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение для МУП «Чегемрайводоканал», определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Чегемрайводоканал» применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2029 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Чегемрайводоканал» для формирования тарифов на водоотведение с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	4729,62	1	X	X
2026	X	1	X	X
2027	X	1	X	X
2028	X	1	X	X
2029	X	1	X	X

Предложение МУП «Чегемрайводоканал» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 7058,96 тыс.руб.;

2026 год – 7296,79 тыс.руб.;

2027 год – 7524,31 тыс.руб.;

2028 год – 7759,03 тыс.руб.;

2029 год – 8001,18 тыс.руб.

МУП «Чегемрайводоканал» заявлены тарифы на услуги в сфере водоотведения в размере:
с 01.01.2025 по 30.06.2025 9,93 за 1 куб. метр сточных вод,

с 01.07.2025 по 31.12.2025	10,29	за 1 куб. метр сточных вод,
с 01.01.2026 по 30.06.2026	10,29	за 1 куб. метр сточных вод,
с 01.07.2026 по 31.12.2026	10,61	за 1 куб. метр сточных вод,
с 01.01.2027 по 30.06.2027	10,61	за 1 куб. метр сточных вод,
с 01.07.2027 по 31.12.2027	10,94	за 1 куб. метр сточных вод,
с 01.01.2028 по 30.06.2028	10,94	за 1 куб. метр сточных вод,
с 01.07.2028 по 31.12.2028	11,28	за 1 куб. метр сточных вод,
с 01.01.2029 по 30.06.2029	11,28	за 1 куб. метр сточных вод,
с 01.07.2029 по 31.12.2029	11,64	за 1 куб. метр сточных вод.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Чегемрайводоканал» на 2025 года составляет 4777,39 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 623,36 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2029 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Чегемрайводоканал» в соответствии с Основами ценообразования составила

на 2025 год – 4777,39 тыс. руб.,
на 2026 год – 4932,99 тыс. руб.,
на 2027 год – 5079,01 тыс. руб.,
на 2028 год – 5229,35 тыс. руб.,
на 2029 год – 5384,13 тыс. руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал» на 2025–2029 годы.

По представленной производственной программе запланированы следующие мероприятия на 2025 год: замена ветхого участка канализационной сети по ул. Школьная диаметром 315мм Корсис протяженностью 200м., замена ветхих канализационных коллекторов по ул. Назранова 1000мм.10 шт., Замена ЖБ крышек с полимерным люком на пер. Садовый,1500 мм. в количестве 7 шт. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере водоотведения по установленным тарифам в размере 623,36 тыс.руб. Мероприятия по ларвицидной обработке полей фильтраций, а также вынос иловых отложений не учтены в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Чегемрайводоканал» в сфере водоотведения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2029 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2023	Плановые показатели		
				2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7
1	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения					
1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели качества очистки сточных вод					
2.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в	%	0,00	0,00	0,00	0,00

	централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения					
2.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов					
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки, очистки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод*	кВтч/ куб. м.	X	X	X	X

Корректировка необходимой валовой выручки в сфере водоотведения МУП «Чегемрайводоканал» за предыдущий период регулирования.

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 6505,27 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 256/2;

- индекс потребительских цен за 2023 год – 105,9% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года), разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 16 декабря 2021 года № 54/2;

- индекс изменения количества активов 0 %.

$OP_{2023} = 6505,27 * 0,99 * 1,059 = 6820,19$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 6820,19 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 112,27 тыс. руб. В том числе: налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 68,70 тыс. руб., аренда имущества – 43,57 тыс.руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 81,70 тыс. руб. В том числе: налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 81,70 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^K = HBB_{i-2}^{\Phi} - TB_{i-2}^{\Phi} \quad (3)$$

где:

$НВВ_{i-2}^{\Phi}$ - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

$ТВ_{i-2}^{\Phi}$ - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$НВВ_{i-2}^{\Phi} = ОР_{i-2}^{\Phi} + НР_{i-2}^{\Phi} + РЭ_{i-2}^{\Phi} + А_{i-2}^{\Phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го\Phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta НВВ_{i-2}^c + \Delta НВВ_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

$ОР_{i-2}^{\Phi}$ - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_{i-2}^{\Phi}$ - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$РЭ_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

$А_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\Phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 6820,19 + 81,70 + 0,00 + 0,00 = 6901,89 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = 716,69 \times 9,68 = 6937,526 \text{ тыс.руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^K = 6901,89 - 6937,526 = -35,636 \text{ тыс. руб.}$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоотведения МУП «Чегемрайводоканал»

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 году в размере 3934 тыс. руб., согласно отчету о выполнении производственной программы – 0,00 тыс. руб., остаток средств к исключению за предыдущий период составил - 3934 тыс. руб.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2021-2024 годы в размере 11659,3 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являлись средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам. Согласно представленным отчетам о выполнении производственной программы организацией выполнено мероприятий на сумму 1290,54 тыс. руб. (11,07%)

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей водоотведение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный № 33236), без учета показателей

энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор,i-2}$ - максимальный процент корректировки i-го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,00$.

Таким образом,

$$\begin{aligned} \Delta ЦП_{23} &= \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = \\ &= 0,03 \times 6938,91 \times 1,08 \times 1,058 = 143,32 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоотведения на 2025 год для МУП «Чегемрайводоканал»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-9662,95
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-35,636
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-9484,00
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-143,32
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил – 9662,95 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования – 35,636 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы -143,32 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой

организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения –9484,00 тыс.руб.

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил - 35,636 тыс. руб., - 35,636 тыс. руб. остаток к исключению в следующий период.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» - 9626,32 тыс. руб. (в том числе невыполнение производственной программы за 2023 год в размере 3934, тыс.руб. и 5550,00 тыс.руб. невыполнение с прошлого периода перенос с 2024 года. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования, (- 9626,32 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период по годам составил:

на 2025 год – 4777,39 тыс. руб.,

на 2026 год – 4932,99 тыс. руб.,

на 2027 год – 5079,01 тыс. руб.,

на 2028 год – 5229,35 тыс. руб.,

на 2029 год – 5384,13 тыс. руб.

В соответствии с изменениями в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От предприятия 5 ноября 2024 года (Вх.№37-3883) поступило заявление и соответствующие расчеты с предложением о применении налоговой ставки НДС 5%. Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025-2029 годы, на услуги в сфере водоотведения МУП «Чегемрайводоканал» в следующих размерах:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр)			
Период	Для всех категорий потребителей (за исключением), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	6,34	6,66	
с 01.07.2025 по 31.12.2025	6,34	6,66	100,00
с 01.01.2026 по 30.06.2026	6,34	6,66	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	6,75	7,09	106,47
с 01.01.2027 по 30.06.2027	6,74	7,08	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	6,74	7,08	100,00
с 01.01.2028 по 30.06.2028	6,74	7,08	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028	7,14	7,50	105,93
с 01.01.2029 по 30.06.2029	7,14	7,50	100,00
с 01.07.2029 по 31.12.2029	7,15	7,51	100,14

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в г.п. Чегем на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Комитета

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для МУП «Чегемрайводоканал» на 2025-2029 годы.
2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения для МУП «Чегемрайводоканал» на 2025-2029 годы.
3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение для МУП «Чегемрайводоканал» на 2025-2029 годы.
4. Установить тарифы на водоотведение для МУП «Чегемрайводоканал» на 2025-2029 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 73. Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду муниципального унитарного предприятия «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Хушто-Сырт Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

Докладчик: Кумышева М.Р. – консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

В адрес Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) заявление МУП «Чегемрайводоканал» об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025-2029 годы поступило по системе сбора данных экспресс-отчетность 25 апреля 2024 г. (№37-1492 от 26.04.2024). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1756 от 06.05.2023) о необходимости предоставления недостающих

материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили в Комитет 16.05.2024 № 37-1743 не в полном объеме. В соответствии с пп. «б» п. 13 и п. 15 Правил регулирования с 15 мая 2024 приказом Комитета открыто дело (от 15.05.2024 № 65) об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025-2029 годы для МУП «Чегемрайводоканал». Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 25.03.2024 (вх. № 37-991.).

МУП «Чегемрайводоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией передано имущество в хозяйственное ведение МУП «Чегемрайводоканал» постановлением от 01.12.2020 № 1476-п.

Тарифы для данной организации на 2022 - 2024 годы установлены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/1 (ред. от 19.12.2023) с календарной разбивкой:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	7,56	100,00
с 01.07.2022 по 31.12.2022	7,90	104,50
с 01.01.2023 по 30.06.2023	8,16	103,29
с 01.07.2023 по 31.12.2023	8,16	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	8,16	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	8,33	102,08

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Чегемрайводоканал» тарифов на питьевую воду для потребителей сельского поселения Хушто-Сырт на 2022 – 2024 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/3:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
					%	кВтч/куб. м
1	Оказание услуг по водоснабжению	2022	171,25	1	20,26	X
		2023	X	1	20,26	X
		2024	X	1	20,26	X

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МУП «Чегемрайводоканал» на 2022-2024 годы утверждена приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/3.

В соответствии с частью 5.1 статьи 32 Закона о водоснабжении определено, что при расчёте тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения должны быть учтены нормативы потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. В соответствии с пунктом 3.1. части 1 статьи 5 Закона о водоснабжении (п. 3.1 введен Федеральным законом от 28.01.2022 № 5-ФЗ) к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения относится установление нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. Порядок утверждения определен приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/пр «Об утверждении порядка установления нормативов потерь горячей питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее

производстве и транспортировке и внесении изменений в некоторые приказы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по вопросам определения потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения».

Установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении каждой организации, эксплуатирующей объекты централизованных систем водоснабжения, с учетом вида эксплуатируемых объектов отдельно по каждой централизованной системе водоснабжения.

Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.07.2022 № 166-ПП «О внесении изменений в пункт 7 Положения о Государственном комитете Кабардино – Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» соответствующие полномочия закреплены за Комитетом.

Определение нормативов потерь воды осуществляется на долгосрочный период регулирования, определяемый в соответствии с Основами ценообразования, либо на период действия тарифов, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

От МУП «Чегемрайводоканал» заявление об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы на территории сельского поселения Хушто-Сырт в Комитет поступило 01.03.2024 № 37-705. В соответствии с пунктом 45 Порядка приказом Комитета от 26.04.2024 № 17 утверждены нормативы потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы при отсутствии необходимых документов об установлении нормативов потерь воды на основании имеющихся у уполномоченного органа сведений для МУП «Чегемрайводоканал»:

	Норматив потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025 – 20289годы	период	%
1	Муниципальное унитарное предприятие «Чегемрайводоканал» (система водоснабжения сельского поселения Хушто-Сырт)	2025	18,50
		2026	18,50
		2027	18,50
		2028	18,50
		2029	18,50

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на 2025 - 2029 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Производственная программа, соответствующая действующему законодательству и требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» представлена не была.

Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены объемы по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

предложение организации – 43,707 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 27,713 тыс. куб. м.

- в том числе по категориям потребителей:

населению

предложение организации – 41,584 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 27,713 тыс. куб. м.;

прочим потребителям, за исключением населения

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 0,696 тыс. куб. м.
 -бюджетным потребителям
 предложение организации – 2,123 тыс. куб. м.,
 учтено в проекте тарифа – 2,123 тыс. куб. м.
 - величина потерь в системах водоснабжения:
 предложение организации – 10,034 тыс. куб. м.
 учтено в проекте тарифа – 6,291 тыс. куб. м. (18,50 %);
 - расчетный объем услуг (подъем воды):
 предложение организации – 53,741 тыс. куб. м.,
 учтено в проекте тарифа – 34,004 тыс. куб. м

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями, а также данных организации по фактическому объему потребления воды за предыдущие 3 года.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 19,25 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 26.04.2024 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы».

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	114,1	106,8	106,8	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	106,0	105,0	105,0	105,0	105,0

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Хушто-Сырт Чегемского муниципального района на 2025 год составила 223,94 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 202,77 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 21,17 тыс. руб.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 19,23 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Не включены в связи с отсутствием обосновывающих документов.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации – 81,60 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 46,93 тыс. руб.

Предложение организации скорректировано в соответствии с необходимыми объемами материалов и рыночными ценами на потребляемые материалы, необходимые для реализации производственной программы. В соответствии с пунктом 19 Методических указаний расходы рассчитаны как сумма затрат по каждому виду сырья и материалов, являющихся производением плановых (расчетных) цен на сырье и материалы, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики, и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов, необходимых организации для выполнения мероприятий утвержденной производственной программы в сфере холодного водоснабжения.

2. Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями:

предложение организации – 13,67 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

В предложение организации по данной статье выходят: услуги связи интернет – 2,07 тыс.руб., юридические услуги – 3,29 тыс.руб., информационные услуги – 4,33 тыс.руб., прочие услуги – 3,98 тыс.руб. Расходы не включены в связи с отсутствием обосновывающих документов.

3. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 238,94 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 119,69 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г.

№ 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 0,35 единиц, предложение организации – 0,59 единиц.

МРОТ с 1 января 2024 года 22400 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ (ред. от 29.10.2024) «О минимальном размере оплаты труда».

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Расходы на оплату труда в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год.	Предложение Комитета 2024 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	118,51	65,17
1.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	32700,88	27152,40
1.3	Численность	ед.	0,30	0,20

1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	35,79	19,68
2	Ремонтный персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	70,48	36,35
2.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	34960,71	30294
2.3	Численность	ед.	0,17	0,10
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.		
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	49,95	18,18
3.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	34430,10	30294
3.3	Численность	ед.	0,12	0,05
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	15,09	5,49

3. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. «Плата за пользование водными объектам»:

предложение организации – 23,44 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 18,93 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно 326 руб. за 1 тыс. куб. м водных ресурсов, забранных (изъятых) из водного объекта. Начиная с 2026 года ставка водного налога при заборе (изъятии) водных ресурсов из водных объектов для водоснабжения населения определяется ежегодно путем умножения ставки водного налога для этого вида водопользования, действовавшей в предыдущем году, на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году налогового периода. Таким образом, расходы по статье водный налог составили: для населения 9,96 тыс. руб., для прочих потребителей 8,98 тыс. руб., (с учетом подъема воды 30,55 м3 и налоговой ставки 326,0 руб. на подъем для населения и 2595,0 руб. на подъем 3,46 м3 из подземных источников). Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3.

2. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 6,69 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 2,24 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($223,94 * 1\% = 2,24$ тыс. руб.).

3. Арендная плата: в составе неподконтрольных расходов:

предложение организации – 71,32 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Расходы по данной статье не учтены, в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Хушто-Сырт Чегемского муниципального района, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Чегемрайводоканал» применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2029 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Чегемрайводоканал» для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

		Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности

Год	Базовый уровень операционных расходов		Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	202,77	1	18,50	X
2026	X	1	18,50	X
2027	X	1	18,50	X
2028	X	1	18,50	X
2029	X	1	18,50	X

Предложение МУП «Чегемрайводоканал» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 527,05 тыс.руб.;

2026 год – 542,54 тыс.руб.;

2027 год – 557,26 тыс.руб.;

2028 год – 588,14 тыс.руб.

МУП «Чегемрайводоканал» заявлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 8,33 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2025 по 31.12.2025 15,79 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2026 по 30.06.2026 12,41 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2026 по 31.12.2026 12,42 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2027 по 30.06.2027 12,42 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2027 по 31.12.2027 13,08 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2028 по 30.06.2028 13,08 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2028 по 31.12.2028 13,12 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2029 по 30.06.2029 13,12 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2029 по 31.12.2029 13,79 за 1 куб. метр питьевой воды.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Хушто-Сырт Чегемского муниципального района на 2025 года составляет 223,94 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 46,93 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2029 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Чегемрайводоканал» в соответствии с Основами ценообразования составила

на 2025 год – 223,94 тыс. руб.,

на 2026 год – 231,73 тыс. руб.,

на 2027 год – 239,18 тыс. руб.,

на 2028 год – 246,90 тыс. руб.,

на 2029 год – 254,88 тыс. руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п Хушто-Сырт Чегемского муниципального района на 2025–2029 годы.

По представленной производственной программе запланированы следующие мероприятия на 2025 год: замена задвижек на резервуарах 4 шт 100 мм., замена полимерных Люков по ул. Кулиева 2 шт., замена пожарного гидранта напротив школы.

Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам в размере 46,93 тыс.руб.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или)

водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Чегемрайводоканал» в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2029 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2023	Плановые показатели				
				2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Показатели качества питьевой воды							
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения							
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,543	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов							
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	18,67	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/куб. м.	х	х	х	х	х	х

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего раздельного учета электрической энергии.

Корректировка необходимой валовой выручки в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал» за предыдущий период регулирования.

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 3813,77 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 256/3;
- индекс потребительских цен за 2023 год – 105,9% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года), разработанного Минэкономразвития России;
- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/3
- индекс изменения количества активов 0 %.

$$OP_{2023} = 171,25 * 0,99 * 1,059 = 179,54 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 179,54 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 13,60 тыс. руб. В том числе: водный налог – 11,67 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 1,93 тыс. руб., аренда имущества – 1,45 тыс.руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 23,87 тыс. руб. В том числе: водный налог – 17,70 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 6,17 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HR_{i-2}^{\phi} + P\mathcal{E}_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + PR_{i-2} + PR_{i-2}^{го\phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HR_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$P\mathcal{E}_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

PR_{i-2} - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$PR_{i-2}^{го\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

BK_{i-2}^{ϕ} - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 179,54 + 23,87 + 0,00 + 0,00 = 203,42 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = 23,86 * 8,16 = 194,73 \text{ тыс.руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 203,42 - 194,73 = 8,68 \text{ тыс. руб.}$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал»

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 году в размере 71,1 тыс. руб., согласно отчету о выполнении производственной программы – 0,00 тыс. руб., остаток средств к исключению за предыдущий период составил –71,1 тыс. руб.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2021-2024 годы в размере 222,5 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являлись средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам. Согласно представленным отчетам о выполнении производственной программы организацией выполнено мероприятий на сумму 66,76 тыс. руб. (30,00%)

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 2 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам. Из 4 исследованных проб по микробиологическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим

нормативам. Из распределительной сети из 4 исследованных проб по санитарно-химическим показателям 1 проба не соответствует гигиеническим нормативам; из 4 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам все пробы соответствуют установленным требованиям.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 19 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть все пробы соответствуют установленным требованиям.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,67$.

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min(1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) =$$

$$= 0,03 \times 194,76 \times 1,08 \times 1,058 = 6,68 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Чегемрайводоканал»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-153,74
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	8,68
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-155,74
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-6,68
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил – 153,74 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования 8,68 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы – 155,74 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения –6,68 тыс.руб.

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил 8,68 тыс. руб.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» 155,74 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (162,42 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

В соответствии с изменениями в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и

необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От предприятия 5 ноября 2024 года (Вх.№37-3883) поступило заявление и соответствующие расчеты с предложением о применении налоговой ставки НДС 5%.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период по годам составил:

на 2025 год – 232,62 тыс. руб.,
на 2026 год – 231,73 тыс. руб.,
на 2027 год – 239,18 тыс. руб.,
на 2028 год – 246,90 тыс. руб.,
на 2029 год – 254,88 тыс. руб.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025-2029 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал» в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения			
Период	Для всех категорий потребителей (за исключением), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	7,93	8,33	
с 01.07.2025 по 31.12.2025	8,85	9,29	111,55
с 01.01.2026 по 30.06.2026	8,36	8,78	
с 01.07.2026 по 31.12.2026	8,36	8,78	100,00
с 01.01.2027 по 30.06.2027	8,36	8,78	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	8,90	9,35	106,46
с 01.01.2028 по 30.06.2028	8,90	9,35	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028	8,92	9,37	100,22
с 01.01.2029 по 30.06.2029	8,92	9,37	100,00
с 01.07.2029 по 31.12.2029	9,47	9,94	106,17

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в с.п. Хушто-Сырт на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Комитета

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Хушто-Сырт Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.
2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Хушто-Сырт Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.
3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Хушто-Сырт Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.
4. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Хушто-Сырт Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 74. Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду муниципального унитарного предприятия «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Второй Чегем Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

Докладчик: Кумышева М.Р. – консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

В адрес Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) заявление МУП «Чегемрайводоканал» об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025-2029 годы поступило по системе сбора данных экспресс-отчетность 25 и 27 апреля 2024 г. (№37-1555 от 27.04.2024). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1756 от 06.05.2023) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили в Комитет 16.05.2024 № 37-1743 не в полном объеме. В соответствии с пп. «б» п. 13 и п. 15 Правил регулирования с 15 мая 2024 приказом Комитета открыто дело (от 15.05.2024 № 64) об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025-2029 годы для МУП «Чегемрайводоканал». Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 25.03.2024 (вх. № 37-991.).

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» организации, осуществляющие горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, обязаны вести бухгалтерский учет и отдельный учет расходов и доходов по регулируемым видам деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения отдельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системой классификации таких затрат, которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства. По представленным МУП «Чегемрайводоканал» материалам отдельный учет организацией не ведется.

МУП «Чегемрайводоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией передано имущество в хозяйственное ведение МУП «Чегемрайводоканал» постановлением от 01.12.2020 № 1476-п.

Тарифы для данной организации на 2022 - 2024 годы установлены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/1 (ред. от 19.12.2023) с календарной разбивкой:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	13,45	100,00
с 01.07.2022 по 31.12.2022	14,09	104,76
с 01.01.2023 по 30.06.2023	14,77	104,83
с 01.07.2023 по 31.12.2023	14,77	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	14,77	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	15,48	104,81

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Чегемрайводоканал» тарифов на питьевую воду для потребителей городского поселения Чегем на 2022 – 2024 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/3:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
1	Оказание услуг по водоснабжению	2022	3813,77	1	19,25	0,80
		2023	X	1	19,25	0,80
		2024	X	1	19,25	0,80

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МУП «Чегемрайводоканал» на 2022-2024 годы утверждена приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/3.

В соответствии с частью 5.1 статьи 32 Закона о водоснабжении определено, что при расчёте тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения должны быть учтены нормативы потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. В соответствии с пунктом 3.1. части 1 статьи 5 Закона о водоснабжении (п. 3.1 введен Федеральным законом от 28.01.2022 № 5-ФЗ) к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения относится установление нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. Порядок утверждения определен приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/пр «Об утверждении порядка установления нормативов потерь горячей питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке и внесении изменений в некоторые приказы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по вопросам определения потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения».

Установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении каждой организации, эксплуатирующей объекты централизованных систем водоснабжения, с учетом вида эксплуатируемых объектов отдельно по каждой централизованной системе водоснабжения.

Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.07.2022 № 166-ПП «О внесении изменений в пункт 7 Положения о Государственном комитете Кабардино – Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» соответствующие полномочия закреплены за Комитетом.

Определение нормативов потерь воды осуществляется на долгосрочный период регулирования, определяемый в соответствии с Основами ценообразования, либо на период действия тарифов, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

От МУП «Чегемрайводоканал» заявление об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы на территории городского поселения Чегем в Комитет поступило 01.03.2024 № 37-705. В соответствии с пунктом 45 Порядка приказом Комитета от 04.03.2024 № 17 утверждены нормативы потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы при отсутствии необходимых документов об установлении нормативов потерь воды на основании имеющихся у уполномоченного органа сведений для МУП «Чегемрайводоканал»:

	Норматив потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025 – 20289годы	период	%
1	Муниципальное унитарное предприятие «Чегемрайводоканал» (система водоснабжения сельского поселения Второй Чегем)	2025	19,25
		2026	19,25
		2027	19,25
		2028	19,25
		2029	19,25

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на 2025 - 2029 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Производственная программа, соответствующая действующему законодательству и требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» представлена не была.

Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены объемы по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

предложение организации – 811,982 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 811,982 тыс. куб. м.

- в том числе по категориям потребителей:

населению

предложение организации – 780,232 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 780,232 тыс. куб. м.;

прочим потребителям, за исключением населения

предложение организации – 7,350 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 7,350 тыс. куб. м.

-бюджетным потребителям

предложение организации – 24,400 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 24,400 тыс. куб. м.

- величина потерь в системах водоснабжения:

предложение организации – 162,323 тыс. куб. м.

учтено в проекте тарифа – 193,58 тыс. куб. м. (19,25 %);

- расчетный объем услуг (подъем воды):
предложение организации – 974,305 тыс. куб. м.,
учтено в проекте тарифа – 1005,562 тыс. куб. м

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями, а также данных организации по фактическому объему потребления воды за предыдущие 3 года.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 19,25 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 26.04.2024 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы».

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации,

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	114,1	106,8	106,8	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	106,0	105,0	105,0	105,0	105,0

использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Второй Чегем Чегемского муниципального района на 2025 год составила 12380,35 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 5073,33 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 6766,19
- неподконтрольные расходы – 540,83 тыс. руб.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:

- Операционные расходы:**
- Расходы на приобретение сырья и материалов:**

1.1. ГСМ:

предложение организации – 311,18 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Не включены в связи с отсутствием обосновывающих документов.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации – 1454,11 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 831,45 тыс. руб.

Предложение организации скорректировано в соответствии с необходимыми объемами материалов и рыночными ценами на потребляемые материалы, необходимые для реализации производственной программы. В соответствии с пунктом 19 Методических указаний расходы рассчитаны как сумма затрат по каждому виду сырья и материалов, являющихся производением плановых (расчетных) цен на сырье и материалы, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики, и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов, необходимых организации для выполнения мероприятий утвержденной производственной программы в сфере холодного водоснабжения.

2. Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями:

предложение организации – 157,25 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

В предложение организации по данной статье выходят: услуги связи интернет – 33,52 тыс.руб., юридические услуги – 53,42 тыс.руб., информационные услуги – 35,28 тыс.руб., прочие услуги – 35,03 тыс.руб. Расходы не включены в связи с отсутствием обосновывающих документов.

3. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 3857,87 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 3257,97 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г.

№ 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 9,45 единиц, предложение организации – 9,5 единиц.

МРОТ с 1 января 2024 года 22400 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ (ред. от 29.10.2024) «О минимальном размере оплаты труда».

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Расходы на оплату труда в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год.	Предложение Комитета 2024 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1913,51	1531,72
1.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	33920,20	27152,40
1.3	Численность	ед.	4,70	4,70
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	577,88	462,58
2	Ремонтный персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1138,07	998,97
2.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	33871,19	30294
2.3	Численность	ед.	2,80	2,75
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	343,70	301,69
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	806,29	727,27
3.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	33585,39	30294

3.3	Численность	ед.	2	2
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	243,50	219,64

4. Расходы на энергетические ресурсы:

1. Расходы на приобретение электрической энергии:

предложение организации – 9624,85 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 6766,19 тыс. руб.

Объем необходимой электрической энергии:

предложение организации – 1148,98 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 1,179 кВт.ч / м³);

учтено в проекте тарифа 809,477 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,805 кВт.ч / м³).

Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190.

Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187.

Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

– по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

– по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

– по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

– по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования расходы на потребляемую электрическую энергию определяются как произведение расчетных экономически обоснованных объемов приобретаемой электрической энергии на плановые (расчетные) цены на электрическую энергию. Объем электрической энергии рассчитан экспертами исходя из производственной мощности и марки установленного оборудования с учетом данных о фактическом уровне напряжения (сн2) в соответствии договором энергоснабжения № 07073071000051 от 16.03.2022, техническими характеристиками установленного электрооборудования. Предложение организации по стоимости 1 кВт*ч с учетом НДС, по одноставочному тарифу и в разрезе уровней напряжения, представлено по уровню напряжения НН – 8,51 руб за 1 кВт*ч., СН2 – 8,22 руб за 1 кВт*ч. Учтено в расчете с учетом НДС – 8,36 руб./кВт*ч.(СН2).

5. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. «Плата за пользование водными объектам»:

предложение организации – 404,07 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 417,03 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно 326 руб. за 1 тыс. куб. м водных ресурсов, забранных (изъятых) из водного объекта. Начиная с 2026 года ставка водного налога при заборе (изъятии) водных ресурсов из водных объектов для водоснабжения населения определяется ежегодно путем умножения ставки водного налога для этого вида водопользования, действовавшей в предыдущем году, на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году налогового периода. Таким образом, расходы по статье водный налог составили: для населения 315,00 тыс. руб., для прочих потребителей 102,03 тыс. руб., (с учетом подъема воды 966,24 м3 и налоговой ставки 326,0 руб. на подъем для населения и 2595,0 руб. на подъем 39,32 м3 из подземных источников). Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3.

2. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 108,12 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 123,80 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($12380,35 * 1\% = 123,80$ тыс. руб.).

3. Арендная плата: в составе неподконтрольных расходов:

предложение организации – 1196,68 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Исключены в связи отсутствием надлежащего обоснования, отсутствия расчетных материалов.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Второй Чегем Чегемского муниципального района, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Чегемрайводоканал» применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2029 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Чегемрайводоканал» для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	5073,33	1	19,25	0,805
2026	X	1	19,25	0,805
2027	X	1	19,25	0,805
2028	X	1	19,25	0,805
2029	X	1	19,25	0,805

Предложение МУП «Чегемрайводоканал» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 18375,69 тыс.руб.;
2026 год – 19276,98 тыс.руб.;
2027 год – 20127,40 тыс.руб.;
2028 год – 20938,14 тыс.руб.;
2029 год – 21810,37 тыс.руб.

МУП «Чегемрайводоканал» заявлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 20,33 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2025 по 31.12.2025 24,93 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2026 по 30.06.2026 23,74 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2026 по 31.12.2026 23,74 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2027 по 30.06.2027 23,74 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2027 по 31.12.2027 25,84 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2028 по 30.06.2028 25,79 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2028 по 31.12.2028 25,78 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2029 по 30.06.2029 25,78 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2029 по 31.12.2029 27,94 за 1 куб. метр питьевой воды.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Второй Чегем Чегемского муниципального района на 2025 года составляет 12380,35 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 831,45 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2029 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Чегемрайводоканал» в соответствии с Основами ценообразования составила

на 2025 год – 12380,35 тыс. руб.,
на 2026 год – 13036,63 тыс. руб.,
на 2027 год – 13715,56 тыс. руб.,
на 2028 год – 14435,23 тыс. руб.,
на 2029 год – 15197,10 тыс. руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п Второй Чегем Чегемского муниципального района на 2025–2029 годы.

По представленной производственной программе запланированы следующие мероприятия на 2025 год: замена сетей водоснабжения по ул. Кишева, от Б. Шоссе 320 метров, ДУ 75 мм, замена сетей водоснабжения по ул. Советская от ул. Школьная до ул. Красная 300 метров, 110 мм., замена сетей водоснабжения по ул. Алоева от ул. Канкошева до ул. Выгонная 550 метров, 75 мм., замена сетей водоснабжения по ул. Гагарина от ул. Советская до ул. Кадыкоева 200 метров, 75 мм., замена сетей водоснабжения по ул. Ленина Д.110мм. от Б.Шоссе по ул. Текушева, 1100м. Источником для

выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам в размере 831,45 тыс.руб.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Чегемрайводоканал» в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2029 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2023	Плановые показатели				
				2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Показатели качества питьевой воды							
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения							
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	1,171	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов							
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	16,66	19,25	19,25	19,25	19,25	19,25
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/куб. м.	1,179	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего отдельного учета электрической энергии.

Корректировка необходимой валовой выручки в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал» за предыдущий период регулирования.

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 3813,77 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 256/3;

- индекс потребительских цен за 2023 год – 105,9% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года), разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/3

- индекс изменения количества активов 0 %.

$OP_{2023} = 3813,77 * 0,99 * 1,059 = 3998,38$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 405,41 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 377,72 тыс. руб. В том числе: водный налог – 259,01 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 84,88 тыс. руб., аренда имущества – 33,83 тыс.руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 405,09 тыс. руб. В том числе: водный налог – 305,13 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 99,96 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + P\mathcal{E}_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + PR_{i-2} + PR_{i-2}^{го\phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$P\mathcal{E}_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

PR_{i-2} - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методический указаний, тыс. руб.;

$PR_{i-2}^{го\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

BK_{i-2}^{Φ} - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

DK_{i-2}^{Φ} - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 3998,38 + 405,09 + 4596,72 + 0,00 = 9000,20 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = 580,42 * 14,77 = 8572,73 \text{ тыс.руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 9000,20 - 8572,73 = 427,47 \text{ тыс. руб.}$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал»

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 году в размере 876,8 тыс. руб., согласно отчету о выполнении производственной программы – 0,00 тыс. руб., остаток средств к исключению за предыдущий период составил –876,8 тыс. руб.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2021-2024 годы в размере 3017,1 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являлись средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам. Согласно представленным отчетам о выполнении производственной программы организацией выполнено мероприятий на сумму 2752,4 тыс. руб. (91,2%)

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 3 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам. Из 4 исследованных проб по микробиологическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам. Из распределительной сети из 6 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам; из 4 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам все пробы соответствуют установленным требованиям.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 19 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть все пробы соответствуют установленным требованиям.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,67$.
Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min(1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = \\ = 0,03 \times 437,01 \times 1,08 \times 1,058 = 293,88 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Чегемрайводоканал»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-131,12
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	427,47
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-264,7
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-293,88
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил – 131,12 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования 427,47 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы – 293,88 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения –264,7 тыс.руб.

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил 427,47 тыс. руб.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» 264,7 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (364,7 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

В соответствии с изменениями в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи

346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От предприятия 5 ноября 2024 года (Вх.№37-3883) поступило заявление и соответствующие расчеты с предложением о применении налоговой ставки НДС 5%.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период по годам составил:

- на 2025 год – 12613,94 тыс. руб.,
- на 2026 год – 13036,63 тыс. руб.,
- на 2027 год – 13715,56 тыс. руб.,
- на 2028 год – 14435,23 тыс. руб.,
- на 2029 год – 15197,10 тыс. руб.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025-2029 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал» в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения			
Период	Для всех категорий потребителей (за исключением), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	14,74	15,48	
с 01.07.2025 по 31.12.2025	16,33	17,15	110,77
с 01.01.2026 по 30.06.2026	16,06	16,86	
с 01.07.2026 по 31.12.2026	16,06	16,86	100,00
с 01.01.2027 по 30.06.2027	16,06	16,86	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	17,72	18,61	110,34
с 01.01.2028 по 30.06.2028	17,72	18,61	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028	17,84	18,73	100,68
с 01.01.2029 по 30.06.2029	17,84	18,73	100,00
с 01.07.2029 по 31.12.2029	19,59	20,57	109,81

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в с.п. Чегем Второй на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения

размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Комитета

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Чегем Второй Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Чегем Второй Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Чегем Второй Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

4. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Чегем Второй Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 75. Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду муниципального унитарного предприятия «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Яникой Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

Докладчик: Кумышева М.Р. – консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

В адрес Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) заявление МУП «Чегемрайводоканал» об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025-2029 годы поступило по системе сбора данных экспресс-отчетность 25 и 27 апреля 2024 г. (№37-1555 от 27.04.2024). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1756 от 06.05.2023) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили в Комитет 16.05.2024 № 37-1743 не в полном объеме. В соответствии с пп. «б» п. 13 и п. 15 Правил регулирования с 15 мая 2024 приказом Комитета открыто дело (от 15.05.2024 № 68) об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025-2029 годы для МУП «Чегемрайводоканал». Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 25.03.2024 (вх. № 37-991.).

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» организации, осуществляющие горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, обязаны вести бухгалтерский учет и отдельный учет расходов и доходов по регулируемым видам деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения отдельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системой классификации таких затрат,

которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства. По представленным МУП «Чегемрайводоканал» материалам раздельный учет организацией не ведется.

МУП «Чегемрайводоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией передано имущество в хозяйственное ведение МУП «Чегемрайводоканал» постановлением от 01.12.2020 № 1476-п.

Тарифы для данной организации на 2022 - 2024 годы установлены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/1 (ред. от 19.12.2023) с календарной разбивкой:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	13,05	100,00
с 01.07.2022 по 31.12.2022	13,69	104,90
с 01.01.2023 по 30.06.2023	13,74	100,37
с 01.07.2023 по 31.12.2023	13,74	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	13,74	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	14,51	105,60

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Чегемрайводоканал» тарифов на питьевую воду для потребителей сельского поселения Яникой на 2022 – 2024 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/2:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
					%	кВтч/куб. м
1	Оказание услуг по водоснабжению	2022	2257,19	1	23,16	0,81
		2023	X	1	23,16	0,81
		2024	X	1	23,16	0,81

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МУП «Чегемрайводоканал» на 2022-2024 годы утверждена приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/3.

В соответствии с частью 5.1 статьи 32 Закона о водоснабжении определено, что при расчёте тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения должны быть учтены нормативы потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. В соответствии с пунктом 3.1. части 1 статьи 5 Закона о водоснабжении (п. 3.1 введен Федеральным законом от 28.01.2022 № 5-ФЗ) к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения относится установление нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. Порядок утверждения определен приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/пр «Об утверждении порядка установления нормативов потерь горячей питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке и внесении изменений в некоторые приказы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по вопросам

определения потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения».

Установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении каждой организации, эксплуатирующей объекты централизованных систем водоснабжения, с учетом вида эксплуатируемых объектов отдельно по каждой централизованной системе водоснабжения.

Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.07.2022 № 166-ПП «О внесении изменений в пункт 7 Положения о Государственном комитете Кабардино – Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» соответствующие полномочия закреплены за Комитетом.

Определение нормативов потерь воды осуществляется на долгосрочный период регулирования, определяемый в соответствии с Основами ценообразования, либо на период действия тарифов, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

От МУП «Чегемрайводоканал» заявление об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы на территории сельского поселения Яникой в Комитет поступило 01.03.2024 № 37-705. В соответствии с пунктом 45 Порядка приказом Комитета от 26.04.2024 № 17 утверждены нормативы потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы при отсутствии необходимых документов об установлении нормативов потерь воды на основании имеющихся у уполномоченного органа сведений для МУП «Чегемрайводоканал»:

	Норматив потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025 – 20289годы	период	%
1	Муниципальное унитарное предприятие «Чегемрайводоканал» (система водоснабжения сельского поселения Яникой)	2025	23,16
		2026	23,16
		2027	23,16
		2028	23,16
		2029	23,16

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на 2025 - 2029 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Производственная программа, соответствующая действующему законодательству и требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» представлена не была.

Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены объемы по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

предложение организации – 433,807 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 527,141 тыс. куб. м.

- в том числе по категориям потребителей:

населению

предложение организации – 409,254 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 502,588 тыс. куб. м.;

прочим потребителям, за исключением населения

предложение организации – 3,483 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 3,483 тыс. куб. м.

-бюджетным потребителям

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	114,1	106,8	106,8	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	106,0	105,0	105,0	105,0	105,0

предложение организации – 21,070 тыс. куб. м.,
учтено в проекте тарифа – 21,070 тыс. куб. м.
- величина потерь в системах водоснабжения:
предложение организации – 108,317 тыс. куб. м.
учтено в проекте тарифа – 158,883 тыс. куб. м. (23,16 %);
- расчетный объем услуг (подъем воды):
предложение организации – 542,124 тыс. куб. м.,
учтено в проекте тарифа – 686,024 тыс. куб. м

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих (по данным Федеральной службы государственной статистики УФСГС по СКФО на территории с.п. Яникой проживает 3505 чел.) и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями, а также данных организации по фактическому объему потребления воды за предыдущие 3 года.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 23,16 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 26.04.2024 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы».

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Яникой Чегемского муниципального района на 2025 год составила 8264,27 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 2921,27 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 4964,21 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 378,79 тыс. руб.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 189,30 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Не включены в связи с отсутствием обосновывающих документов.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации – 1130,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 684,50 тыс. руб.

Предложение организации скорректировано в соответствии с необходимыми объемами материалов и рыночными ценами на потребляемые материалы, необходимые для реализации производственной программы. В соответствии с пунктом 19 Методических указаний расходы рассчитаны как сумма затрат по каждому виду сырья и материалов, являющихся производением плановых (расчетных) цен на сырье и материалы, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики, и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов, необходимых организации для выполнения мероприятий утвержденной производственной программы в сфере холодного водоснабжения.

2. Прочие производственные расходы:

предложение организации – 46,74 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

В предложение организации по данной статье входят: расходы на приобретение вспомогательных материалов, запасных частей – 15,98 тыс.руб., расходы на осуществление производственного контроля качества воды – 30,76 тыс.руб. Расходы не включены в связи с отсутствием расчета и обосновывающих документов.

3. Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями:

предложение организации – 95,65 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

В предложение организации по данной статье выходят: услуги связи интернет – 20,39 тыс.руб., юридические услуги – 32,50 тыс.руб., информационные услуги – 21,46 тыс.руб., прочие услуги – 21,30 тыс.руб. Расходы не включены в связи с отсутствием обосновывающих документов.

4. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 2350,49 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 1717,95 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г.

№ 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 5,18 единиц, предложение организации – 5,78 единиц.

МРОТ с 1 января 2024 года 22400 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ (ред. от 29.10.2024) «О минимальном размере оплаты труда».

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Расходы на оплату труда в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год.	Предложение Комитета 2024 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1166,31	938,39
1.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	33747,41	27152,40
1.3	Численность	ед.	2,88	2,88
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	352,23	283,39
2	Ремонтный персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	693,67	488,74
2.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	34003,65	27152,40
2.3	Численность	ед.	1,70	1,50
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	209,49	147,60
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	490,51	290,82
3.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	34062,89	30294
3.3	Численность	ед.	1,20	0,8
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	148,13	87,83

5. Расходы на энергетические ресурсы:

1. Расходы на приобретение электрической энергии:

предложение организации – 4657,07 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 4964,21 тыс. руб.

Объем необходимой электрической энергии:

предложение организации – 557,708 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 1,029 кВт.ч / м³);

учтено в проекте тарифа 603,479 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,717 кВт.ч / м³).

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190.

Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187.

Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

- по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;
- по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;
- по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;
- по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования расходы на потребляемую электрическую энергию определяются как произведение расчетных экономически обоснованных объемов приобретаемой электрической энергии на плановые (расчетные) цены на электрическую энергию. Объем электрической энергии рассчитан экспертами исходя из производственной мощности и марки установленного оборудования с учетом данных о фактическом уровне напряжения (сн2, нн) в соответствии договором энергоснабжения № 07073071000051 от 16.03.2022, техническими характеристиками установленного электрооборудования. Предложение организации по стоимости 1 кВт*ч с учетом НДС, по одноставочному тарифу и в разрезе уровней напряжения, представлено по уровню напряжения НН – 8,35 руб за 1 кВт*ч.. Учтено в расчете с учетом НДС – 10,09 руб./кВт*ч.(НН).

6. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. «Плата за пользование водными объектам»:

предложение организации – 246,35 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 296,15 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 686,024 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595$);

2. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 64,51 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 82,64 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($8264,27 \times 1\% = 82,64$ тыс. руб.).

3. Арендная плата: в составе неподконтрольных расходов:

предложение организации – 727,99 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Исключены в связи отсутствием надлежащего обоснования, отсутствия расчетных материалов.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал», определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Чегемрайводоканал» применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2029 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Чегемрайводоканал» для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	2921,27	1	23,16	0,717
2026	X	1	23,16	0,717
2027	X	1	23,16	0,717
2028	X	1	23,16	0,717
2029	X	1	23,16	0,717

Предложение МУП «Чегемрайводоканал» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 10217,95 тыс.руб.;
2026 год – 10644,14 тыс.руб.;
2027 год – 11074,95 тыс.руб.;
2028 год – 11524,18 тыс.руб.;
2029 год – 11992,66 тыс.руб.

МУП «Чегемрайводоканал» заявлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 14,51 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2025 по 31.12.2025 32,60 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2026 по 30.06.2026 24,54 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2026 по 31.12.2026 24,53 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2027 по 30.06.2027 24,53 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2027 по 31.12.2027 26,53 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2028 по 30.06.2028 26,53 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2028 по 31.12.2028 26,60 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2029 по 30.06.2029 26,60 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2029 по 31.12.2029 28,69 за 1 куб. метр питьевой воды.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Яникой Чегемского муниципального района на 2025 года составляет 8264,27 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 684,50 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2029 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Чегемрайводоканал» в соответствии с Основами ценообразования составила

на 2025 год – 8264,27 тыс. руб.,
на 2026 год – 9511,84 тыс. руб.,
на 2027 год – 9191,63 тыс. руб.,
на 2028 год – 9693,50 тыс. руб.,
на 2029 год – 10225,55 тыс. руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Яникой Чегемского муниципального района на 2025–2029 годы.

По представленной производственной программе запланированы следующие мероприятия на 2025 год: установка промышленного фильтра механической очистки воды, типа АРУАН 200(150-200 м.куб) ДУ 200 на каптаже, замена части трубопровода на каптаже Ду 160 мм- 300 м. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам в размере 684,50 тыс.руб.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Чегемрайводоканал» в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2029 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2023	Плановые показатели				
				2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Показатели качества питьевой воды							
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	6,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	53,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения							
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	1,088	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов							
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	18,54	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/куб. м.	1,047	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего раздельного учета электрической энергии.

Корректировка необходимой валовой выручки в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал» за предыдущий период регулирования.

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 2257,19 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 256/3;

- индекс потребительских цен за 2023 год – 105,9% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года), разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/3

- индекс изменения количества активов 0 %.

$OP_{2023} = 2257,19 * 0,99 * 1,059 = 2366,46$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 2366,46 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 278,20 тыс. руб. В том числе: водный налог – 191,85 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 59,68 тыс. руб., аренда имущества – 26,67 тыс.руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 217,43 тыс. руб. В том числе: водный налог – 156,62 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 60,81 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^K = HBB_{i-2}^{\Phi} - TB_{i-2}^{\Phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{Φ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{Φ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\Phi} = OP_{i-2}^{\Phi} + HP_{i-2}^{\Phi} + PЭ_{i-2}^{\Phi} + A_{i-2}^{\Phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го\Phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^K + \Delta HBB_{i-4}^K \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{Φ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{Φ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{Φ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методический указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\Phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

BK_{i-2}^{Φ} - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

DK_{i-2}^{Φ} - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 2366,47 + 217,43 + 3952,62 + 0,00 = 6536,52 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = 438,63 * 13,74 = 6026,78 \text{ тыс.руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 6536,52 - 6026,78 = 509,74 \text{ тыс. руб.}$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал»

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 году в размере 359,00 тыс. руб., согласно отчету о выполнении производственной программы – 0,00 тыс. руб., остаток средств к исключению за предыдущий период составил - 359,00 тыс. руб.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2021-2024 годы в размере 1171,90 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являлись средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам. Согласно представленным отчетам о выполнении производственной программы организацией выполнено мероприятий на сумму 1505,4 тыс. руб. (128,46%)

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 4 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам. Из 4 исследованных проб по микробиологическим показателям 1 проба не соответствует гигиеническим нормативам. Из распределительной сети из 8 исследованных проб по санитарно-химическим показателям 1 проба не соответствует гигиеническим нормативам; из 4 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам 1 не соответствует установленным требованиям.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 23 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть 6 проб не соответствует установленным требованиям.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,00$.
Таким образом,

$$\begin{aligned}\Delta ЦП_{23} &= \min(1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = \\ &= 0,03 \times 6027,18 \times 1,08 \times 1,058 = 206,61 \text{ тыс. руб.}\end{aligned}$$

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i , производимого в целях сглаживания тарифов, определяется по формуле (5). Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta НВВ_i^c = \min\{0,12 \cdot НВВ_i^{bc}; \Delta НВВ_p^c\}, (5)$$

где:

$НВВ_i^{bc}$ - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_p^c$ - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования (i) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования.

$$\Delta НВВ_i^c = \min(0,12 \times 8264,27) = \min(991,71).$$

Т.о. величина сглаживания необходимой валовой выручки определена органом регулирования в размере, не превышающем 12% от НВВ – (- 793 тыс. руб.).

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Чегемрайводоканал»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	303,14
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	509,74
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы	0,00
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-206,61
Сглаживание	-793,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил – 303,14 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования – 509,74 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы -0,00 тыс.руб., выполнение

мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения –206,61 тыс.руб.

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил 509,74тыс. руб.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» 6021,27 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (5471,27 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

В соответствии с изменениями в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От предприятия 5 ноября 2024 года (Вх.№37-3883) поступило заявление и соответствующие расчеты с предложением о применении налоговой ставки НДС 5%. Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период по годам составил:

- на 2025 год – 7774,41 тыс. руб.,
- на 2026 год – 9511,84 тыс. руб.,
- на 2027 год – 9191,63 тыс. руб.,
- на 2028 год – 9693,50 тыс. руб.,
- на 2029 год – 10225,55 тыс. руб.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025-2029 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Яникой в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения			
Период	Для всех категорий потребителей (за исключением), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	13,81	14,50	
с 01.07.2025 по 31.12.2025	15,69	16,47	113,61
с 01.01.2026 по 30.06.2026	15,69	16,47	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	20,40	21,42	130,02
с 01.01.2027 по 30.06.2027	17,44	18,31	85,48
с 01.07.2027 по 31.12.2027	17,44	18,31	100,00
с 01.01.2028 по 30.06.2028	17,44	18,31	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028	19,34	20,31	110,89
с 01.01.2029 по 30.06.2029	19,34	20,31	100,00
с 01.07.2029 по 31.12.2029	19,46	20,43	100,62

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в г.п. Чегем на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Комитета

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Яникой Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.
2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Яникой Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.
3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Яникой Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.
4. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Яникой Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 76. Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду муниципального унитарного предприятия «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Шалушка Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

Докладчик: Кумышева М.Р. – консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

В адрес Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) заявления МУП «Чегемрайводоканал» об установлении

долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2025-2029 годы поступили по системе сбора данных экспресс-отчетность 25 и 27 апреля 2024 г. (№37-1557 от 27.04.2024 и № 37-1486 от 25.04.2024). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1756 от 06.05.2023) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили в Комитет 16.05.2024 № 37-1743 не в полном объеме

В соответствии с пп. «б» п. 13 и п. 15 Правил регулирования с 15 мая 2024 приказом Комитета открыто дело (от 15.05.2024 № 67) об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2025-2029 годы для МУП «Чегемрайводоканал» на территории сельского поселения Шалушка Чегемского муниципального района. Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 25.03.2024 (вх. № 37-991.).

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» организации, осуществляющие горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, обязаны вести бухгалтерский учет и отдельный учет расходов и доходов по регулируемым видам деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения отдельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системой классификации таких затрат, которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства. По представленным МУП «Чегемрайводоканал» материалам отдельный учет организацией не ведется.

МУП «Чегемрайводоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией передано имущество в хозяйственное ведение МУП «Чегемрайводоканал» постановлением от 01.12.2020 № 1476-п.

Тарифы для данной организации на 2022 - 2024 годы установлены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/1 (ред. от 19.12.2023) с календарной разбивкой:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	14,28	100,00
с 01.07.2022 по 31.12.2022	14,80	103,64
с 01.01.2023 по 30.06.2023	15,92	107,57
с 01.07.2023 по 31.12.2023	15,92	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	15,92	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	16,84	105,78

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Чегемрайводоканал» тарифов на питьевую воду для потребителей сельского поселения Шалушка на 2022 – 2024 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/3:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
					%	кВтч/куб. м
1		2022	5860,56	1	20,29	0,96

	Оказание услуг по водоснабжению	2023	X	1	20,29	0,96
		2024	X	1	20,29	0,96

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МУП «Чегемрайводоканал» на 2022-2024 годы утверждена приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/3.

В соответствии с частью 5.1 статьи 32 Закона о водоснабжении определено, что при расчёте тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения должны быть учтены нормативы потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. В соответствии с пунктом 3.1. части 1 статьи 5 Закона о водоснабжении (п. 3.1 введен Федеральным законом от 28.01.2022 № 5-ФЗ) к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения относится установление нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. Порядок утверждения определен приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/пр «Об утверждении порядка установления нормативов потерь горячей питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке и внесении изменений в некоторые приказы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по вопросам определения потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения».

Установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении каждой организации, эксплуатирующей объекты централизованных систем водоснабжения, с учетом вида эксплуатируемых объектов отдельно по каждой централизованной системе водоснабжения.

Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.07.2022 № 166-ПП «О внесении изменений в пункт 7 Положения о Государственном комитете Кабардино – Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» соответствующие полномочия закреплены за Комитетом.

Определение нормативов потерь воды осуществляется на долгосрочный период регулирования, определяемый в соответствии с Основами ценообразования, либо на период действия тарифов, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

От МУП «Чегемрайводоканал» заявление об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы на территории с.п. Шалушка в Комитет поступило 01.03.2024 № 37-705. В соответствии с пунктом 45 Порядка приказом Комитета от 26.04.2024 № 17 утверждены нормативы потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы при отсутствии необходимых документов об установлении нормативов потерь воды на основании имеющихся у уполномоченного органа сведений для МУП «Чегемрайводоканал»:

	Норматив потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025 – 2029годы	период	%
1	Муниципальное унитарное предприятие «Чегемрайводоканал» (система водоснабжения сельского поселения Шалушка Чегемского муниципального района)	2025	20,29
		2026	20,29
		2027	20,29
		2028	20,29
		2029	20,29

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на 2025 - 2029 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема

производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Производственная программа, соответствующая действующему законодательству и требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» представлена не была.

Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены объемы по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

предложение организации – 1100,442 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 1100,442 тыс. куб. м.

- в том числе по категориям потребителей:

населению

предложение организации – 1070,972 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 1070,972 тыс. куб. м.;

прочим потребителям, за исключением населения

предложение организации – 16,590 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 16,590 тыс. куб. м.

-бюджетным потребителям

предложение организации – 12,880 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 12,880 тыс. куб. м.

- величина потерь в системах водоснабжения:

предложение организации – 232,480 тыс. куб. м.

учтено в проекте тарифа – 280,085 тыс. куб. м. (20,29 %);

- расчетный объем услуг (подъем воды):

предложение организации – 1332,922 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 1380,527 тыс. куб. м

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями, а также данных организации по фактическому объему потребления воды за предыдущие 3 года.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 20,29 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 26.04.2024 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы».

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Шалушка на 2025 год составила 18895,93 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 7053,80 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 11119,23 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 722,90 тыс. руб.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 445,67 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Не включены в связи с отсутствием обосновывающих документов.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации – 3322,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 1582,73 тыс. руб.

Предложение организации скорректировано в соответствии с необходимыми объемами материалов и рыночными ценами на потребляемые материалы, необходимые для реализации производственной программы. В соответствии с пунктом 19 Методических указаний расходы рассчитаны как сумма затрат по каждому виду сырья и материалов, являющихся производением плановых (расчетных) цен на сырье и материалы, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики, и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов, необходимых организации для выполнения мероприятий утвержденной производственной программы в сфере холодного водоснабжения.

2. Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями:

предложение организации – 174,73 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

В предложение организации по данной статье выходят: услуги связи интернет – 47,93 тыс.руб., юридические услуги – 76,36 тыс.руб., информационные услуги – 50,44 тыс.руб. Расходы не включены в связи с отсутствием обосновывающих документов.

3. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 5525,20 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 4202,05 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	114,1	106,8	106,8	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	106,0	105,0	105,0	105,0	105,0

и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г.

№ 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 13,5 единиц, предложение организации – 12,9 единиц.

МРОТ с 1 января 2024 года 22400 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ (ред. от 29.10.2024) «О минимальном размере оплаты труда».

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Расходы на оплату труда в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год.	Предложение Комитета 2025 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2740,50	2183,22
1.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	34083,330	27152,40
1.3	Численность	ед.	6,70	6,70
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	827,63	659,33
2	Ремонтный персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1629,93	1107,82
2.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	33956,86	27152,40
2.3	Численность	ед.	4	3,4
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	492,24	334,56
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1154,77	911,02
3.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	34417,33	27152,40
3.3	Численность	ед.	2,8	2,8
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	348,74	275,13

3. Расходы на энергетические ресурсы:

1. Расходы на приобретение электрической энергии:

предложение организации – 14407,70 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 11119,23 тыс. руб.

Объем необходимой электрической энергии:

предложение организации – 1652,033 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 1,239 кВт.ч / м³);

учтено в проекте тарифа 1317,023 тыс. кВт.ч.

(удельный расход – 0,954 кВт.ч / м³).

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190.

Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187.

Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне

утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

- по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;
- по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;
- по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;
- по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования расходы на потребляемую электрическую энергию определяются как произведение расчетных экономически обоснованных объемов приобретаемой электрической энергии на плановые (расчетные) цены на электрическую энергию. Объем электрической энергии рассчитан экспертами исходя из производственной мощности и марки установленного оборудования с учетом данных о фактическом уровне напряжения (сн2, нн) в соответствии договором энергоснабжения № 07073071000051 от 16.03.2022, техническими характеристиками установленного электрооборудования. Предложение организации по стоимости 1 кВт*ч с учетом НДС, по одноставочному тарифу и в разрезе уровней напряжения, представлено по уровню напряжения НН – 8,97 руб за 1 кВт*ч., СН2 – 8,17 руб за 1 кВт*ч. Учтено в расчете с учетом НДС – 10,07 руб./кВт*ч.(НН) и 8,35 руб./кВт*ч (СН2) соответственно.

4. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. «Плата за пользование водными объектам»:

предложение организации – 515,53 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 533,94 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 1380,527 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595$);

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно 326 руб. за 1 тыс. куб. м водных ресурсов, забранных (изъятых) из водного объекта. Начиная с 2026 года ставка водного налога при заборе (изъятии) водных ресурсов из водных объектов для водоснабжения населения определяется ежегодно путем умножения ставки водного налога для этого вида водопользования, действовавшей в предыдущем году, на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, в соответствии с данными государственной

статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году налогового периода. Таким образом, расходы по статье водный налог составили: для населения 438,00 тыс. руб., для прочих потребителей 95,94 тыс. руб., (с учетом подъема воды 1343,56 и налоговой ставки 326,0 руб. на подъем для населения и 2595,0 руб. на подъем 36,97 м³ из подземных источников). Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м³. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 (558*4,65=2595);

2. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 154,84 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 188,96 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы (18895,93 * 1%= 188,96 тыс. руб.).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал», определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Чегемрайводоканал» применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2029 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Чегемрайводоканал» для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	7053,80	1	20,29	0,954
2026	X	1	20,29	0,954
2027	X	1	20,29	0,954
2028	X	1	20,29	0,954
2029	X	1	20,29	0,954

Предложение МУП «Чегемрайводоканал» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 27177,15 тыс.руб.;

2026 год – 28392,63 тыс.руб.;

2027 год – 29562,66 тыс.руб.;

2028 год – 30881,33 тыс.руб.;

2029 год – 32057,45 тыс.руб.

МУП «Чегемрайводоканал» заявлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 16,84 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2025 по 31.12.2025 32,55 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2026 по 30.06.2026 25,80 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2026 по 31.12.2026 25,80 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2027 по 30.06.2027 25,80 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2027 по 31.12.2027 27,93 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.01.2028 по 30.06.2028 27,93 за 1 куб. метр питьевой воды,

с 01.07.2028 по 31.12.2028 28,20 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2029 по 30.06.2029 28,20 за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2029 по 31.12.2029 30,06 за 1 куб. метр питьевой воды.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Чегемрайводоканал» на 2025 года составляет 18895,93 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 1582,73 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2029 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Чегемрайводоканал» в соответствии с Основами ценообразования составила

2025 год – 18895,93 тыс.руб.;
2026 год – 19923,23 тыс.руб.;
2027 год – 20989,87 тыс.руб.;
2028 год – 22121,52 тыс.руб.;
2029 год - 23320,76 тыс.руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал» на 2025–2029 годы.

По представленной производственной программе запланированы следующие мероприятия на 2025 год: замена ветхого участка водопроводной сети мкрн. Штауч диаметром 160мм на полиэтиленовый, протяженностью 1000м., замена глубинных насосов ЭЦВ 8-40-150, ЭЦВ 8-25-150, ЭЦВ 10-65-110 – 3 шт. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам в размере 1582,73 тыс.руб. Мероприятия по производственному контролю качества питьевой воды и устройство ограждения на скважинах Хутова не включены так как не предоставлены обосновывающие материалы

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Шалушка в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2029 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2023	Плановые показатели				
				2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Показатели качества питьевой воды							
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	2,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения							
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных	ед./км	1,125	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год							
3	Показатели эффективности использования ресурсов							
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	17,44	20,29	20,29	20,29	20,29	20,29
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/куб. м.	1,239	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего отдельного учета электрической энергии.

Корректировка необходимой валовой выручки в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал» за предыдущий период регулирования.

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 5860,56 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 256/2;

- индекс потребительских цен за 2023 год – 105,9% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года), разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 16 декабря 2021 года № 54/2;

- индекс изменения количества активов 0 %.

$OP_{2023} = 5860,56 * 0,99 * 1,059 = 6144,26$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 6144,26 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 497,35 тыс. руб. В том числе: водный налог – 352,03 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 145,31 тыс. руб., аренда имущества – 55,65 тыс.руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 532,38 тыс. руб. В том числе: водный налог – 389,22 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 143,16 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HVBV_{i-2}^K = HVBV_{i-2}^{\Phi} - TB_{i-2}^{\Phi} \quad (3)$$

где:

$HVBV_{i-2}^{\Phi}$ - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{Φ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HVBV_{i-2}^{\Phi} = OP_{i-2}^{\Phi} + HP_{i-2}^{\Phi} + PЭ_{i-2}^{\Phi} + A_{i-2}^{\Phi} + PP_{i-2} + PP_{i-2}^{ro\Phi} + \Delta I_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HVBV_{i-2}^c + \Delta HVBV_{i-4}^K \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{Φ} - операционные расходы, в $i-2$ году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_{i-2}^{\Phi}$ - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в $(i-2)$ -м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$РЭ_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в $(i-2)$ -м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{Φ} - расходы на амортизацию в $(i-2)$ -м году, определенные исходя из фактического состава имущества в $(i-2)$ -м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в $(i-2)$ -м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\Phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в $(i-2)$ -м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в $(i-2)$ -м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в $(i-2)$ -м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в $i-2$ году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 6144,26 + 532,38 + 8236,46 + 0,00 = 14913,108 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = 922,03 * 15,92 = 14678,718 \text{ тыс.руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 14913,108 - 14678,718 = 234,39 \text{ тыс. руб.}$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал»

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества

питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 году в размере 1700,8 тыс. руб., согласно отчету о выполнении производственной программы – 0,00 тыс. руб., остаток средств к исключению за предыдущий период составил -1700,80 тыс. руб.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2021-2024 годы в размере 4182,8 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являлись средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам. Согласно представленным отчетам о выполнении производственной программы организацией выполнено мероприятий на сумму 1389,34 тыс. руб. (33,22%)

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 8 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам. Из 4 исследованных проб по микробиологическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам. Из распределительной сети из 16 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам; из 4 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам все соответствуют установленным требованиям.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 21 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть 1 проба не соответствует установленным требованиям.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times \text{НВВ}_{i-2} \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \times (1 + \text{ИПЦ}_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами

определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i-го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,33$.

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) =$$

$$= 0,03 \times 14676,79 \times 1,08 \times 1,058 = 503,11 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Чегемрайводоканал»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-369,52
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	234,39
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы	-100,8
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-503,11
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил – 369,52 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования 234,39 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы -100,8 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения –503,11 тыс.руб.

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил -369,52 тыс. руб., 2692,66 тыс. руб. остаток к исключению в следующий период.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» 2793,46 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (2692,66 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

В соответствии с изменениями в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От предприятия 5 ноября 2024 года (Вх.№37-3883) поступило заявление и соответствующие расчеты с предложением о применении налоговой ставки НДС 5%. Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период по годам составил:

- на 2025 год – 18526,41 тыс. руб.,
- на 2026 год – 19923,23 тыс. руб.,
- на 2027 год – 20989,87 тыс. руб.,
- на 2028 год – 22121,52 тыс. руб.,
- на 2029 год – 23320,76 тыс. руб.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду,

обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025-2029 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал» в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения			
Период	Для всех категорий потребителей (за исключением), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	16,03	16,83	
с 01.07.2025 по 31.12.2025	17,64	18,52	110,04
с 01.01.2026 по 30.06.2026	17,64	18,52	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	18,57	19,50	105,27
с 01.01.2027 по 30.06.2027	18,57	19,50	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	19,58	20,56	105,44
с 01.01.2028 по 30.06.2028	19,58	20,56	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028	20,62	21,65	105,31
с 01.01.2029 по 30.06.2029	20,62	21,65	100,00
с 01.07.2029 по 31.12.2029	21,76	22,85	105,53

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в с.п. Шалушка на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Комитета

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Шалушка Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.
2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Шалушка Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.
3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Шалушка Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.
4. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Шалушка Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7 ;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на водоотведение муниципального унитарного предприятия «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Шалушка Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

Докладчик: Кумышева М.Р. – консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

В адрес Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) заявления МУП «Чегемрайводоканал» об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2025-2029 годы поступили по системе сбора данных экспресс-отчетность 25 и 27 апреля 2024 г. (№37-1557 от 27.04.2024 и № 37-1486 от 25.04.2024). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1756 от 06.05.2023) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили в Комитет 16.05.2024 № 37-1743 не в полном объеме

В соответствии с пп. «б» п. 13 и п. 15 Правил регулирования с 15 мая 2024 приказом Комитета открыто дело (от 15.05.2024 № 67) об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2025-2029 годы для МУП «Чегемрайводоканал» на территории сельского поселения Шалушка Чегемского муниципального района. Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 25.03.2024 (вх. № 37-991.).

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» организации, осуществляющие горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, обязаны вести бухгалтерский учет и раздельный учет расходов и доходов по регулируемым видам деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системой классификации таких затрат, которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства. По представленным МУП «Чегемрайводоканал» материалам раздельный учет организацией не ведется.

МУП «Чегемрайводоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией передано имущество в хозяйственное ведение МУП «Чегемрайводоканал» постановлением от 01.12.2020 № 1476-п.

Тарифы для данной организации на 2022 - 2024 годы установлены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/1 (ред. от 19.12.2023) с календарной разбивкой:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр)		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	8,95	100,00
с 01.07.2022 по 31.12.2022	9,28	103,69
с 01.01.2023 по 30.06.2023	9,56	103,02
с 01.07.2023 по 31.12.2023	9,56	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	9,56	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	10,05	105,13

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Шалушка Чегемского муниципального района тарифов на водоотведение для потребителей сельского поселения Шалушка на 2022 – 2024 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/2:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	Оказание услуг по водоотведению	2022	219,32	1	X	X
		2023	X	1	X	X
		2024	X	1	X	X

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МУП «Чегемрайводоканал» на 2022-2024 годы утверждена приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/З.

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на водоотведение для МУП «Чегемрайводоканал» на 2025 - 2029 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на водоотведение осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Производственная программа, соответствующая действующему законодательству и требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» представлена не была.

Для целей расчета тарифов на водоотведение Комитетом рассмотрены объемы по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

- предложение организации – 20,542 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 26,09 тыс. куб. м.
- в том числе по категориям потребителей:
- населению
- предложение организации – 20,542 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 24,150 тыс. куб. м.;
- прочим потребителям, за исключением населения
- предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 0,740 тыс. куб. м.
- бюджетным потребителям
- предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 1,200 тыс. куб. м.
- расчетный объем услуг (прием сточных вод):
- предложение организации – 20,542 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 26,090 тыс. куб. м

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на водоотведение с организациями, а также данных организации по фактическому объему принятых сточных вод за предыдущие 3 года.

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения

достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	114,1	106,8	106,8	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	106,0	105,0	105,0	105,0	105,0

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоотведения необходимая валовая выручка МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Шалушка Чегемского муниципального района на 2025 год составила 276,28 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 273,52 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 2,76 тыс. руб.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на водоотведение включены следующие статьи затрат:

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 8,84 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 5,75 тыс. руб.

Не включены в связи с отсутствием обосновывающих документов.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации – 17,50 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 11,30 тыс. руб.

Предложение организации скорректировано в соответствии с необходимыми объемами материалов и рыночными ценами на потребляемые материалы, необходимые для реализации производственной программы. В соответствии с пунктом 19 Методических указаний расходы рассчитаны как сумма затрат по каждому виду сырья и материалов, являющихся производением плановых (расчетных) цен на сырье и материалы, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики, и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов, необходимых организации для выполнения мероприятий утвержденной производственной программы в сфере водоотведения.

4. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 107,38 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 196,98 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г.

№ 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 0,65 единиц, предложение организации – 0,28 единиц.

МРОТ с 1 января 2024 года 22400 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ (ред. от 29.10.2024) «О минимальном размере оплаты труда».

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Расходы на оплату труда в сфере водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год.	Предложение Комитета 2025 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	54,48	148,10
1.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	32172,93	24684
1.3	Численность	ед.	0,14	0,50
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	16,45	44,73
2	Ремонтный персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	29,95	32,58
2.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	31044,69	27152,40
2.3	Численность	ед.	0,08	0,10
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	9,05	9,84
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	22,95	16,29
3.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	31304,97	27152,40
3.3	Численность	ед.	0,06	0,05
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	6,93	4,92

5. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 3,08 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 2,76 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($276,28 * 1\% = 2,76$ тыс. руб.).

2.Арендная плата: в составе неподконтрольных расходов

предложение организации – 34,01 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Расходы по данной статье не включены в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение для МУП «Чегемрайводоканал», определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Чегемрайводоканал» применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2029 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Чегемрайводоканал» для формирования тарифов на водоотведение с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	273,52	1	X	X
2026	X	1	X	X
2027	X	1	X	X
2028	X	1	X	X
2029	X	1	X	X

Предложение МУП «Чегемрайводоканал» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 211,30 тыс.руб.;
 2026 год – 218,45 тыс.руб.;
 2027 год – 225,32 тыс.руб.;
 2028 год – 232,41 тыс.руб.;
 2029 год – 239,72 тыс.руб.

МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Шалушка Чегемского муниципального района заявлены тарифы на услуги в сфере водоотведения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 10,05 за 1 куб. метр сточных вод,
 с 01.07.2025 по 31.12.2025 10,52 за 1 куб. метр сточных вод,
 с 01.01.2026 по 30.06.2026 10,52 за 1 куб. метр сточных вод,
 с 01.07.2026 по 31.12.2026 10,75 за 1 куб. метр сточных вод,
 с 01.01.2027 по 30.06.2027 10,75 за 1 куб. метр сточных вод,
 с 01.07.2027 по 31.12.2027 11,19 за 1 куб. метр сточных вод,
 с 01.01.2028 по 30.06.2028 11,19 за 1 куб. метр сточных вод,
 с 01.07.2028 по 31.12.2028 11,44 за 1 куб. метр сточных вод,
 с 01.01.2029 по 30.06.2029 11,44 за 1 куб. метр сточных вод,
 с 01.07.2029 по 31.12.2029 11,90 за 1 куб. метр сточных вод.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Чегемрайводоканал» на 2025 года составляет 276,28 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 11,30 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2029 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Чегемрайводоканал» в соответствии с Основами ценообразования составила

на 2025 год – 276,28 тыс. руб.,
 на 2026 год – 285,28 тыс. руб.,
 на 2027 год – 293,72 тыс. руб.,
 на 2028 год – 302,41 тыс. руб.,
 на 2029 год – 311,37 тыс. руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал» на 2025–2029 годы.

По представленной производственной программе запланированы следующие мероприятия на 2025 год: замена смотрового кольца по ул. Дзагова на сумму 11,30 тыс.руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере водоотведения по установленным тарифам в размере 263,06 тыс.руб.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Чегемрайводоканал» в сфере водоотведения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2029 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2023	Плановые показатели		
				2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7
1	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения					
1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	2,222	0,00	0,00	0,00
2	Показатели качества очистки сточных вод					
2.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов					
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки, очистки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод*	кВтч/куб. м.	X	X	X	X

Корректировка необходимой валовой выручки в сфере водоотведения МУП «Чегемрайводоканал» за предыдущий период регулирования.

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 219,32 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 256/З;

- индекс потребительских цен за 2023 год – 105,9% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года), разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 16 декабря 2021 года № 54/2;

- индекс изменения количества активов 0 %.

$OP_{2023} = 219,32 * 0,99 * 1,059 = 229,94$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 229,94 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 3,81 тыс. руб. В том числе: налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 2,32 тыс. руб., аренда имущества – 1,49 тыс.руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 2,84 тыс. руб. В том числе: налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 2,84 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + P\mathcal{E}_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + PR_{i-2} + PR_{i-2}^{го\phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$P\mathcal{E}_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

PR_{i-2} - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методический указаний, тыс. руб.;

$PR_{i-2}^{го\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

BK_{i-2}^{Φ} - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

DK_{i-2}^{Φ} - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 229,94 + 2,84 + 0,00 + 0,00 = 232,78 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = 24,46 * 9,56 = 233,86 \text{ тыс.руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 232,78 - 233,86 = -1,08 \text{ тыс. руб.}$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоотведения МУП «Чегемрайводоканал»

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 году в размере 55,2 тыс. руб., согласно отчету о выполнении производственной программы – 0,00 тыс. руб., остаток средств к исключению за предыдущий период составил – 55,2 тыс. руб.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2021-2024 годы в размере 174,6 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являлись средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам. Согласно представленным отчетам о выполнении производственной программы организацией выполнено мероприятий на сумму 79,6 тыс. руб. (45,59%)

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей водоотведение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего

водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный № 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,75$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) =$$

$$= 0,03 * 202,75 * 1,08 * 1,058 = 8,02 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоотведения на 2025 год для МУП «Чегемрайводоканал»:

Корректировка НБВ, тыс. руб.	-64,30
Размер корректировки НБВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-1,08
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы	-55,20
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-8,02
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НБВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил – 64,30 тыс. руб., в том числе размер корректировки НБВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования – 1,08 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы - 55,20 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 8,02 тыс.руб.

Размер корректировки НБВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил – 13,22 тыс. руб., - 51,08 тыс. руб. остаток к исключению в следующий период.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» - 55,20 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования, (- 50,00 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период по годам составил:

на 2025 год – 263,06 тыс. руб.,
на 2026 год – 285,28 тыс. руб.,
на 2027 год – 293,72 тыс. руб.,
на 2028 год – 302,41 тыс. руб.,
на 2029 год – 311,37 тыс. руб.

В соответствии с изменениями в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на

2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От предприятия 5 ноября 2024 года (Вх.№37-3883) поступило заявление и соответствующие расчеты с предложением о применении налоговой ставки НДС 5%. Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025-2029 годы, на услуги в сфере водоотведения МУП «Чегемрайводоканал» в следующих размерах:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр)			
Период	Для всех категорий потребителей (за исключением), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	9,57	10,05	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	10,60	11,13	110,76
с 01.01.2026 по 30.06.2026	10,60	11,13	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	11,27	11,83	106,32
с 01.01.2027 по 30.06.2027	11,26	11,82	99,91
с 01.07.2027 по 31.12.2027	11,26	11,82	100,00
с 01.01.2028 по 30.06.2028	11,26	11,82	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028	11,92	12,52	105,86
с 01.01.2029 по 30.06.2029	11,92	12,52	100,00
с 01.07.2029 по 31.12.2029	11,95	12,55	100,25

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в с.п. Шалушка на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Комитета

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Шалушка Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Шалушка Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Шалушка Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

4. Установить тарифы на водоотведение для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Шалушка Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0 .

Вопрос № 77. Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду муниципального унитарного предприятия «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Н.Чегем Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

Докладчик: Кумышева М.Р. – консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

В адрес Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) заявление МУП «Чегемрайводоканал» об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025-2029 годы поступило по системе сбора данных экспресс-отчетность 26 апреля 2024 г. (№37-1508 от 26.04.2024). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1756 от 06.05.2023) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили в Комитет 16.05.2024 № 37-1743 не в полном объеме. В соответствии с пп. «б» п. 13 и п. 15 Правил регулирования с 15 мая 2024 приказом Комитета открыто дело (от 15.05.2024 № 66) об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025-2029 годы для МУП «Чегемрайводоканал». Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 25.03.2024 (вх. № 37-991.).

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» организации, осуществляющие горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, обязаны вести бухгалтерский учет и раздельный учет расходов и доходов по регулируемым видам деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системой классификации таких затрат, которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства. По представленным МУП «Чегемрайводоканал» материалам раздельный учет организацией не ведется.

МУП «Чегемрайводоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией передано имущество в хозяйственное ведение МУП «Чегемрайводоканал» постановлением от 01.12.2020 № 1476-п.

Тарифы для данной организации на 2022 - 2024 годы установлены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/1 (ред. от 19.12.2023) с календарной разбивкой:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	7,27	100,00
с 01.07.2022 по 31.12.2022	7,57	104,13
с 01.01.2023 по 30.06.2023	7,92	104,62

с 01.07.2023 по 31.12.2023	7,92	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	7,92	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	8,13	102,65

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Чегемрайводоканал» тарифов на питьевую воду для потребителей сельского поселения Нижний Чегем на 2022 – 2024 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/2:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
					%	кВтч/куб. м
1	Оказание услуг по водоснабжению	2022	421,81	1	27,18	X
		2023	X	1	27,18	X
		2024	X	1	27,18	X

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МУП «Чегемрайводоканал» на 2022-2024 годы утверждена приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/3.

В соответствии с частью 5.1 статьи 32 Закона о водоснабжении определено, что при расчёте тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения должны быть учтены нормативы потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. В соответствии с пунктом 3.1. части 1 статьи 5 Закона о водоснабжении (п. 3.1 введен Федеральным законом от 28.01.2022 № 5-ФЗ) к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения относится установление нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. Порядок утверждения определен приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/пр «Об утверждении порядка установления нормативов потерь горячей питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке и внесении изменений в некоторые приказы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по вопросам определения потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения».

Установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении каждой организации, эксплуатирующей объекты централизованных систем водоснабжения, с учетом вида эксплуатируемых объектов отдельно по каждой централизованной системе водоснабжения.

Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.07.2022 № 166-ПП «О внесении изменений в пункт 7 Положения о Государственном комитете Кабардино – Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» соответствующие полномочия закреплены за Комитетом.

Определение нормативов потерь воды осуществляется на долгосрочный период регулирования, определяемый в соответствии с Основами ценообразования, либо на период действия тарифов, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

От МУП «Чегемрайводоканал» заявление об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы на территории сельского поселения Н.Чегем в Комитет поступило 01.03.2024 № 37-705. В

соответствии с пунктом 45 Порядка приказом Комитета от 26.04.2024 № 17 утверждены нормативы потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы при отсутствии необходимых документов об установлении нормативов потерь воды на основании имеющихся у уполномоченного органа сведений для МУП «Чегемрайводоканал»:

	Норматив потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025 – 20289годы	период	%
1	Муниципальное унитарное предприятие «Чегемрайводоканал» (система водоснабжения сельского поселения Нижний Чегем)	2025	19,50
		2026	19,50
		2027	19,50
		2028	19,50
		2029	19,50

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на 2025 - 2029 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Производственная программа, соответствующая действующему законодательству и требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» представлена не была.

Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены объемы по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

- предложение организации – 106,690 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 106,690 тыс. куб. м.
- в том числе по категориям потребителей:
- населению
- предложение организации – 97,040 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 97,040 тыс. куб. м.;
- прочим потребителям, за исключением населения
- предложение организации – 1,250 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 1,250 тыс. куб. м.
- бюджетным потребителям
- предложение организации – 8,400 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 8,400 тыс. куб. м.
- величина потерь в системах водоснабжения:
- предложение организации – 23,410 тыс. куб. м.
- учтено в проекте тарифа – 25,85 тыс. куб. м. (19,50 %);
- расчетный объем услуг (подъем воды):
- предложение организации – 130,100 тыс. куб. м.,
- учтено в проекте тарифа – 132,540 тыс. куб. м

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями, а также данных организации по фактическому объему потребления воды за предыдущие 3 года.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 19,50 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 26.04.2024 г. № 17 «Об

установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы».

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	114,1	106,8	106,8	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	106,0	105,0	105,0	105,0	105,0

тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Нижний Чегем Чегемского муниципального района на 2025 год составила 815,82 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 737,25 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 78,57 тыс. руб.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 44,88 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Не включены в связи с отсутствием обосновывающих документов.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации – 199,50 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 126,83 тыс. руб.

Предложение организации скорректировано в соответствии с необходимыми объемами материалов и рыночными ценами на потребляемые материалы, необходимые для реализации производственной программы. В соответствии с пунктом 19 Методических указаний расходы рассчитаны как сумма затрат по каждому виду сырья и материалов, являющихся производением

плановых (расчетных) цен на сырье и материалы, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики, и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов, необходимых организации для выполнения мероприятий утвержденной производственной программы в сфере холодного водоснабжения.

2. Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями:

предложение организации – 17,59 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

В предложение организации по данной статье выходят: услуги связи интернет – 4,83 тыс.руб., юридические услуги – 7,71 тыс.руб., информационные услуги – 5,05 тыс.руб. Расходы не включены в связи с отсутствием обосновывающих документов.

3. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 557,76 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 468,84 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г.

№ 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 1,36 единиц, предложение организации – 1,36 единиц.

МРОТ с 1 января 2024 года 22400 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ (ред. от 29.10.2024) «О минимальном размере оплаты труда».

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Расходы на оплату труда в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год.	Предложение Комитета 2024 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	276,58	221,56
1.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	33894,32	27152,40
1.3	Численность	ед.	0,68	0,68
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	83,53	66,91
2	Ремонтный персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	164,65	145,48
2.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	34284,24	30294
2.3	Численность	ед.	0,40	0,40
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	49,72	43,94
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	116,54	101,79
3.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	34684,31	30294
3.3	Численность	ед.	0,28	0,28
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	35,19	30,74

4. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. «Плата за пользование водными объектам»:

предложение организации – 69,11 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 70,41 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно 326 руб. за 1 тыс. куб. м водных ресурсов, забранных (изъятых) из водного объекта.

Начиная с 2026 года ставка водного налога при заборе (изъятии) водных ресурсов из водных объектов для водоснабжения населения определяется ежегодно путем умножения ставки водного налога для этого вида водопользования, действовавшей в предыдущем году, на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году налогового периода. Таким образом, расходы по статье водный налог составили: для населения 39,30 тыс. руб., для прочих потребителей 31,11 тыс. руб., (с учетом подъема воды 120,55 м3 и налоговой ставки 326,0 руб. на подъем для населения и 2595,0 руб. на подъем 11,99 м3 из подземных источников). Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3.

2. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 15,63 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 8,16 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($815,82 * 1\% = 8,16$ тыс. руб.).

3. Арендная плата: в составе неподконтрольных расходов

предложение организации – 166,45 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

расходы по данной статье не включены в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Нижний Чегем Чегемского муниципального района, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Чегемрайводоканал» применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2029 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Чегемрайводоканал» для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	737,25	1	19,50	X
2026	X	1	19,50	X
2027	X	1	19,50	X
2028	X	1	19,50	X
2029	X	1	19,50	X

Предложение МУП «Чегемрайводоканал» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 1239,36 тыс.руб.;

2026 год – 1276,19 тыс.руб.;

2027 год – 1311,28 тыс.руб.;

2028 год – 1347,51 тыс.руб.;

2029 год – 1384,93 тыс.руб.

МУП «Чегемрайводоканал» заявлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025	8,13	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2025 по 31.12.2025	15,10	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2026 по 30.06.2026	11,96	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2026 по 31.12.2026	11,96	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2027 по 30.06.2027	11,96	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2027 по 31.12.2027	12,62	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2028 по 30.06.2028	12,62	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2028 по 31.12.2028	12,64	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.01.2029 по 30.06.2029	12,64	за 1 куб. метр питьевой воды,
с 01.07.2029 по 31.12.2029	13,32	за 1 куб. метр питьевой воды.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Нижний Чегем Чегемского муниципального района на 2025 года составляет 815,82 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 126,83 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2029 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Чегемрайводоканал» в соответствии с Основами ценообразования составила

на 2025 год – 815,82 тыс. руб.,
на 2026 год – 844,24 тыс. руб.,
на 2027 год – 871,40 тыс. руб.,
на 2028 год – 899,59 тыс. руб.,
на 2029 год – 928,73 тыс. руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Нижний Чегем Чегемского муниципального района на 2025–2029 годы.

По представленной производственной программе запланированы следующие мероприятия на 2025 год: Замена части трубопровода от каптажа до резервуара приемника 200 метров 110 мм. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам в размере 126,83 тыс.руб.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Чегемрайводоканал» в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2029 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2023	Плановые показатели				
				2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Показатели качества питьевой воды							
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	29,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения							
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов							
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	17,99	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/куб. м.	X	X	X	X	X	X

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего раздельного учета электрической энергии.

Корректировка необходимой валовой выручки в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал» за предыдущий период регулирования.

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 421,81 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 256/3;

- индекс потребительских цен за 2023 год – 105,9% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года), разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/3

- индекс изменения количества активов 0 %.

$OP_{2023} = 421,81 * 0,99 * 1,059 = 442,22$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 442,22 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 130,10 тыс. руб. В том числе: водный налог – 52,22 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 14,42 тыс. руб., аренда имущества – 4,69 тыс.руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 66,64 тыс. руб. В том числе: водный налог – 52,22 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 14,42 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

$НВВ_{i-2}^{\Phi}$ - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

$ТВ_{i-2}^{\Phi}$ - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$НВВ_{i-2}^{\Phi} = ОР_{i-2}^{\Phi} + НР_{i-2}^{\Phi} + РЭ_{i-2}^{\Phi} + А_{i-2}^{\Phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го\Phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta НВВ_{i-2}^c + \Delta НВВ_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

$ОР_{i-2}^{\Phi}$ - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_{i-2}^{\Phi}$ - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$РЭ_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

$А_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\Phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 442,22 + 66,64 + 0,00 + 0,00 = 508,86 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = 62,92 * 7,92 = 498,34 \text{ тыс.руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^K = 508,86 - 498,34 = 10,52 \text{ тыс. руб.}$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал»

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 году в размере 126,1 тыс. руб., согласно отчету о выполнении производственной программы – 0,00 тыс. руб., остаток средств к исключению за предыдущий период составил – 126,1 тыс. руб.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2021-2024 годы в размере 444,1 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являлись средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам. Согласно представленным отчетам о выполнении производственной программы организацией выполнено мероприятий на сумму 254,8 тыс. руб. (57,37%)

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 1 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам. Из 4 исследованных проб по микробиологическим показателям все соответствуют гигиеническим нормативам. Из распределительной сети из 2 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам; из 4 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам все соответствуют установленным требованиям.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 9 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть 6 проб не соответствует установленным требованиям.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов

централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,33$.

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) =$$

$$= 0,03 * 498,12 * 1,08 * 1,058 = 17,08 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Чегемрайводоканал»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-195,85
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	10,52
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-206,38
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-17,08
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил – 195,85 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования 10,52 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы – 17,08 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения –206,38 тыс.руб.

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил 10,52 тыс. руб.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» 189,3 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (223,46 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

В соответствии с изменениями в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о неперевышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От предприятия 5 ноября 2024 года (Вх.№37-3883) поступило заявление и соответствующие расчеты с предложением о применении налоговой ставки НДС 5%. Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период по годам составил:

на 2025 год – 826,35 тыс. руб.,
на 2026 год – 844,24 тыс. руб.,
на 2027 год – 871,40 тыс. руб.,
на 2028 год – 899,59 тыс. руб.,
на 2029 год – 928,73 тыс. руб.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025-2029 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал» в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения			
Период	Для всех категорий потребителей (за исключением), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	7,74	8,13	
с 01.07.2025 по 31.12.2025	7,75	8,14	100,13
с 01.01.2026 по 30.06.2026	7,75	8,14	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	8,08	8,48	104,26
с 01.01.2027 по 30.06.2027	8,08	8,48	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	8,26	8,67	102,23
с 01.01.2028 по 30.06.2028	8,26	8,67	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028	8,60	9,03	104,12
с 01.01.2029 по 30.06.2029	8,60	9,03	100,00
с 01.07.2029 по 31.12.2029	8,81	9,25	102,44

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в с.п. Н.Чегем на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Комитета

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Нижний Чегем Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Нижний Чегем Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Нижний Чегем Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

4. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Нижний Чегем Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 78. Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду муниципального унитарного предприятия «Чегемский районный водоканал» на территории сельского поселения Верхний Чегем Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

Докладчик: Кумышева М.Р. – консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

В адрес Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) заявление МУП «Чегемрайводоканал» об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025-2029 годы поступило по системе сбора данных экспресс-отчетность 26 апреля 2024 г. (№37-1512 от 26.04.2024). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1756 от 06.05.2023) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили в Комитет 16.05.2024 № 37-1743 не в полном объеме. В соответствии с пп. «б» п. 13 и п. 15 Правил регулирования с 15 мая 2024 приказом Комитета открыто дело (от 15.05.2024 № 63) об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025-2029 годы для МУП «Чегемрайводоканал». Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 25.03.2024 (вх. № 37-991.).

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» организации, осуществляющие горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, обязаны вести бухгалтерский учет и отдельный учет расходов и доходов по регулируемым видам деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения отдельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системой классификации таких затрат, которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства. По представленным МУП «Чегемрайводоканал» материалам отдельный учет организацией не ведется.

МУП «Чегемрайводоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией передано имущество в хозяйственное ведение МУП «Чегемрайводоканал» постановлением от 01.12.2020 № 1476-п.

Тарифы для данной организации на 2022 - 2024 годы установлены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/1 (ред. от 19.12.2023) с календарной разбивкой:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	14,96	100,00
с 01.07.2022 по 31.12.2022	15,59	104,21
с 01.01.2023 по 30.06.2023	16,22	104,04
с 01.07.2023 по 31.12.2023	16,22	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	16,22	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	16,63	102,53

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Чегемрайводоканал» тарифов на питьевую воду для потребителей сельского поселения Верхний Чегем на 2022 – 2024 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/2:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
					%	кВтч/куб. м
1	Оказание услуг по водоснабжению	2022	386,70	1	21,56	X
		2023	X	1	21,56	X
		2024	X	1	21,56	X

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МУП «Чегемрайводоканал» на 2022-2024 годы утверждена приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/3.

В соответствии с частью 5.1 статьи 32 Закона о водоснабжении определено, что при расчёте тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения должны быть учтены нормативы потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. В соответствии с пунктом 3.1. части 1 статьи 5 Закона о водоснабжении (п. 3.1 введен Федеральным законом от 28.01.2022 № 5-ФЗ) к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения относится установление нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке. Порядок утверждения определен приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/пр «Об утверждении порядка установления нормативов потерь горячей питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке и внесении изменений в некоторые приказы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по вопросам определения потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения».

Установление нормативов потерь воды осуществляется в отношении каждой организации, эксплуатирующей объекты централизованных систем водоснабжения, с учетом вида эксплуатируемых объектов отдельно по каждой централизованной системе водоснабжения.

Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.07.2022 № 166-ПП «О внесении изменений в пункт 7 Положения о Государственном комитете Кабардино – Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» соответствующие полномочия закреплены за Комитетом.

Определение нормативов потерь воды осуществляется на долгосрочный период регулирования, определяемый в соответствии с Основами ценообразования, либо на период действия тарифов, устанавливаемых с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

От МУП «Чегемрайводоканал» заявление об установлении нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы на территории городского поселения Чегем в Комитет поступило 01.03.2024 № 37-705. В соответствии с пунктом 45 Порядка приказом Комитета от 26.04.2024 № 17 утверждены нормативы потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029

годы при отсутствии необходимых документов об установлении нормативов потерь воды на основании имеющихся у уполномоченного органа сведений для МУП «Чегемрайводоканал»:

	Норматив потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025 – 2029 годы	период	%
1	Муниципальное унитарное предприятие «Чегемрайводоканал» (система водоснабжения сельского поселения Верхний Чегем)	2025	21,56
		2026	21,56
		2027	21,56
		2028	21,56
		2029	21,56

Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на 2025 - 2029 годы.

Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочных тарифов на питьевую воду осуществлялось исходя из величины расчетного (прогнозируемого) объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации, а также в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности организации в регулируемой сфере и планом мероприятий, направленных на энергосбережение. Производственная программа, соответствующая действующему законодательству и требованиям, указанным в постановлении Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» представлена не была.

Для целей расчета тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены объемы по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

прогнозируемый объем реализации услуг на предстоящий период регулирования:

предложение организации – 43,455 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 27,745 тыс. куб. м.

- в том числе по категориям потребителей:

населению

предложение организации – 35,775 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 20,065 тыс. куб. м.;

прочим потребителям, за исключением населения

предложение организации – 0,00 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. куб. м.

-бюджетным потребителям

предложение организации – 7,680 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 7,680 тыс. куб. м.

- величина потерь в системах водоснабжения:

предложение организации – 56,915 тыс. куб. м.

учтено в проекте тарифа – 35,370 тыс. куб. м. (21,56 %);

- расчетный объем услуг (подъем воды):

предложение организации – 56,915 тыс. куб. м.,

учтено в проекте тарифа – 35,370 тыс. куб. м

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями, а также данных организации по фактическому объему потребления воды за предыдущие 3 года.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 19,50 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 26.04.2024 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2025-2029 годы».

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	114,1	106,8	106,8	106,8	106,8
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,3	104,0	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	106,0	105,0	105,0	105,0	105,0

В соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения необходимая валовая выручка МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Верхний Чегем Чегемского муниципального района на 2025 год составила 529,46 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 490,42 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 39,04 тыс. руб.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованных тарифов на 2025 год на питьевую воду включены следующие статьи затрат:

Операционные расходы:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

1.1. ГСМ:

предложение организации – 25,79 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Не включены в связи с отсутствием обосновывающих документов.

1.2. материалы и малоценные основные средства:

предложение организации – 228,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 193,39 тыс. руб.

Предложение организации скорректировано в соответствии с необходимыми объемами материалов и рыночными ценами на потребляемые материалы, необходимые для реализации производственной программы. В соответствии с пунктом 19 Методических указаний расходы рассчитаны как сумма затрат по каждому виду сырья и материалов, являющихся производением плановых (расчетных) цен на сырье и материалы, сложившихся на территории Кабардино-Балкарской Республики, и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов,

необходимых организации для выполнения мероприятий утвержденной производственной программы в сфере холодного водоснабжения.

2. Прочие производственные расходы:

предложение организации – 16,20 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

В предложение организации по данной статье выходят: расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта – 12,03 тыс.руб., расходы на осуществление производственного контроля качества воды – 4,17 тыс.руб. Расходы не включены в связи с отсутствием расчетов и обосновывающих документов.

3. Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями:

предложение организации – 13,01 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

В предложение организации по данной статье выходят: услуги связи интернет – 2,77 тыс.руб., юридические услуги – 4,42 тыс.руб., информационные услуги – 2,92 тыс.руб., прочие услуги – 2,90 тыс.руб. Расходы не включены в связи с отсутствием обосновывающих документов.

4. Расходы на оплату труда:

предложение организации – 320,60 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 228,13 тыс. руб.

Расходы по статье «Затраты на оплату труда» в целом по предприятию рассчитаны исходя из численности и средней заработной платы. В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г.

№ 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» рассчитана численность работников на регулируемый период, которая составила 0,67 единиц, предложение организации – 0,79 единиц.

МРОТ с 1 января 2024 года 22400 руб. (статья 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ (ред. от 29.10.2024) «О минимальном размере оплаты труда».

В соответствии с п. 1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» отчисления от заработной платы в регулируемый период составят 30,2 % от фонда оплаты труда.

Расходы на оплату труда в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год.	Предложение Комитета 2024 год.
1	2	3	4	5
1	Производственный персонал			
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	158,95	127,07
1.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	33964,44	27152,40
1.3	Численность	ед.	0,39	0,39
1.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	48,00	38,38
2	Ремонтный персонал			
2.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	94,54	82,88
2.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	34552,63	30294
2.3	Численность	ед.	0,23	0,23
2.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	28,55	25,03
3	Административный персонал			
3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	67,12	18,18
3.2	Средняя заработная плата	руб./мес.	33692,38	30294
3.3	Численность	ед.	0,17	0,05
3.4	Начисления на оплату труда	тыс. руб.	20,27	5,49

5. Неподконтрольные расходы:

Расходы по статье «Налоги»

1. «Плата за пользование водными объектам»:

предложение организации – 41,38 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 33,75 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно 326 руб. за 1 тыс. куб. м водных ресурсов, забранных (изъятых) из водного объекта. Начиная с 2026 года ставка водного налога при заборе (изъятии) водных ресурсов из водных объектов для водоснабжения населения определяется ежегодно путем умножения ставки водного налога для этого вида водопользования, действовавшей в предыдущем году, на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году налогового периода. Таким образом, расходы по статье водный налог составили: для населения 8,34 тыс. руб., для прочих потребителей 25,41 тыс. руб., (с учетом подъема воды 25,58 м3 и налоговой ставки 326,0 руб. на подъем для населения и 2595,0 руб. на подъем 9,79 м3 из подземных источников). Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3.

2. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 8,97 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 5,29 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($529,46 * 1\% = 5,29$ тыс. руб.).

3. Арендная плата: в составе неподконтрольных расходов

предложение организации – 99,50 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

Расходы по данной статье исключены в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Верхний Чегем Чегемского муниципального района, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Выбор метода регулирования тарифов осуществлялся органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. В отношении МУП «Чегемрайводоканал» применен метод индексации.

В результате расчетов предлагается установить на 2025-2029 годы, следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Чегемрайводоканал» для формирования тарифов на питьевую воду с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2025	490,42	1	21,56	X
2026	X	1	21,56	X
2027	X	1	21,56	X
2028	X	1	21,56	X
2029	X	1	21,56	X

Предложение МУП «Чегемрайводоканал» по размеру необходимой валовой выручки на регулируемый период составляет:

2025 год – 850 тыс.руб.;

2026 год – 879,82 тыс.руб.;
 2027 год – 908,28 тыс.руб.;
 2028 год – 937,69 тыс.руб.;
 2029 год – 968,08 тыс.руб.

МУП «Чегемрайводоканал» заявлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения в размере:

с 01.01.2025 по 30.06.2025 16,63 за 1 куб. метр питьевой воды,
 с 01.07.2025 по 31.12.2025 22,50 за 1 куб. метр питьевой воды,
 с 01.01.2026 по 30.06.2026 20,25 за 1 куб. метр питьевой воды,
 с 01.07.2026 по 31.12.2026 20,24 за 1 куб. метр питьевой воды,
 с 01.01.2027 по 30.06.2027 20,24 за 1 куб. метр питьевой воды,
 с 01.07.2027 по 31.12.2027 21,56 за 1 куб. метр питьевой воды,
 с 01.01.2028 по 30.06.2028 21,56 за 1 куб. метр питьевой воды,
 с 01.07.2028 по 31.12.2028 21,60 за 1 куб. метр питьевой воды,
 с 01.01.2029 по 30.06.2029 21,60 за 1 куб. метр питьевой воды,
 с 01.07.2029 по 31.12.2029 22,96 за 1 куб. метр питьевой воды.

Рассчитанная специалистами Комитета прогнозная величина необходимой валовой выручки МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Верхний Чегем Чегемского муниципального района на 2025 года составляет 529,46 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 193,39 тыс. руб. С учетом долгосрочного периода регулирования на период 2025-2029 годы величина необходимой валовой выручки МУП «Чегемрайводоканал» в соответствии с Основами ценообразования составила

на 2025 год – 529,46 тыс. руб.,
 на 2026 год – 547,60 тыс. руб.,
 на 2027 год – 564,86 тыс. руб.,
 на 2028 год – 582,72 тыс. руб.,
 на 2029 год – 601,16 тыс. руб.

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Верхний Чегем Чегемского муниципального района на 2025–2029 годы.

По представленной производственной программе запланированы следующие мероприятия на 2025 год: Замена сетей водоснабжения по ул. Кулиева 200 метров-110 мм Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам в размере 193,39 тыс.руб.

В соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» для МУП «Чегемрайводоканал» в сфере водоснабжения определены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности на 2025-2029 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. измерен ия	Факт 2023	Плановые показатели				
				2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Показатели качества питьевой воды							
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную	%	16,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды							
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения							
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,328	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели эффективности использования ресурсов							
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	23,65	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки, транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВтч/куб. м.	X	X	X	X	X	X

* показатель рассчитан исходя из всего объема электропотребления предприятия без разделения по технологическим этапам (добыча, транспортировка питьевой воды) ввиду отсутствия соответствующего отдельного учета электрической энергии.

Корректировка необходимой валовой выручки в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал» за предыдущий период регулирования.

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 386,70 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 256/3;

- индекс потребительских цен за 2023 год – 105,9% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года), разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 г. № 265/3

- индекс изменения количества активов 0 %.

$OP_{2023} = 386,70 * 0,99 * 1,059 = 405,41$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 405,41 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 31,22 тыс. руб. В том числе: водный налог – 25,27 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 4,31 тыс. руб., аренда имущества – 1,64 тыс.руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 39,57 тыс. руб. В том числе: водный налог – 31,28 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 8,29 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HVBV_{i-2}^k = HVBV_{i-2}^{\phi} - TBV_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

$НВВ_{i-2}^{\phi}$ - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

$ТВ_{i-2}^{\phi}$ - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$НВВ_{i-2}^{\phi} = ОР_{i-2}^{\phi} + НР_{i-2}^{\phi} + РЭ_{i-2}^{\phi} + А_{i-2}^{\phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го\phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta НВВ_{i-2}^c + \Delta НВВ_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

$ОР_{i-2}^{\phi}$ - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_{i-2}^{\phi}$ - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$РЭ_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

$А_{i-2}^{\phi}$ - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 405,41 + 39,57 + 0,00 + 0,00 = 444,985 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = 26,95 * 16,22 = 437,135 \text{ тыс.руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^K = 444,985 - 437,135 = 7,85 \text{ тыс. руб.}$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал»

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 году в размере 137,3 тыс. руб., согласно отчету о выполнении производственной программы – 0,00 тыс. руб., остаток средств к исключению за предыдущий период составил –137,3 тыс. руб.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2021-2024 годы в размере 434,6 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являлись средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам. Согласно представленным отчетам о выполнении производственной программы организацией выполнено мероприятий на сумму 187,66 тыс. руб. (43,18%)

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 12 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам. Из 12 исследованных проб по микробиологическим показателям 2 пробы не соответствуют гигиеническим нормативам. Из распределительной сети из 12 исследованных проб по санитарно-химическим показателям 5 проб не соответствует гигиеническим нормативам; из 12 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам 3 пробы не соответствуют установленным требованиям.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 20 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть 3 пробы не соответствуют установленным требованиям.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой

организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,33$.

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) =$$

$$= 0,03 \times 437,01 \times 1,08 \times 1,058 = 14,98 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Чегемрайводоканал»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-254,07
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	7,85
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-246,94
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-14,98
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил – 254,07 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования 7,85 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы – 14,98 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения –246,94 тыс.руб.

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил 7,85 тыс. руб.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» 254,07 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (187,30 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

В соответствии с изменениями в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по

розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От предприятия 5 ноября 2024 года (Вх.№37-3883) поступило заявление и соответствующие расчеты с предложением о применении налоговой ставки НДС 5%.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период по годам составил:

на 2025 год – 462,69 тыс. руб.,
на 2026 год – 547,60 тыс. руб.,
на 2027 год – 564,86 тыс. руб.,
на 2028 год – 582,72 тыс. руб.,
на 2029 год – 601,16 тыс. руб.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025-2029 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Чегемрайводоканал» в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения			
Период	Для всех категорий потребителей (за исключением), без НДС	Для населения (с учетом НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	15,83	16,62	99,94
с 01.07.2025 по 31.12.2025	17,52	18,40	110,68
с 01.01.2026 по 30.06.2026	17,52	18,40	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	21,95	23,05	125,29
с 01.01.2027 по 30.06.2027	20,36	21,38	92,76
с 01.07.2027 по 31.12.2027	20,36	21,38	100,00
с 01.01.2028 по 30.06.2028	20,36	21,38	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028	21,65	22,73	106,34
с 01.01.2029 по 30.06.2029	21,65	22,73	100,00
с 01.07.2029 по 31.12.2029	21,68	22,76	100,14

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в с.п. Верхний Чегем на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Комитета

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа об утверждении производственной программы, долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Верхний Чегем Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Верхний Чегем Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Верхний Чегем Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

4. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Чегемрайводоканал» на территории с.п. Верхний Чегем Чегемского муниципального района на 2025-2029 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 79. Рассмотрение проекта приказа об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения, эксплуатируемой муниципальным унитарным предприятием «Чегемский районный водоканал» на 2025 год.

Докладчик: Кумышева М.Р. – консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

На основании обращения МУП «Чегемрайводоканал» от 22 апреля 2024 г. № 37-1416 приказом Комитета открыто дело об установлении ставок тарифов за подключение к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения на 2025 год. Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Организация представила 18 заявок на подключение к сетям водоснабжения и водоотведения. В сфере водоснабжения 15 заявок на подключение к централизованной системе водоснабжения: 11 заявок диаметром 40 мм и ниже, 1 заявка диаметром от 40мм до 70мм, 3 заявки от 70мм до 100 мм. В сфере водоотведения 3 заявки на подключение к централизованной системе водоотведения диаметром от 100 мм до 150 мм.

К заявлению об установлении тарифов на подключение к централизованным системам водоснабжения и водоотведения не приложен полный пакет документов. В адрес регулируемой организации направлен запрос исх. № 37-05-13-1765 от 6 мая 2024 года о необходимости предоставления материалов (договор о передачи имущества, реестр договоров о подключениях, информация о фактических подключениях). Ответ на запрос поступил в Комитет 7 мая 2024 г. № 37-1663.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, эксплуатируемым МУП «Чегемский районный водоканал» осуществлялся с учетом соблюдения требований Федерального закона от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа ФСТ России от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанных Минэкономразвития России.

В соответствии с требованиями действующего законодательства предусмотрено установление следующих ставок тарифов:

- ставки тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и водоотведения (тыс. руб./км).

- ставки тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной или канализационной сети (тыс. руб./куб. м в сут.).

Плата за подключение (технологическое присоединение) рассчитывается организацией, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведения, исходя из установленных тарифов на подключение (технологическое присоединение) с учетом величины подключаемой

нагрузки и расстояния от точки подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя до точки подключения (технологического присоединения) водопроводных и (или) канализационных сетей к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

МУП «Чегемский районный водоканал» представлена заявка на утверждение ставок тарифа за подключаемую нагрузку, а также ставок тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения.

Расчет ставок тарифов на подключение к централизованным системам водоснабжения и водоотведения осуществлен для применения организацией при наличии технической возможности (мощности, пропускной способности) подключения.

Экспертами рассмотрены предложения МУП «Чегемский районный водоканал» в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов методическая правомерность и арифметическая точность выполненных расчетов.

Проведена оценка достоверности представленных данных на предмет соответствия требованиям, предъявляемым к документам, представляемым в регулирующий орган (наличие подписи, печати и т.д.). Ответственность за достоверность исходных данных в документах, оформленных надлежащим образом, несет ответственность регулируемая организация. Эксперты несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность расчетов, выполненных на основании представленных исходных данных.

МУП «Чегемский районный водоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией передано имущество в хозяйственное ведение МУП «Чегемский районный водоканал» постановлением от 01.12.2020 № 1476-п.

1. Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения.

1.1. Расчет ставок тарифа за подключаемую нагрузку к централизованной системе водоснабжения.

В расчеты затрат на подключение водопроводного ввода к централизованной системе водоснабжения включены:

расходы, связанные с осуществлением необходимых мероприятий по подключению;
трудозатраты экономиста.

В расчеты, представленные предприятием, внесены следующие корректировки:

в связи с отсутствием обосновывающих документов, учтены расходы на врезку трубопроводов в действующие сети водоснабжения с учетом необходимых материалов в соответствии с рыночными ценами;

расчет стоимости часовой оплаты труда экономиста согласно производственного календаря на 2024 год для пятидневной рабочей недели.

Расчет затрат на подключение объектов к централизованной системе водоснабжения:

№ п/п	Системы холодного водоснабжения	Трудозатраты экономиста, руб.	Затраты на врезку, руб.	Итого, руб.	Мощность*, куб. м в сутки	Ставки тарифа за подключаемую нагрузку, тыс. руб./куб. м в сутки
1.	диаметром 40 мм и менее	8524,23	251512,14	260036,37	606,45	0,4147
2	диаметром от 40мм до 70мм	774,93	29127,47	29902,40	399,01	0,0730
3	диаметром от 70мм до 100мм	2324,79	97362,40	99687,19	864,89	0,1126

*Примечание: Указанные в данной таблице величины подключаемых нагрузок водопроводной сети определены на уровне пропускной способности подключаемой сети соответствующего диаметра, приведены исключительно в целях расчета размера платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и не являются критериями отнесения заявителя к категории, для которой в соответствии с пунктом 85 Основ ценообразования, размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.

Сопоставление ставок тарифа на подключаемую нагрузку к системам холодного водоснабжения, предлагаемых организацией к утверждению на 2025 год, а также предлагаемых экспертами Комитета к утверждению на 2025 год:

№ п/п	Системы холодного водоснабжения	Ставки тарифа за подключаемую нагрузку, тыс. руб./куб. м в сутки	
		Предложение организации на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год
1.1.	диаметром 40 мм и менее	0,7066	0,4147
1.2.	диаметром от 40мм до 70мм	0,1179	0,0730
1.3.	диаметром от 70мм до 100мм	0,1085	0,1126

1.2. Расчет ставок тарифа за протяженность водопроводной сети

При расчете размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) расходы на строительство водопроводных сетей, иных объектов централизованных сетей водоснабжения должны учитываться в размере, не превышающем величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, а в случае, если такие нормативы не установлены, - в размере, определенном органом регулирования тарифов, с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости работ.

Предложение организации в части стоимости строительно-монтажных работ по подключению к централизованным системам холодного водоснабжения не принято, в связи с отсутствием обосновывающих материалов к расчетам на 2025 год.

Для определения стоимости строительно-монтажных работ по подключению к централизованным системам водоснабжения расчет произведен с использованием базы сметных нормативов ФЕР-2001 (Федеральные единичные расценки) с применением индексов изменения стоимости по элементам прямых затрат по объектам строительства (внешние инженерные сети водопровода), разработанных Минстроем России к сметно-нормативной базе 2001 года для Кабардино-Балкарской Республики на 3 квартал 2024 года (письмо от 21 октября 2024 г. № 61615-ИФ/09).

Учтены расходы на необходимые материалы для подключения трубопроводов к сетям водоснабжения с учетом действующих цен на территории Кабардино-Балкарской Республики.

Расчет затрат на подключение объектов к централизованной системе водоснабжения:

№ п/п	Системы холодного водоснабжения	Протяженность вновь создаваемых сетей, км	Расходы, относимые на ставку за протяженность, тыс. руб.	Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети, тыс. руб./км
1.	диаметром от 70мм до 100мм	0,600	1043,044	1738,41

Сопоставление ставок тарифа за протяженность водопроводной сети, предлагаемых организацией к утверждению на 2025 год, а также предлагаемых экспертами Комитета к утверждению на 2025 год:

№ п/п	Системы холодного водоснабжения	Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети, тыс. руб./км	
		Предложение организации на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год

1.1.	диаметром 40 мм и менее	1112,56	-
1.2.	диаметром от 40мм до 70мм	1549,5	-
1.3.	диаметром от 70мм до 100мм	1825,36	1738,41

Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети по диаметрам 40 мм и менее и диаметром от 40 мм до 70 мм. не установлены, в связи с тем что организацией не представлены расчеты и обосновывающие материалы по данным диаметрам. Рассчитанные специалистами Комитета расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Чегемский районный водоканал» на 2025 год составляют 1336,46 тыс. руб., в том числе расходы, относимые на ставку за протяженность 1043,04 тыс. руб. и расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку 11,62 тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Предложе ние Комитета 2024	Предлож ение организа ции 2025	Предлож ение Комитета 2025
1	2	3	4	5	6
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	351,0461	34,81	1336,46
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	351,05	34,81	1336,46
1.1.1	расходы на проектирование	тыс. руб.	0	7,5	0
1.1.2	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	185,358	19,52	1180,50
1.1.3	расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)	тыс. руб.	0	0,018	0
1.1.4	расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	0	6,71	0
1.1.5	оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	84,057	1,07	144,34
1.1.6	прочие расходы	тыс. руб.	0	0	
1.2	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	0	0	
1.2.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	0	0	
1.3	Налог на прибыль	%	0	0	
2	Структура расходов		0		
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	317,64		1043,044
2.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	317,64	1112,56	0
2.1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.	0	1549,5	0

2.1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб.	0,00	1825,36	1043,044
2.1.4	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб.	0		
2.1.5	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб.	0		
2.1.6	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб.	0		
2.1.7	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более	тыс. руб.	0		
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	33,40	0,0481	11,623
2.3	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.	0	0	
3	Протяженность сетей	км	0,307		
3.1	Протяженность вновь создаваемых	км	0,307		
3.1.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	0,307	1	
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	0	1	
3.1.3	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	0	1	0,6
3.1.4	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	0	1	
3.1.5	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	0		
3.1.6	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км	0		
3.1.7	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км	0		
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	588,07	1	
5	Предлагаемые тарифы на подключение				
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	1 034,67		1738,41
5.2	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей				
5.2.1	для сетей диаметром 40 мм и менее	-	1034,67	1112,56	

5.2.2	для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,00	1549,5	
5.2.3	для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,00	1825,36	1738,41
5.2.4	коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,00		
5.2.5	коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0		
5.2.6	коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0		
5.2.7	коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более	-	0		
5.3	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./ куб. м	0,0000	10,7300	
	диаметром 40 мм и менее		0,0568		0,4147
	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,0000		0,0730
	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,0000		0,1126

В соответствии с изменениями в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От МУП «Чегерайводоканал» 5 ноября 2024 года поступило заявление и соответствующие расчеты с предложением о применении налоговой ставки НДС 5%.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении ставок тарифов на подключение

(технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения, эксплуатируемой муниципальным унитарным предприятием «Чегемский районный водоканал» на 2025 год в следующих размерах:

№ п/п	Наименование ставки	Ед. изм.	Размер ставки, без НДС	Размер ставки с учетом НДС, (5%)
1.	Ставки тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети			
1.1.	диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./куб. м в сутки	0,4147	0,4354
1.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм	тыс. руб./куб. м в сутки	0,0730	0,0766
1.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./куб. м в сутки	0,1126	0,1182
2.	Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети			
2.1.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км	1738,41	1825,33

Выступили: Макушев А.А.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказа об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения, эксплуатируемой МУП «Чегемский районный водоканал» городского поселения Чегем на 2025 год;

2. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения, эксплуатируемой МУП «Чегемский районный водоканал» городского поселения Чегем на 2025 год.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Рассмотрение проекта приказа об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения, эксплуатируемой муниципальным унитарным предприятием «Чегемский районный водоканал» городского поселения Чегем на 2025 год.

Докладчик: Кумышева М.Р. - консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Организация представила 18 заявок на подключение к сетям водоснабжения и водоотведения. В сфере водоснабжения 15 заявок на подключение к централизованной системе водоснабжения: 11 заявок диаметром 40 мм и ниже, 1 заявка диаметром от 40мм до 70мм, 3 заявки от 70мм до 100 мм. В сфере водоотведения 3 заявки на подключение к централизованной системе водоотведения диаметром от 100 мм до 150 мм.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, эксплуатируемым МУП «Чегемский районный водоканал» осуществлялся с учетом соблюдения требований Федерального закона от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа ФСТ России от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанных Минэкономразвития России.

В соответствии с требованиями действующего законодательства предусмотрено установление следующих ставок тарифов:

- ставки тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и водоотведения (тыс. руб./км).

- ставки тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной или канализационной сети (тыс. руб./куб. м в сут.).

Плата за подключение (технологическое присоединение) рассчитывается организацией, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведения, исходя из установленных тарифов на подключение (технологическое присоединение) с учетом величины подключаемой нагрузки и расстояния от точки подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя до точки подключения (технологического присоединения) водопроводных и (или) канализационных сетей к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

МУП «Чегемский районный водоканал» представлена заявка на утверждение ставок тарифа за подключаемую нагрузку, а также ставок тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения.

Расчет ставок тарифов на подключение к централизованным системам водоснабжения и водоотведения осуществлен для применения организацией при наличии технической возможности (мощности, пропускной способности) подключения.

Экспертами рассмотрены предложения МУП «Чегемский районный водоканал» в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов методическая правомерность и арифметическая точность выполненных расчетов.

Проведена оценка достоверности представленных данных на предмет соответствия требованиям, предъявляемым к документам, представляемым в регулирующий орган (наличие подписи, печати и т.д.). Ответственность за достоверность исходных данных в документах, оформленных надлежащим образом, несет ответственность регулируемая организация. Эксперты несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность расчетов, выполненных на основании представленных исходных данных.

МУП «Чегемрайводоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Местной администрацией передано имущество в хозяйственное ведение МУП «Чегемрайводоканал» постановлением от 01.12.2020 № 1476-п.

1. Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения.

1.1. Расчет ставок тарифа за подключаемую нагрузку к централизованной системе водоотведения.

В расчеты затрат на подключение канализационных трубопроводов к централизованной системе водоотведения включены:

- расходы, связанные с осуществлением необходимых мероприятий по подключению;
- трудозатраты экономиста;

В расчеты, представленные предприятием, внесены следующие корректировки:

- расчет стоимости часовой оплаты труда экономиста согласно производственного календаря на 2025 год для пятидневной рабочей недели.

Расчет затрат на подключение объектов к централизованной системе водоотведения:

№ п/п	Системы холодного водоотведения	Трудозатраты экономиста, руб.	Затраты на врезку, руб.	Итого, руб.	Мощность, куб. м в сутки	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку, тыс. руб./куб. м в сутки
1.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	2324,79	64902,40	67227,19	845,77	0,0767

*Примечание: Указанная в данной таблице величина подключаемой нагрузки канализационной сети определена на уровне пропускной способности подключаемой сети соответствующего диаметра, приведена исключительно в целях расчета размера платы за подключение к централизованной системе водоотведения и не является критерием отнесения заявителя к категории, для которой в соответствии с пунктом 85 Основ ценообразования, размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.

Сопоставление ставок тарифа на подключаемую нагрузку к системам водоотведения, предлагаемых организацией к утверждению на 2025 год, а также предлагаемых экспертами Комитета к утверждению на 2025 год:

№ п/п	Системы водоотведения	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку, тыс. руб./куб. м в сутки	
		Предложение организации на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год
1.1.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	0,1336	0,07667

1.2. Расчет ставок тарифа за протяженность канализационной сети

При расчете размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) расходы на строительство канализационных сетей, иных объектов централизованных сетей водоотведения должны учитываться в размере, не превышающем величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, а в случае, если такие нормативы не установлены, - в размере, определенном органом регулирования тарифов, с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости работ.

Предложение организации в части стоимости строительно-монтажных работ по подключению к централизованным системам холодного водоснабжения не принято, в связи с отсутствием обосновывающих материалов к расчетам на 2025 год.

Для определения стоимости строительно-монтажных работ по подключению к централизованным системам водоснабжения расчет произведен с использованием базы сметных нормативов ФЕР-2001 (Федеральные единичные расценки) с применением индексов изменения стоимости по элементам прямых затрат по объектам строительства (внешние инженерные сети водопровода), разработанных Минстроем России к сметно-нормативной базе 2001 года для Кабардино-Балкарской Республики на 3 квартал 2024 года (письмо от 21 октября 2024 г. № 61615-ИФ/09).

Учтены расходы на необходимые материалы для подключения трубопроводов к сетям водоснабжения с учетом действующих цен на территории Кабардино-Балкарской Республики.

Расчет затрат на подключение объектов к централизованной системе водоотведения:

№ п/п	Системы холодного водоснабжения	Протяженность вновь создаваемых сетей, км	Расходы, относимые на ставку за протяженность, тыс. руб.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети, тыс. руб./км

1.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	1,000	1473,360	1473,36

Сопоставление ставок тарифа за протяженность канализационной сети, предлагаемых организацией к утверждению на 2025 год, а также предлагаемых экспертами Комитета к утверждению на 2025 год:

№ п/п	Системы Водоотведения	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети, тыс. руб./км	
		Предложение организации на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год
1.1.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	1985,46	1473,36

Рассчитанные специалистами Комитета расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к централизованной системе водоотведения МУП «Чегемский районный водоканал» на 2025 год составляют 1540,59 тыс. руб., в том числе расходы, относимые на ставку за протяженность 1473,36 тыс. руб. и расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку 2,33 тыс. руб.

Расчет затрат на подключение объектов к централизованной системе водоотведения

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Предложение Комитета 2024	Предложение организации 2025	Предложение Комитета 2025
1	2	3	4	5	6
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	1529,817448	34,818	1540,587191
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	1529,817448	34,818	1540,587191
1.1.1	расходы на проектирование	тыс. руб.	0	7,5	
1.1.2	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	1299,824154	19,52	1422,50473
1.1.3	расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)	тыс. руб.	0	0,018	
1.1.4	расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	0	6,71	
1.1.5	оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	210,269771	1,07	115,7576711
1.1.6	прочие расходы	тыс. руб.	0	0	
1.2	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	0	0	
1.2.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	0	0	
1.3	Налог на прибыль	%	0	0	

2	Структура расходов				
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	1510,093925		1 473,36
2.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	0,00		
2.1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.	0	0	
2.1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб.	0,00	0	
2.1.4	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб.	0	1985,46	1 473,36
2.1.5	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб.	1510,093925		
2.1.6	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб.	0	0	
2.1.7	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более	тыс. руб.	0	0	
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	19,72352298	0,002519	2,32479
2.3	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.	0	0	
3	Протяженность сетей	км	0,677	0	
3.1	Протяженность вновь создаваемых	км	0,677		
3.1.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	0	0	
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	0	0	
3.1.3	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	0	0	
3.1.4	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	0	1	1
3.1.5	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	0,677		
3.1.6	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км	0		

3.1.7	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км	0		
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	2877	1	
5	Предлагаемые тарифы на подключение		0		
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	2 230,57		
5.2	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей		0		
5.2.1	для сетей диаметром 40 мм и менее	-	0		
5.2.2	для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0		
5.2.3	для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0		
5.2.4	коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0	1985,46	1473,36
5.2.5	для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	2 230,57	0	
5.2.6	коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0	0	
5.2.7	коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более	-	0	0	
5.3	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./ куб. м		2,5190	0,0767
5.3.1	диаметром от 100 мм до 150 мм		0,0069		0,0767

В соответствии с изменениями в Налоговый кодекс Российской Федерации, внесенными Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ, согласно которым организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость.

Организации и индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, сохраняют право по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, если у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 настоящего Кодекса, не превысила в совокупности 60 миллионов рублей. Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 на 2025 год регулируемые тарифы рассчитываются и устанавливаются органами регулирования по заявлениям регулируемых организаций, применяющих УСН и признанных плательщиками НДС, при наличии соответствующих расчетов, выполненных с учетом выбранной налоговой ставки НДС, и необходимых обосновывающих материалов, в том числе документов, подтверждающих ожидаемый размер доходов за 2024 год. При этом, установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования тарифов с учетом соблюдения нормы о непревышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной

пунктом 9 Основ ценообразования № 406, а также ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги.

В тарифном решении по категории (группе) потребителей «Население» тарифы должны быть указаны с учетом НДС в связи с тем, что регулируемая организация, являясь плательщиком НДС, в соответствии с пунктом 6 статьи 168 НК РФ при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) обязана включать соответствующую сумму налога в указанные цены (тарифы).

От МУП «Чегерайводоканал» 5 ноября 2024 года поступило заявление и соответствующие расчеты с предложением о применении налоговой ставки НДС 5%.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении ставок тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения, эксплуатируемой муниципальным унитарным предприятием Чегемский районный водоканал» на 2025 год в следующих размерах:

№ п/п	Наименование ставки	Ед. изм.	Размер ставки, без НДС	Размер ставки с учетом НДС, (5%)
1.	Ставки тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети			
1.1.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./куб. м в сутки	0,0767	0,0805
2.	Ставки тарифа за протяженность канализационной сети			
2.1.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км	1473,36	1547,03

Выступили: Макуашев А.А., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказа об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения, эксплуатируемой МУП «Чегемский районный водоканал» городского поселения Чегем на 2025 год;

2. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения, эксплуатируемой МУП «Чегемский районный водоканал» городского поселения Чегем на 2025 год.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 80. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Гюльчю-суу» на территории сельского поселения Верхняя Балкария Черекского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Гюльчю-суу» о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) в установленном порядке не поступило. В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от 16.05.202 № 78) о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Гюльчю-суу» на территории сельского поселения Верхняя Балкария Черекского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 27.03.2024 (вх. № 37-1040).

МУП «Гюльчю-суу» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

Местной администрацией сельского поселения Верхняя Балкария Черекского муниципального района КБР имущественный комплекс водоснабжения передан в хозяйственное ведение МУП «Гюльчю-суу» распоряжением № 7 от 13.04.2004 года по акту приема-передачи от 18.04.2004 года первоначальной стоимостью 9930581,66 руб.

В соответствии с договором водопользования № 07-07.02.00.006-Р-ДЗИО-С-2022-19415/00 от 29.11.2022 года Министерство природных ресурсов и экологии КБР передает, а МУП «Гюльчю-суу» принимает в пользование родник «Кюнлюм» для оказания услуг водоснабжения на территории сельского поселения Верхняя Балкария Черекского муниципального района. Срок аренды – до 31 декабря 2025 г., арендная плата в соответствии с договором составляет:

- 2022 г. для населения 205 рублей за тыс. м3;
 - для прочих нужд 1371 рублей за тыс. м3;
- 2023 г. для населения 226 рублей за тыс. м3;
 - для прочих нужд 1507 рублей за тыс. м3;
- 2024 г. для населения 283 рубля за тыс. м3;
 - для прочих нужд 1895 рублей за тыс. м3;
- 2025 г. для населения 326 рублей за тыс. м3;
 - для прочих нужд 2176 рублей за тыс. м3.

Долгосрочные тарифы на питьевую воду на предыдущий долгосрочный период регулирования для МУП «Гюльчю-суу» на территории сельского поселения Верхняя Балкария Черекского муниципального района на 2024-2024 годы установлены приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 19 декабря 2023 г. № 239/1 с календарной разбивкой:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	8,07	99,97
с 01.07.2024 по 31.12.2024	8,55	105,95
с 01.01.2025 по 30.06.2025	8,55	105,95
с 01.07.2025 по 31.12.2025	8,91	104,21
с 01.01.2026 по 30.06.2026	8,91	104,21
с 01.07.2026 по 31.12.2026	9,26	103,93
с 01.01.2027 по 30.06.2027	9,26	103,93
с 01.07.2027 по 31.12.2027	9,67	104,43
с 01.01.2028 по 30.06.2028	9,67	104,43
С 01.07.2028 по 31.12.2028	10,07	104,14

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении для МУП «Гюльчю-суу» на территории сельского поселения Верхняя Балкария тарифов на питьевую воду для потребителей на 2024-2028 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом от 19 декабря 2023 г. № 239/3:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	Оказание услуг по водоснабжению	2024	1785,78	1	12,12	X
		2025	X	1	12,12	X
		2026	X	1	12,12	X
		2027	X	1	12,12	X
		2028	X	1	12,12	X

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МУП «Гюльчю-суу» на 2024-2028 годы утверждена приказом от 19 декабря 2023 г. № 239/2.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен					
Индекс цен на электрическую энергию					
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	110,1	106,0	118,8-НН 114,05-СН2	106,8	106,8

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	237,762	237,24	-	237,665
Населению	Тыс. куб. м.	179,75	180,0	-	180,0
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	27,625	33,44	-	30,052
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	30,387	23,8	-	27,606
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	0,0	32,719 (12,12)	-	32,776 (12,12)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	237,762	269,96	-	270,431

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями.

Согласно данным статистики на 01.01.2023 года на территории сельского поселения Верхняя Балкария проживает 5072 человек.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 12,12 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 27.04.2023 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2024-2028 годы».

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i -й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год не представлено.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024 - 2028 годы необходимая валовая выручка на 2025 год составила 2071,40 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1842,18 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 229,22 тыс. руб.;

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1. Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 1785,78 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 239/З;

- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/З;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{CK} = 1785,78 * 0,99 * 1,058 = 1870,47$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 28,298 тыс. руб. (1870,47-1785,78).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 0,0 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 230,55 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м³ для населения и 2176,0 руб. на подъем 1000 м³ из поверхностных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 468 руб. за 1000 м³. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 (468*4,65=2176);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,0 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 21,01 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы (2080 * 1 % = 21,01 тыс. руб.).

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 230,55 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило – 1,33 тыс. руб. (230,55-229,22).

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов за 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов при установлении тарифов на период 2019 - 2023 гг. 1449,01 тыс. руб., утвержден приказом министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики (далее – Орган регулирования) от 19 декабря 2018 года № 81/2;

- фактический индекс потребительских цен за 2020 год – 103,4%, 2021 год - 106,7%, за 2022 год -113,8%, за 2023 год – 105,9 % (согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Органа регулирования от 19 декабря 2018 года № 81/2;

- индекс изменения количества активов 0,0.

$OP_{2023} = 1449,01 * 0,99 * 1,034 * 0,99 * 1,067 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,059 = 1850,7$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 1850,7 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 154,07 тыс. руб. Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 19,0 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида

продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\Phi} = OP_{i-2}^{\Phi} + HP_{i-2}^{\Phi} + P\Xi_{i-2}^{\Phi} + A_{i-2}^{\Phi} + PR_{i-2} + PR_{i-2}^{го\Phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{Φ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{Φ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$P\Xi_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{Φ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

PR_{i-2} - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$PR_{i-2}^{го\Phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

BK_{i-2}^{Φ} - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

DK_{i-2}^{Φ} - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, ΔHBB_{i-2}^c , ΔHBB_{i-4}^k - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$HBB_{2023}^{\Phi} = 1850,7 + 19 - 350,81 = 1518,89 \text{ тыс. руб.}$$

$$TB_{2023}^{\Phi} = V_{23} * T_{23} = 8,07 * 205,29 = 1656,72 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta HBB_{2023}^k = 1518,89 - 1656,72 = -137,83 \text{ тыс. руб.} \quad -$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Гюльчю суу»

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 год в размере 155,70 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам. Отчет о выполнении производственной программы не представлен.

За первый долгосрочный период 2019-2023 годов организацией на выполнение мероприятий утверждена сумма 398,91 тыс. руб., по факту организации долгосрочный период регулирования сумма выполнения составила 539,88 тыс. руб. или 135,34 % от плана.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы за 2023 год составила – 35,25 тыс. руб. общая сумма корректировки (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы) составила - тыс.руб..

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, а также по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 24 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть 4 пробы не соответствуют установленным требованиям.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на *i*-год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства

строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор,i-2}$ - максимальный процент корректировки i-го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,33$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 56,81$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Гюльчю суу»»

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-500,34
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-137,83
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-305,7 (-155,7 -150))
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-56,81
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил —500,34 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -137,83 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы —305,7 тыс.руб. (с учетом исключенных в

прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы), выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 56,81 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 0,0 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (305,7 тыс. руб.), 56,81 и 137,83 планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период на 2025 год составил – 2101,01 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год в сфере холодного водоснабжения МУП «Гюльчю-суу» на территории сельского поселения Верхняя Балкария Черекского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	8,55	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	9,13	106,78

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Гюльчю-суу» на территории сельского поселения Верхняя Балкария Черекского муниципального района

2. Внести изменения в производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Гюльчю-суу» на территории сельского поселения Верхняя Балкария Черекского муниципального района на 2024-2028 годы.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Гюльчю-суу» на территории сельского поселения Верхняя Балкария Черекского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 81. Рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на питьевую воду для муниципального унитарного предприятия «Ручей» на территории сельского поселения Жемтала Черекского муниципального района на 2024-2028 годы.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Ручей» о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) в установленном порядке не поступило. В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 17 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от 17.05.2024 № 112) о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Ручей» на территории сельского поселения Жемтала Черекского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере не поступила в Комитет.

МУП «Ручей» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

Местной администрацией сельского поселения Жемтала Черекского муниципального района КБР имущественный комплекс водоснабжения передан в хозяйственное ведение МУП «Ручей» по акту приема-передачи от 01.07.2006 года балансовой стоимостью 500000,00 руб.

Долгосрочные тарифы на питьевую воду на предыдущий долгосрочный период регулирования для МУП «Ручей» на территории сельского поселения Жемтала Черекского муниципального района на 2024-2028 годы установлены приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 19 декабря 2023 г. № 239/1 с календарной разбивкой

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	9,08	99,98
с 01.07.2024 по 31.12.2024	9,55	105,18
с 01.01.2025 по 30.06.2025	9,55	105,18
с 01.07.2025 по 31.12.2025	9,91	103,77
с 01.01.2026 по 30.06.2026	9,91	103,77
с 01.07.2026 по 31.12.2026	10,30	103,94
с 01.01.2027 по 30.06.2027	10,30	103,94
с 01.07.2027 по 31.12.2027	10,69	103,79
с 01.01.2028 по 30.06.2028	10,69	103,79
с 01.07.2028 по 31.12.2028	11,13	104,12

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении для МУП «Ручей» на территории сельского поселения Жемтала тарифов на питьевую воду для потребителей на 2024 – 2028 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 19 декабря 2023 г. № 239/3 с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
1		2024	1388,94	1	14,89	0,0534
		2025	X	1	14,89	0,0534

	Оказание услуг по водоснабжению	2026	X	1	14,89	0,0534
		2027	X	1	14,89	0,0534
		2028	X	1	14,89	0,0534

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МУП «Ручей» на 2024 - 2028 годы утверждена приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 19 декабря 2023 г. № 239/2.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала. При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	-	170,486	-	170,486
Населению	Тыс. куб. м.	-	150,516	-	150,516
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	-	16,83	-	16,83
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	-	3,14	-	3,14
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	-	29,827(14,89)	-	29,827(14,89)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	-	200,313	-	200,313

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями.

Согласно данным статистики на 01.01.2023 года на территории сельского поселения Жемтала проживает 3097 человек.

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен					
Индекс цен на электрическую энергию					
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	110,1	106,0	118,8-НН 114,05-СН2	106,8	106,8

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 14,89% от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 27.04.2023 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2024-2028 годы».

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i -й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год не представлено.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024 - 2028 годы необходимая валовая выручка на 2025 год составила 1659,23 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1432,81 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 125,14 тыс. руб.;

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * P_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1. Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 1388,94 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 239/3;

- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{CK} = 1388,94 * 0,99 * 1,058 = 1454,81$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 28,59 тыс. руб. (1454,81-1432,81).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 0,0 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 108,71 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м³ для населения и 2176,0 руб. на подъем 1000 м³ из поверхностных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 468 руб. за 1000 м³. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 (468*4,65=2176);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,0 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 16,88 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы.

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов за 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 1223,66 тыс. руб., утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 19 декабря 2018 года № 81/2;

- фактический индекс потребительских цен за 2020 год – 103,4%, 2021 год - 106,7%, за 2022 год -113,8%, за 2023 год – 105,9 % (согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Органа регулирования от 19 декабря 2018 года № 81/2;

- индекс изменения количества активов 0,0.

$ОР_{2023} = 1223,66 * 0,99 * 1,034 * 0,99 * 1,067 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,059 = 1562,88$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 1562,88 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 92,55 тыс. руб. Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 0 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,043 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Органа регулирования от 19 декабря 2018 года № 78/2;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 8,4927 руб./кВт.ч.;

- подъем питьевой воды за 2023 год – 180,48 тыс. куб.м.;

$РТ_{2023}^{факт} = 0,043 * 8,4927 * 180,48$ тыс. руб.

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 66,26 тыс. руб.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год

определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\text{к}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}} - \text{ТВ}_{i-2}^{\text{ф}} \quad (3)$$

где:

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$ - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

$\text{ТВ}_{i-2}^{\text{ф}}$ - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}} = \text{ОР}_{i-2}^{\text{ф}} + \text{НР}_{i-2}^{\text{ф}} + \text{РЭ}_{i-2}^{\text{ф}} + \text{А}_{i-2}^{\text{ф}} + \text{ПР}_{i-2} + \text{ПР}_{i-2}^{\text{го ф}} + \Delta \text{И}_{i-4} - \Delta \text{ЦП}_{i-4} + \Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\text{с}} + \Delta \text{НВВ}_{i-4}^{\text{к}} \quad (38)$$

где:

$\text{ОР}_{i-2}^{\text{ф}}$ - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

$\text{НР}_{i-2}^{\text{ф}}$ - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{Φ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го \Phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 1562,88 + 66,27 - 248,62 = 1380,52 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = V_{23} * T_{23} = 9,08 * 162,43 = 1474,86 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 1380,52 - 1474,86 = - 94,34 \text{ тыс. руб.} \quad -$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Ручей»

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 год в размере 224,01 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам. Отчет о выполнении производственной программы не представлен.

За первый долгосрочный период 2019-2023 годов организацией на выполнение мероприятий утверждена сумма 398,91 тыс. руб., по факту организации долгосрочный период регулирования сумма выполнения составила 539,88 тыс. руб. или 135,34 % от плана.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы за 2023 год составила – 35,25 тыс. руб. общая сумма корректировки (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы) составила - тыс.руб..

**Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической
эффективности объектов централизованных систем холодного
водоснабжения за 2023 год.**

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, а также по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 32 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть 7 пробы не соответствуют установленным требованиям. Из 28 проб в распределительной сети 4 пробы не соответствуют.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times \text{НВВ}_{i-2} \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \times (1 + \text{ИПЦ}_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической

эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,33$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 49,69$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Ручей»»

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-747,83
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-94,34
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-604,1 (-380 -224,01)
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-49,39
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил —747,83 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -94,34 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы —604,10 тыс.руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы), выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 49,39 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 0,0 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению 49,39 и 94,34 планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период на 2025 год составил – 1688,23 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год в сфере холодного водоснабжения МУП «Гюльчю-суу» на территории сельского поселения Верхняя Балкария Черекского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	9,55	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	10,25	107,33

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Ручей» на территории сельского поселения Жемтала Черекского муниципального района
2. Внести изменения в производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Ручей» на территории сельского поселения Жемтала Черекского муниципального района на 2024-2028 годы.
3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Гюльчю-суу» на территории сельского поселения МУП «Ручей» на территории сельского поселения Жемтала Черекского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 82. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2024 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2024 год для муниципального унитарного предприятия «Черексервис» на территории г.п. Кашхатау и с.п. Аушигер Черекского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Черексервис» о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2024 год не поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) в установленном порядке. В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Черексервис». Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в адрес Комитета не поступило.

МУП «Черексервис» осуществляет свою деятельность на основании Устава в двух населенных пунктах Черекского муниципального района: г.п. Кашхатау и с.п. Аушигер. На основании постановления о передаче имущества Черекского муниципального района КБР на праве хозяйственного ведения МУП «Черексервис» №378-1-пг от 08.07.2019г. (до заключения концессионного соглашения) и распоряжения о передаче имущества в хозяйственное ведение №18 от 27.02.2014г. (срок не указан) объекты водоснабжения и водоотведения переданы МУП «Черексервис».

Долгосрочные тарифы на 2023-2027 годы установлены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/1 и введены в действие с 1 декабря 2022 года в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. №2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.12.2022 по 31.12.2022	11,80	106,88
с 01.01.2023 по 31.12.2023	11,80	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	11,80	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	12,49	105,85
с 01.01.2025 по 30.06.2025	12,49	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	12,67	101,44
с 01.01.2026 по 30.06.2026	12,67	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	13,47	106,30
с 01.01.2027 по 30.06.2027	13,47	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	13,70	101,70

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Черексервис» тарифов на питьевую воду для потребителей г.п. Кашхатау и с.п. Аушигер Черекского муниципального района на 2023 - 2027 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2023	9682,48	1	10,13	0,074
2024	X	1	10,13	0,074
2025	X	1	10,13	0,074
2026	X	1	10,13	0,074
2027	X	1	10,13	0,074

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	104,00	104,90	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,69	115,76	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен					
Индекс цен на электрическую энергию					
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	110,1	106,0	118,8-НН 114,05-СН2	106,8	106,8

государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации от 22.09.2023 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	-	982,346	-	982,346
Населению	Тыс. куб. м.	-	730,659	-	730,659
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	-	70,016	-	70,016
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	-	181,671	-	181,671
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	-	110,721 (10,13%)	-	110,721 (10,13%)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	-	1093,067	-	1093,067

В связи с тем, что организация не представила отчет по итогам деятельности за 2023 год, а также заявление о корректировке тарифов на 2025 год, провести анализ не представляется возможным. Объемы полезного отпуска на 2025 год приняты на уровне учтенных при установлении долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год не представлено.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2023 - 2027 годы необходимая валовая выручка МУП «Черексервис» на территории г.п. Кашхатау и с.п. Аушигер на 2025 год составила 11559,17 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 10333,25 тыс. руб.;
- расходы на приобретение электрической энергии – 636,40 тыс. рублей;
- неподконтрольные расходы – 589,52 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * P_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2024 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 10333,25 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/3;

- индекс потребительских цен 108,0 % на 2024 год, 105,8 на 2025 год согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$ОР_{2025}^{СК} = 10333,25 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 10843,42$ тыс. руб.

В процессе 510,17,64 тыс. руб. ($10843,42 - 10333,25$).

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$РТ_i^{СК} = УП_i^{ЭФ} * Q_i^{СК} * ЦТ_i^{СК} \quad (2)$$

где:

$УП_i^{ЭФ}$ - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

$Q_i^{СК}$ - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{СК}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2024 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,074 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 17 ноября 2022 года № 192/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 118,8%

- подъем питьевой воды 1093,07 тыс. куб. м.

$РТ_{2024}^{СК} = 0,074 * 1093,07 * 10,08 = 818,64$ тыс. руб.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год

определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 818,64 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 182,24 тыс. руб. (818,64-636,40).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Водный налог»:

предложение организации – 0,0 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 991,78 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 1093,067 тыс. куб. м. Ставки на 2024 год – 326,00 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2265, руб. для прочих потребителей на подъем 1000 м3 из поверхностных водных источников

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 127,82 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2.

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 1119,60 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило – 530,08 тыс. руб. (1119,60-589,52).

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023год.

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов при установлении тарифов на период 2023 - 2027 гг. 9682,48 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/2;

$OP_{2023} = 9682,48$ тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,074 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/2;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 8,3714 руб./кВт.ч.;

- подъем питьевой воды за 2023 год – 833,535 тыс. куб.м.;

$PT_{2023}^{факт} = 0,074 * 8,3714 * 833,535 = 597,63$ тыс. руб. 597,63,2 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 0,0 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HVBV_{i-2}^k = HVBV_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

$HVBV_{i-2}^{\phi}$ - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HVBV_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + PЭ_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + PP_{i-2} + PP_{i-2}^{го\phi} + \Delta I_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HVBV_{i-2}^c + \Delta HVBV_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

PP_{i-2} - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$PP_{i-2}^{го\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

BK_{i-2}^{ϕ} - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины

инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 9682,48 + 597,63 - 646,35 = 9633,75 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = V * T = 11,80 * 863,53 = 10189,707 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 9633,75 - 10189,707 = -555,947 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Черексервис»

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 год в размере 384,40 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам. Отчет о выполнении производственной программы не представлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, а также по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 60 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть 9 проб не соответствуют установленным требованиям. Из 57 исследованных проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети 10 проб не соответствуют установленным гигиеническим нормативам.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,33$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min(1 - A_{23}; 0,03) \times HBB_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 346,78 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Черексервис»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-2617,73
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-555,95
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-1715 (-803,6, - 527, - 384,4)
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-346,78
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил -2617,73 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -555,95 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы -1715 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 346,78 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила 0,0 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (-1715,0 тыс. руб.), суммы корректировки при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов (346,78), размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования (555,95) планируется исключить в последующие годы.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Черексервис» на 2025 год составляет 12781,67 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – **397,9** тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Черексервис» на территории г.п. Кашхатау и с.п. Аушигер Черекского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	12,49	100,0
с 01.07.2024 по 31.12.2024	13,53	108,33

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г.

№ 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макушев А.А., Гукепшев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Черексервис» на территории г.п. Кашхатау и с.п. Аушигер Черекского муниципального района

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Черексервис» на 2025 год на территории г.п. Кашхатау и с.п. Аушигер Черекского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Черексервис» на территории г.п. Кашхатау и с.п. Аушигер Черекского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения на 2024 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2024 год для муниципального унитарного предприятия «Черексервис» на территории г.п. Кашхатау и с.п. Аушигер Черекского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Черексервис» о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на водоотведение на 2025 год не поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) в установленном порядке. В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело о корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2025 год для МУП «Черексервис». Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в адрес Комитета не поступило.

МУП «Черексервис» осуществляет свою деятельность на основании Устава в двух населенных пунктах Черекского муниципального района: г.п. Кашхатау и с.п. Аушигер. На основании постановления о передаче имущества Черекского муниципального района КБР на праве хозяйственного ведения МУП «Черексервис» №378-1-пг от 08.07.2019г. (до заключения концессионного соглашения) и распоряжения о передаче имущества в хозяйственное ведение №18 от 27.02.2014г. (срок не указан) объекты водоснабжения и водоотведения переданы МУП «Черексервис».

Долгосрочные тарифы на 2023 - 2027 годы на водоотведение установлены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/1 и введены в действие с 1 декабря 2022 года в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. №2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.12.2022 по 31.12.2022	9,95	107,22
с 01.01.2023 по 31.12.2023	9,95	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	9,95	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	16,42	165,03
с 01.01.2025 по 30.06.2025	13,58	82,69
с 01.07.2025 по 31.12.2025	13,58	100,02
с 01.01.2026 по 30.06.2026	13,58	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	14,38	105,89
с 01.01.2027 по 30.06.2027	14,38	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	14,42	100,28

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Черексервис» тарифов на водоотведение для потребителей г.п. Кашхатау и с.п. Аушигер Черекского муниципального района на 2023 - 2027 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2023	3233,41	1	X	0,136
2024	X	1	X	0,136
2025	X	1	X	0,136
2026	X	1	X	0,136
2027	X	1	X	0,136

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	104,00	104,90	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,69	115,76	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен					
Индекс цен на электрическую энергию					
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	110,1	106,0	118,8-НН 114,05-СН2	106,8	106,8

программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	-	341,14	-	341,14
Населению	Тыс. куб. м.	-	264,21	-	264,21
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	-	61,45	-	61,45
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	-	15,48	-	15,48
Расчетный объем услуг (прием сточных вод)	Тыс. куб. м.	-	341,14	-	341,14

Объемы водоотведения установлены на уровне утвержденных.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год не представлен.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2023 - 2027 годы необходимая валовая выручка МУП «Черексервис» на 2025 год составила 3768,68 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 3450,73 тыс. руб.;
- расходы на приобретение электрической энергии – 286,77 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 31,18 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{СК} = OP_{i0} * P_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{СК}) * (1 + ИКА_j^{СК}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_i^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2024 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 3233,41 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/3;

- индекс потребительских цен 108 % на 2024 год, 105,8 согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$$OP_{2025}^{СК} = 3233,41 * 0,99 * 1,08 * 1,058 * 0,99 = 3621,10 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 170 37 тыс. руб. (3610,10-3450,73).

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$PT_i^{СК} = UP_i^{\text{эф}} * Q_i^{СК} * CT_i^{СК} \quad (2)$$

где:

$УП_i^{эф}$ - удельное потребление электрической энергии в i -м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

$Q_i^{ск}$ - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i -м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{ск}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i -м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,136 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 17 ноября 2022 года № 192/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,05 %;

- прием сточных вод 341,142 тыс. куб. м.

$РТ_{2025}^{ск} = 0,136 * 341,142 * 8,34802 = 388,46$ тыс. руб.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;
по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 388,46 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило 101,69тыс. руб. (388,46-286,77).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 40,50 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($0,00 * 1 \% = 0,00$ тыс. руб).

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 40,50 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило – 9,31 тыс. руб. (40,50-31,18).

Фактически документально подтвержденные неподконтрольные расходы за 2023 год 0,0 тыс. руб.

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов при установлении тарифов на период 2023-2027 гг. 3233,41 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17.11.2022 года № 192/3;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17.11.2022 № 192/3;

- индекс изменения количества активов 0 %.

$OP_{2023} = 3233,41$ тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,136 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17.11.2024 года № 192/3

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию 7,31961 руб./кВт.ч.;

- прием сточных вод за 2023 год –тыс. куб.м.;

$PT_{2023}^{факт} = 0,136 * 7,3196 * 277,56 = 277,12$ тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 63,76 тыс. руб. Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 0,0 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HVBV_{i-2}^k = HVBV_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

$HVBV_{i-2}^{\phi}$ - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$НВВ_{i-2}^{\Phi} = ОР_{i-2}^{\Phi} + НР_{i-2}^{\Phi} + РЭ_{i-2}^{\Phi} + А_{i-2}^{\Phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го\Phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta НВВ_{i-2}^c + \Delta НВВ_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

$ОР_{i-2}^{\Phi}$ - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_{i-2}^{\Phi}$ - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$РЭ_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

$А_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\Phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 3233,41 + 277,12 - 804,44 = 2706,08 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = 9,95 * 277 = 2761,72 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 2706,08 - 2761,72 = -55,64 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка производственной программы в сфере водоотведения МУП «Черексервис»

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 год в размере 157,3 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере водоотведения по установленным тарифам.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей водоотведение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,75$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 94,71$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоотведения на 2025 год для МУП «Черексервис»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-275,05
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-55,64
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-157,7
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-94,71
Сглаживание (возврат)	33,0

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил —275,05 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -55,64 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы –157,7 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 94,71 тыс.руб..

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Черексервис» на 2025 год составляет 3775,01 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – **163,3** тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере водоотведения МУП «Черексервис» на территории г.п. Кашхатау и с.п. Аушигер Черекского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	10,54	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	11,59	109,96

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для МУП «Черексервис» на территории г.п. Кашхатау и с.п. Аушигер Черекского муниципального района

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере водоотведения для МУП «Черексервис» на 2025 год на территории г.п. Кашхатау и с.п. Аушигер Черекского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на водоотведение на 2025 год для МУП «Черексервис» на территории г.п. Кашхатау и с.п. Аушигер Черекского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 83. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Черексервис» на территории сельского поселения Зарагиж Черекского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Черексервис» о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год не поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) в установленном порядке. В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Черексервис» на территории с.п. Зарагиж Черекского муниципального района. . Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в адрес Комитета не поступило.

МУП «Черексервис» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

Местной администрацией сельского поселения Зарагиж Черекского муниципального района КБР имущественный комплекс водоснабжения передан в хозяйственное ведение МУП

«Черексервис» распоряжением № 7 от 13.04.2004 года по акту приема-передачи от 18.04.2004 года первоначальной стоимостью 9930581,66 руб.

Долгосрочные тарифы на питьевую воду на 2024-2026 годы для МУП «Черексервис» установлены приказом Комитета от 19.12.2023 № 219/1

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	21,50	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	22,78	105,95
с 01.01.2025 по 30.06.2025	22,78	105,95
с 01.07.2025 по 31.12.2025	23,73	104,17
с 01.01.2026 по 30.06.2026	23,73	104,17
с 01.07.2026 по 31.12.2026	24,70	104,09

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду на 2024-2026 годы для МУП «Черексервис» установлены приказом Комитета от 19.12.2023 № 219/3

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2024	1188,51	1	27,69	X
2025	X	1	27,69	X
2026	X	1	27,69	X

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования на 2024- 2026 годы утверждена приказом Комитета от 19 декабря 2023 г. № 219/2.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений

показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или)

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации			
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2024-2026 годы			
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00
Предложение организации			
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год
Индекс потребительских цен			
Индекс цен на электрическую энергию			
План органа регулирования учтено при утверждении тарифов на 2025 год			
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год
Индекс потребительских цен	108	105,8	104,30
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	114,05

водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала. При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.		96,57		96,57
Населению	Тыс. куб. м.		88,57		88,57
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.		4,0		4,0
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.		4,0		4,0
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.		36,98 (27,69)		36,98 (27,69)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.		133,55		133,55

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями.

Согласно данным статистики на 01.01.2023 года на территории сельского поселения Зарагиж проживает 1788 человек.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 27,69 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета № 47 от 12.05.2023 г. «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на территории сельского поселения Зарагиж Черекского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики для муниципального унитарного предприятия «Черексервис» Черекского муниципального района на 2023 год».

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i -й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год не представлено.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024 - 2028 годы необходимая валовая выручка МП «УК Прохладненский Водоканал» на 2025 год составила 2247,51 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1226,04 тыс. руб.;
- расходы на приобретение 91,10 тыс. руб.;

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{СК} = OP_{i0} * P_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{СК}) * (1 + ИКА_j^{СК}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_i^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1. Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 1188,51 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 219/3;
- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);
- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 219/3;
- индекс изменения количества активов 0.

$$OP_{2025}^{СК} = 1188,51 * 0,99 * 1,058 = 1244,87 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 18,83 тыс. руб. (1244,87-1188,51).

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$RT_i^{СК} = UP_i^{\Phi} * Q_i^{СК} * CT_i^{СК} \quad (2)$$

где:

UP_i^{Φ} - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

$Q_i^{СК}$ - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

$CT_i^{СК}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,86 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 219/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,05 %;

- подъем питьевой воды 133,55 тыс. куб. м.

$$RT_{2025}^{СК} = 0,86 * 133,55 * 8,0926 = 959,42 \text{ тыс. руб.}$$

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом

проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 959,42 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 31,04 тыс. руб. (959,42-928,38)).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 0,0 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 68,64 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595$);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,0 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 22,96 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 год в размере 189,6 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам. Отчет о выполнении производственной программы не представлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное

водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды на территории г.о. Прохладный из источников водоснабжения из 6 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам; из 6 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам все соответствуют установленным требованиям. Из распределительной сети из 39 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам; из 39 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам 1 не соответствуют установленным требованиям.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, а также по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 28 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть 1 проба не соответствует установленным требованиям. Из 32 исследованных проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети 3 пробы не соответствуют установленным гигиеническим нормативам.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,33$

Таким образом,

$$\Delta \text{ЦП}_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times \text{НВВ}_{23} \times (1 + \text{ИПЦ}_{24}) \times (1 + \text{ИПЦ}_{25}) = 46,46$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год :

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-217,36
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	0,0
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-186,9
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-46,46
Сглаживание (возврат)	16

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил –217,36 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -0,0 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы –186,9 тыс.руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы), выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 46,46 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 0,0 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (186,9 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, на основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые

потребности на реализацию производственной программы на 2025 годы, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Черексервис» на территории сельского поселения Зарагж Черекского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	22,78	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	24,14	105,97

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Черексервис» на территории сельского поселения Зарагж Черекского муниципального района на 2024 - 2026 годы.
2. Внести изменения в производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Черексервис» на территории сельского поселения Зарагж Черекского муниципального района на 2025 годы.
3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Черексервис» на территории сельского поселения Зарагж Черекского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 84. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для БНО ФГБУН ИЯИ РАН на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района.

Докладчик: Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление БНО ФГБУН ИЯИ РАН о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 27 апреля 2024 года (вх. № 37 – 1562). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1793 от 07.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы в Комитет не поступили. В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от

16.05.2024 № 93) о корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для БНО ФГБУН ИЯИ РАН на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района. Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 29.03.2024 (вх. № 37-1087), 03.04.2024 (вх. № 37-1194, 37-1195).

БНО ФГБУН ИЯИ РАН осуществляет свою деятельность на основании Устава.

В соответствии со свидетельством о государственной регистрации права № 07 – АВ 172843 от 06 мая 2011 года за БНО ФГБУН ИЯИ РАН закреплен имущественный комплекс.

Долгосрочные тарифы на питьевую воду на долгосрочный период регулирования для БНО ФГБУН ИЯИ РАН на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района на 2024-2028 годы установлены приказом Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору от 19 декабря 2023 г. № 227/1 с календарной разбивкой:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) без НДС		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	8,60	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	9,11	105,93
с 01.01.2025 по 30.06.2025	9,11	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	9,96	109,33
с 01.01.2026 по 30.06.2026	9,96	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	10,09	101,31
с 01.01.2027 по 30.06.2027	10,09	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	10,99	108,92
с 01.01.2028 по 30.06.2028	10,99	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028	11,18	101,73

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении для БНО ФГБУН ИЯИ РАН на территории села Нейтрино тарифов на питьевую воду для потребителей на 2024–2028 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору от 19 декабря 2023 г. № 227/3:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
1	Оказание услуг по водоснабжению	2024	31,96	1	1,15	1,86
		2025	X	1	1,15	1,86
		2026	X	1	1,15	1,86
		2027	X	1	1,15	1,86
		2028	X	1	1,15	1,86

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для БНО ФГБУН ИЯИ РАН на 2024-2028 годы, утверждена приказом Комитета от 19 декабря 2023 г. № 227/2.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров

регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала. При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	107,2	104,2	0,00	0,00
Индекс цен на электрическую энергию	109,00	106,00	106,00	0,00	0,00
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-СН2	106,8	106,8	103,00

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	455,4	439,915	456,333	440,098
Населению	Тыс. куб. м.	0,00	0,00	0,083	0,083
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	0,98	4,49	0,00	4,49
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,00	0,00	0,00	0,00
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	0,00	5,139 (1,15%)	5,629 (1,15%)	5,429 (1,15%)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	455,4	445,054	461,962	445,527

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 1,15 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 27.04.2023 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2024-2028 годы».

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 6 991,16 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 32,97 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 4 858,40 тыс. руб.;
- амортизация – 0,00 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 2 099,79 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024 - 2028 годы необходимая валовая выручка БНО ФГБУН ИЯИ РАН на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района на 2025 год составила 4 193,73 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 32,97 тыс. руб.;
- расходы на приобретение электрической энергии – 4 087,65 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 73,11 тыс. руб.;
- амортизация – 0,00 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * P_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_i^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1. Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 31,96 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 227/3;

- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 227/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{СК} = 31,96 * 0,99 * 1,058 = 33,48$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 0,51 тыс. руб. (33,48-32,97).

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$PT_i^{СК} = UP_i^{эф} * Q_i^{СК} * CT_i^{СК} \quad (2)$$

где:

$UP_i^{эф}$ - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

$Q_i^{СК}$ - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

$CT_i^{СК}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 1,86 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 227/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,52 %;

- подъем питьевой воды 445,527 тыс. куб. м.

$PT_{2025}^{СК} = 1,86 * 445,527 * 5,0926 = 4\,219,42$ тыс. руб.

Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год

определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 4 219,42 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 131,77 тыс. руб. (4 219,42-4 087,65).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 2099,79 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 145,24 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м3 для населения.

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 145,24 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило – 72,13 тыс. руб. (145,24-73,11).

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 22,40 тыс. руб., утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 19 декабря 2018 года № 83/2;

- индекс потребительских цен за 2020 год 103,4 %, за 2021 год - 106,7 %, за 2022 год – 113,8 %, за 2023 год – 105,9% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 19 декабря 2018 года № 83/2;

- индекс изменения количества активов – 0 %.

$$OP_{2023} = 22,40 * 0,99 * 1,034 * 0,99 * 1,067 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,059 = 28,61 \text{ т.р.}$$

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 28,61 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 2,13 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 19 декабря 2018 года № 83/2;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 4,4469 руб./кВт.ч.;

- подъем питьевой воды за 2023 год – 441,78 тыс. куб.м.;

$$PT_{2023}^{\text{факт}} = 2,13 * 441,78 * 4,4469 = 4\,184,173 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 4 184,17 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 59,23 тыс. руб. Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 1,49 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + PЭ_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{\text{го ф}} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{\text{го ф}}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

BK_{i-2}^{Φ} - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

DK_{i-2}^{Φ} - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 28,61 + 1,49 + 4\,184,17 - 768,70 = 3\,574,62 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = V * T = 439,5 + 8,6 = 3778,41 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 3574,62 - 3778,41 = -332,79 \text{ тыс. руб.}$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения БНО ФГБУН ИЯИ РАН.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 год в размере 26,40 тыс. руб..

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2019-2023 годы в размере 112,65 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являлись средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам. Согласно представленным отчетам о выполнении производственной программы организацией выполнено мероприятий на сумму 551,33 тыс. руб.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор,i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор,i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i,$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,67$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min(1 - A_{23}; 0,03) \times HBB_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 125,81 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения за 2025 год для БНО ФГБУН ИЯИ РАН:

Корректировка НБВ, тыс. руб.	-325,57
Размер корректировки НБВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-329,76
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	0,0
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-125,81
Сглаживание (возврат)	130,00

Размер корректировки НБВ составил – 325,57 тыс. руб., в том числе размер корректировки НБВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования – 329,76 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы – 0,0 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 125,81 тыс.руб., возврат суммы сглаживания за 2024 год + 130 тыс.руб.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 0,0 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме выполнения мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения (125,81 тыс. руб.) и сумму корректировки НБВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования (3,03 тыс.руб.) планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период на 2025 год составил – 4195,35 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору вносится предложение о корректировке тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год в сфере холодного водоснабжения БНО ФГБУН ИЯИ РАН на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) без НДС		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	9,11	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	9,96	109,33

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для БНО ФГБУН ИЯИ РАН на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района.
2. Внести изменения в производственную программу в сфере холодного водоснабжения для БНО ФГБУН ИЯИ РАН на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района на 2025 год.
3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для БНО ФГБУН ИЯИ РАН на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Рассмотрение вопроса о корректировке производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и корректировке тарифов на водоотведение для БНО ФГБУН ИЯИ РАН на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района на 2025 год.

Докладчик: Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление БНО ФГБУН ИЯИ РАН о корректировке тарифов на водоотведение на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 02 мая 2024 года (вх. № 37 – 1590). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1793 от 07.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы в Комитет не поступили. В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от 16.05.2024 № 93) о корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для БНО ФГБУН ИЯИ РАН на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района. Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 29.03.2024 (вх. № 37-1087), 03.04.2024 (вх. № 37-1194, 37-1195).

БНО ФГБУН ИЯИ РАН осуществляет свою деятельность на основании Устава. В соответствии со свидетельством о государственной регистрации права № 07 – АВ 172843 от 06 мая 2011 года БНО ФГБУН ИЯИ РАН передан в оперативное управление имущественный комплекс

водоснабжения и водоотведения для оказания услуг водоснабжения и водоотведения на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района.

Долгосрочные тарифы на водоотведение на долгосрочный период регулирования для БНО ФГБУН ИЯИ РАН на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района на 2024–2028 годы установлены приказом Комитета от 19 декабря 2023 г. № 226/1 с календарной разбивкой:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр) без НДС		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	9,12	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	9,61	105,37
с 01.01.2025 по 30.06.2025	9,61	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	9,98	103,85
с 01.01.2026 по 30.06.2026	9,98	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	10,59	106,11
с 01.01.2027 по 30.06.2027	10,59	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	11,01	103,97
с 01.01.2028 по 30.06.2028	11,01	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028	11,67	105,99

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении для БНО ФГБУН ИЯИ РАН на территории села Нейтрино тарифов на водоотведение для потребителей на 2024–2028 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 19 декабря 2023 г. № 227/3.

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
1	Оказание услуг по водоотведению	2024	0,00	1	X	1,98
		2025	X	1	X	1,98
		2026	X	1	X	1,98
		2027	X	1	X	1,98
		2028	X	1	X	1,98

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для БНО ФГБУН ИЯИ РАН на 2024–2028 годы утверждена приказом Комитета от 19 декабря 2023 г. № 227/2.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала. При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	107,2	104,2	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	109,00	109,10	106,00	105,00	105,00
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-СН2	106,8	106,8	103,00

Для целей корректировки тарифов на водоотведение Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	29,247	27,855	27,855	27,855
Населению	Тыс. куб. м.	0,00	0,00	0,00	0,00

Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	0,98	4,49	4,49	4,49
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из реестра договоров на водоотведение с организациями.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 324,33 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 0,00 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 324,33 тыс. руб.;
- амортизация – 0,00 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 0,00 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024 - 2028 годы необходимая валовая выручка БНО ФГБУН ИЯИ РАН на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района на 2025 год составила 272,87 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 0,00 тыс. руб.;
- расходы на приобретение электрической энергии – 272,87 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 0,00 тыс. руб.;
- амортизация – 0,00 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * P_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1. Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 0,00 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 227/3;

- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 227/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$$OP_{2025}^{СК} = 0,00 * 0,99 * 1,058 = 0,00 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки величина операционных расходов по отношению к утвержденным не изменилась.

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$PT_i^{СК} = UP_i^{ЭФ} * Q_i^{СК} * ЦТ_i^{СК} \quad (2)$$

где:

$UP_i^{ЭФ}$ - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

$Q_i^{СК}$ - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{СК}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 1,98 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 227/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года по уровню напряжения СН2 114,05 %;

- объем стоков 27,855 тыс. куб. м.

$$PT_{2025}^{СК} = 1,98 * 27,855 * 4,4469 * 1,1452 = 281,37 \text{ тыс. руб.}$$

Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:
 по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;
 по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;
 по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;
 по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 281,37 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 8,5 тыс. руб. (281,37 – 272,87).

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 16,03 тыс. руб., утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 19 декабря 2018 года № 83/2;

- индекс потребительских цен за 2020 год 103,4 %, за 2021 год - 106,7 %, за 2022 год – 113,8 %, за 2023 – 105,9 % согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 19 декабря 2018 года № 83/2;

- индекс изменения количества активов 0 %.

$OP_{2023} = 16,03 * 0,99 * 1,034 * 0,99 * 1,067 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,059 = 20,47$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 20,47 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 1,97 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Органа регулирования от 19 декабря 2018 года № 83/2;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 4,4469 руб./кВт.ч.;

- отпуск стоков за 2023 год – 29,247 тыс. куб.м.;

$РТ_{2023}^{факт} = 1,97 * 4,4469 * 29,247 = 256,25$ тыс. руб.

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 256,25 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + PЭ_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го\phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{Φ} - операционные расходы, в $i-2$ году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_{i-2}^{\Phi}$ - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в $(i-2)$ -м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$РЭ_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в $(i-2)$ -м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{Φ} - расходы на амортизацию в $(i-2)$ -м году, определенные исходя из фактического состава имущества в $(i-2)$ -м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в $(i-2)$ -м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го \Phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в $(i-2)$ -м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в $(i-2)$ -м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в $(i-2)$ -м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в $i-2$ году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 20,47 + 256,25 - 40,67 = 236,05 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = V_{23} * T_{23} = 27,734 * 9,12 = 252,93 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 236,05 - 252,93 = -16,88 \text{ тыс. руб.}$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоотведения БНО ФГБУН ИЯИ РАН.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества

очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 году в размере 11,0 тыс. руб., согласно отчету о выполнении производственной программы мероприятия выполнены.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2019-2023 годы в размере 46,2 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являлись средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере водоотведения по установленным тарифам. Согласно представленным отчетам о выполнении производственной программы организацией выполнено мероприятий на сумму 124,076 тыс. руб.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей водоотведение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i,$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения агрегированный показатель составил $A_{23} = 1,00$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 8,19 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоотведения на 2025 год для БНО ФГБУН ИЯИ РАН:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-15,07
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-16,88
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	0,00
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-8,19
Сглаживание	10,00

Размер корректировки НВВ составил 15,07 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования – 16,88 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы – 0,0 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 8,19 тыс.руб., возврат суммы сглаживания за 2024 год + 10 тыс.руб.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 0,0 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме выполнения мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения (8,19 тыс.руб.) планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период на 2025 год составил – 274,49 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору вносится предложение об установлении тарифов на водоотведение, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год в сфере водоотведения БНО ФГБУН ИЯИ РАН на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр) без НДС		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	9,61	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	10,10	105,08

Предлагаемый уровень роста тарифов на водоотведение на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для БНО ФГБУН ИЯИ РАН на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района.

2. Внести изменения в производственную программу в сфере водоотведения для БНО ФГБУН ИЯИ РАН на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района на 2025 год.

3. Установить (скорректировать) тарифы на водоотведение на 2025 год для БНО ФГБУН ИЯИ РАН на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7,

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 85. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Эльбрус» на территории сельского поселения Эльбрус Эльбрусского муниципального района.

Докладчик: Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП ЖКХ «Эльбрус» о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) по системе

сбора данных «Экспресс-отчетность» 27 апреля 2024 года (вх. № 37 – 1564). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1790 от 07.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы в Комитет не поступили. В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 16.05.2027 № 76) о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП ЖКХ «Эльбрус». Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 29.03.2024 (вх. № 37-1086).

МУП ЖКХ «Эльбрус» осуществляет свою деятельность на основании Устава. В соответствии с постановлением от 12 ноября 2018 года № 212 муниципальное учреждение «Местная администрация сельского поселения Эльбрус» Эльбрусского муниципального района КБР передало имущество в хозяйственное ведение МУП ЖКХ «Эльбрус» для осуществления деятельности в сфере холодного водоснабжения и водоотведения.

Долгосрочные тарифы на 2023 - 2027 годы установлены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/1 и введены в действие с 1 декабря 2022 года в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.12.2022 по 31.12.2022	13,71	108,12
с 01.01.2023 по 31.12.2023	13,71	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	13,71	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	14,53	105,98
с 01.01.2025 по 30.06.2025	17,13	105,98
с 01.07.2025 по 31.12.2025	17,13	113,83
с 01.01.2026 по 30.06.2026	17,13	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	18,26	106,60
с 01.01.2027 по 30.06.2027	18,26	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	18,27	100,05

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП ЖКХ «Эльбрус» тарифов на питьевую воду для потребителей сельского поселения Эльбрус Эльбрусского муниципального района на 2023 - 2027 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 декабря 2022 года № 192/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2023	1972,37	1	9,93	0,86
2024		1	9,93	0,86
2025		1	9,93	0,86
2026		1	9,93	0,86
2027		1	9,93	0,86

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	107,2	104,2	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	109,1	106,0	105,0	105,0
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-СН2	106,8	106,8	103,00

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учитенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	327,336	249,738	327,939	359,280
Населению	Тыс. куб. м.	149,763	144,607	151,646	151,646
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	28,875	60,216	28,875	60,216
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	148,698	44,915	147,418	147,418
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	27,52 (7,76 %)	27,52 (9,93 %)	36,154 (9,93 %)	39,591 (9,93 %)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	354,856	277,258	364,093	398,871

Объемы полезного отпуска на 2025 год приняты на уровне учтенных при установлении долгосрочных тарифов. Предложение организации по прогнозируемому объему реализации учтено в полном объеме.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i -й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 5 940,79 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 2 252,66 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 2 329,25 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 1 325,51 тыс. руб.;
- амортизация – 33,37 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2023 - 2027 годы необходимая валовая выручка МУП ЖКХ «Эльбрус» на 2025 год составила 4 278,09 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 2 104,94 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 1 815,66 тыс. руб.
- неподконтрольные расходы – 357,49 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \Pi_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_i^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 1972,37 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2022 года № 192/3;

- индекс потребительских цен 105,8 % на 2023 год, 108 % на 2024 год, 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2022 года № 192/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{СК} = 1972,37 * 0,99 * 1,059 * 0,99 * 1,080 * 0,99 * 1,058 = 2\,208,86$ тыс. руб.

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$RT_i^{СК} = UP_i^{эф} * Q_i^{СК} * ЦТ_i^{СК} \quad (2)$$

где:

$UP_i^{эф}$ - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

$Q_i^{СК}$ - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{СК}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,86 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2022 года № 192/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,52 %;

- подъем питьевой воды 398,871 тыс. куб. м.

$RT_{2025}^{СК} = 0,86 * 398,871 * 8,3370 = 2\,853,10$ тыс. руб.

Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год

определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 2 853,10 тыс. руб.

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 762,71 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 57,00 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы.

- «Водный налог»:

предложение организации – 562,80 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 580,78 тыс.руб.

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 637,78 тыс. руб.

Фактически документально подтвержденные неподконтрольные расходы за 2023 год – 472,39 тыс. руб.

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП ЖКХ «Эльбрус» на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, к утверждению на 2025 год в размере 290,7 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере 259,60 тыс. руб. отчет о выполнении производственной программы за 2023 год не представлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 63 исследованных проб все соответствуют установленным гигиеническим нормативам.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или)

водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,67$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{22}; 0,03) \times НВВ_{22} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 117,34 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП ЖКХ «Эльбрус»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-118,27
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	+258,67
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-259,60
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-117,34
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ составил -118,27 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования – +258,67 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы – -259,60 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 117,34 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила –259,60тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы).

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025

год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП ЖКХ «Эльбрус» на территории сельского поселения Эльбрус Эльбрусского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	14,53	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	16,54	113,83

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Гукепшев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП ЖКХ «Эльбрус» на территории сельского поселения Эльбрус Эльбрусского муниципального района.

2. Внести изменения в производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП ЖКХ «Эльбрус» на 2025 год на территории сельского поселения Эльбрус Эльбрусского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП ЖКХ «Эльбрус» на территории сельского поселения Эльбрус Эльбрусского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Рассмотрение вопроса о корректировке производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и корректировке тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Эльбрус» на территории сельского поселения Эльбрус Эльбрусского муниципального района.

Докладчик: Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП ЖКХ «Эльбрус» о корректировке тарифов на водоотведение на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» 06 мая 2024 года (вх. № 37 – 1637). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1790 от 07.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме

недостающие документы не поступили в Комитет. В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от 16.05.2024 № 76) о корректировке тарифов на водоотведение на 2025 год для МУП ЖКХ «Эльбрус» на территории сельского поселения Эльбрус Эльбрусского муниципального района. Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 29.03.2024 (вх. № 37-1086).

МУП ЖКХ «Эльбрус» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

В соответствии с постановлением от 12 ноября 2018 года № 212 муниципальное учреждение «Местная администрация сельского поселения Эльбрус» Эльбрусского муниципального района КБР передало имущество в хозяйственное ведение МУП ЖКХ «Эльбрус» для осуществления деятельности в сфере холодного водоснабжения и водоотведения.

Долгосрочные тарифы на 2023 - 2027 годы установлены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/1 и введены в действие с 1 декабря 2022 года в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.12.2022 по 31.12.2022	8,61	76,83
с 01.01.2023 по 31.12.2023	8,61	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	8,61	100,0
с 01.07.2024 по 31.12.2024	9,12	105,92
с 01.01.2025 по 30.06.2025	9,17	99,78
с 01.07.2025 по 31.12.2025	9,17	100,0
с 01.01.2026 по 30.06.2026	9,17	100,0
с 01.07.2026 по 31.12.2026	9,71	105,89
с 01.01.2027 по 30.06.2027	9,71	100,0
с 01.07.2027 по 31.12.2027	9,73	100,21

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП ЖКХ «Эльбрус» тарифов на водоотведение для потребителей сельского поселения Эльбрус Эльбрусского муниципального района на 2023 - 2027 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2023	2475,80	1	X	0,53
2024		1	X	0,53
2025		1	X	0,53
2026		1	X	0,53
2027		1	X	0,53

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для МУП ЖКХ «Эльбрус» на 2019-2023 годы утверждена приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 17 ноября 2022 года № 192/2.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 22.09.2023 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	107,2	104,2	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	109,1	106,0	105,0	105,0
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-СН2	106,8	106,8	103,00

Для целей корректировки тарифов на водоотведение Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	465,078	528,82	393,711	492,381
Населению	Тыс. куб. м.	151,600	212,69	151,611	151,611
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	112,578	88,72	0,00	98,670
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	200,900	227,40	242,100	242,100

В связи с отсутствием данных по итогам фактической деятельности организации за 2022, 2023 годы, заявлений о проведении корректировки установленных тарифов, объемы реализации услуг на 2025 год приняты на уровне учтенных при установлении долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 5 351,03 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 2 710,49 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 2 283,75 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 52,98 тыс. руб.;
- амортизация – 303,81 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2023 - 2027 годы необходимая валовая выручка МУП ЖКХ «Эльбрус» на 2025 год составила 4 847,88 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 2 642,2 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 2 157,68 тыс. руб.
- неподконтрольные расходы – 48,0 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

ИКА_j^{ск} - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 2475,80 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/3;

- индекс потребительских цен 108,0 % на 2024 год, 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$$OP_{2025}^{ск} = 2475,80 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 2\,772,65 \text{ тыс. руб.}$$

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$PT_i^{ск} = UP_i^{эф} * Q_i^{ск} * ЦТ_i^{ск} \quad (2)$$

где:

$UP_i^{эф}$ - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

$Q_i^{ск}$ - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{ск}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,53 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 192/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,52 %;

- объем сточных вод 492,381 тыс. куб. м.

$$PT_{2025}^{ск} = 0,53 * 492,381 * 8,34 = 2\,186,58 \text{ тыс. руб.}$$

Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в

электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 2 186,58 тыс. руб., увеличение по отношению к утвержденным составило 28,9 тыс. руб. (2 186,58 - 2 157,68).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 52,98 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 50,09 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($5\,009,32 \times 1\% = 50,09$ тыс. руб.).

Итого расчетная величина неподконтрольных расходов на 2025 год – 50,09 тыс. руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 59,96 тыс. руб.

Корректировка производственной программы в сфере водоотведения МУП ЖКХ «Эльбрус» на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2025 год в размере 321,4 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере водоотведения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоотведения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере 287,0 тыс. руб. отчет о выполнении производственной программы за 2023 год не представлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или

муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей водоотведение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36) \text{ где:}$$

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, \quad 0 \text{ где:}$$

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,75$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = -145,44 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоотведения на 2025 год для МУП ЖКХ «Эльбрус»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-420,71
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	11,72
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-287,0
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-145,44
Сглаживание (возврат)	122,00

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере водоотведения МУП ЖКХ «Эльбрус» на территории сельского поселения Эльбрус Эльбрусского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	9,12	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	10,01	109,76

Предлагаемый уровень роста тарифов на водоотведение на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для МУП ЖКХ «Эльбрус» на территории сельского поселения Эльбрус Эльбрусского муниципального района.

2. Внести изменения в производственную программу в сфере водоотведения для МУП ЖКХ «Эльбрус» на 2025 год на территории сельского поселения Эльбрус Эльбрусского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на водоотведение на 2025 год для МУП ЖКХ «Эльбрус» на территории сельского поселения Эльбрус Эльбрусского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7,
«ПРОТИВ» - 0;
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 86. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Коммунальник» на территории городского поселения Тырныауз Эльбрусского муниципального района.

Докладчик: Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Коммунальник» о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» 27 апреля 2024 года (вх. № 37 – 1536). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1787 от 07.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе данных «Экспресс-отчетность» (вх. № 37-1795 от 20.05.2024). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 16.05.2024 № 96) о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Коммунальник» на территории городского поселения Тырныауз. Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

МУП «Коммунальник» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

Объекты водоснабжения г.п. Тырныауз, находящиеся в собственности г.п. Тырныауз Эльбрусского муниципального района КБР, балансовой стоимостью 3348861,11 тыс. руб., передаются на основании постановления от 4.10.2022 № 273, договора о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 20.10.2022 с 29 ноября 2022 года.

Долгосрочные тарифы на 2023-2025 годы установлены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/1 и введены в действие с 1 декабря 2022 года в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.12.2022 по 31.12.2022	14,88	108,86
с 01.01.2023 по 31.12.2023	14,88	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	14,88	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	15,76	105,91
с 01.01.2025 по 30.06.2025	16,11	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	16,11	100,0

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении для МУП «Коммунальник» тарифов на питьевую воду для потребителей городского поселения Тырныауз Эльбрусского муниципального района на 2023-2025 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3:

Год		Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности

	Базовый уровень операционных расходов		Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.		%	кВтч/куб.м
2023	9571,64	1	15,48	0,94
2024		1	15,48	0,94
2025		1	15,48	0,94

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	107,2	105,8			
Индекс цен на электрическую энергию	109,1	115,6			

Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-СН2	106,8	106,8	103,00

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	1 547,231	1697,08	1 683,531	1 701,861
Населению	Тыс. куб. м.	978,600	1039,03	1 020,7	1 039,03
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	106,321	132,71	133,634	133,634
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	462,310	525,34	529,197	529,197
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	0,311 (0,02 %)	310,758 (15,48 %)	308,277 (15,48 %)	311,633 (15,48 %)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	1 547,542	2 007,838	1 991,808	2 013,494

Поскольку МУП «Коммунальник» и орган регулирования не обладают в полном объеме достоверной информацией, необходимой для объективного расчета объемов реализации услуг, в связи с отсутствием обосновывающих документов от организации, подтверждающих увеличение объема, предлагается показатели для корректировки тарифов принять на уровне показателей, принятых при расчете тарифов на уровне 2024 года.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 29 875,90 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 10 639,90 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 15 694,27 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 2 428,69 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2023-2025 годы необходимая валовая выручка МУП «Коммунальник» на 2025 год составила 27 329,07 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 10 214,97 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 14 422,62 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 2 691,48 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 9 571,64 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс потребительских цен 108 % на 2024 год, 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$$OP_{2025}^{CK} = 9571,64 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 10\,719,30 \text{ тыс. руб.}$$

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$RT_i^{CK} = УП_i^{\text{эф}} * Q_i^{CK} * ЦТ_i^{CK} \quad (2)$$

где:

$УП_i^{\text{эф}}$ - удельное потребление электрической энергии в i -м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

Q_i^{CK} - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i -м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{CK}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i -м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,94 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,52 %;

- подъем питьевой воды – 2 013,494 тыс. куб. м.

$$RT_{2025}^{CK} = 0,94 * 2\,013,49 * 8,339 = 15\,741,52 \text{ тыс. руб.}$$

Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 15 741,52 тыс. руб.

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 2 428,69 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 2 435,76 тыс. руб.

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 2 013,49 тыс. куб. м. Ставки на 2025 год – 326,00 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2592,00 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников.

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 291,88 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы.

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 2 727,64 тыс. руб.

Фактически документально подтвержденные неподконтрольные расходы за 2023 год – 1 435,89 тыс. руб.

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 9 571,64 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3.

$$OP_{2023} = 9\,571,64 * 0,99 * 1,034 * 0,99 * 1,067 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,059 = 12\,629,51 \text{ тыс.руб.}$$

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 12 629,51 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,94 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 7,3121 руб./кВт.ч.;

- подъем питьевой воды за 2023 год – 2 007,27 тыс. куб.м.;

$$PT_{2023}^{\text{факт}} = 0,94 * 2\,007,27 * 7,3121 = 13\,759,63 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 9 278,81 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 2 081,31 тыс. руб. Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 1 435,89 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + PЭ_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{\text{го}\phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\phi} = 9\,571,64 + 1\,435,89 + 13\,759,63 = 24\,767,16 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\phi} = V * T = 1696,6 * 14,88 = 25\,245,41 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 24\,767,17 - 25\,245,41 = -478,24 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Коммунальник» на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, к утверждению на 2025 год в размере 1665,6 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере 1487,20 тыс. руб., отчет о выполнении производственной программы за 2023 год не представлен.

**Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической
эффективности объектов централизованных систем холодного
водоснабжения за 2023 год.**

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 56 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам. Из 120 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам не соответствует 1 проба.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 12 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют установленным требованиям. Из 2 проб исследованных по микробиологическим показателям все пробы соответствуют установленным требованиям.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times \text{НВВ}_{i-2} \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \times (1 + \text{ИПЦ}_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,33$.

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 819,87 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Коммунальник»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-2305,31
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-478,24
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-1487,20
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-819,87
Сглаживание (возврат)	480,00

Размер корректировки НВВ составил – -2305,31 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования – -478,24 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы – 1487,20 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 819,87 тыс.руб., возврат суммы сглаживания за 2024 год + 480 тыс.руб. сумма корректировки составила на очередной период 1100 тыс.руб.

Таким образом, скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Коммунальник» на 2025 год составляет 27 983,15 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год для МУП «Коммунальник» на территории городского поселения Тырныауз Эльбрусского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	15,76	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	17,13	108,69

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Гукепшев А.С., Хуртуева А.М., Шевцова Ю.Н.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Коммунальник» на территории городского поселения Тырныауз Эльбрусского муниципального района.

2. Внести изменения в производственную программу в сфере холодного водоснабжения для МУП «Коммунальник» на 2025 год на территории городского поселения Тырныауз Эльбрусского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Коммунальник» на территории городского поселения Тырныауз Эльбрусского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Рассмотрение вопроса о корректировке производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и корректировке тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Коммунальник» на территории городского поселения Тырныауз Эльбрусского муниципального района на 2025 год.

Докладчик: Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Коммунальник» о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на водоотведение на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» 27 апреля 2024 года (вх. № 37 – 1537). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1787 от 07.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе данных «Экспресс-отчетность» (вх. № 37-1796 от 20.05.2024). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 16.05.2024 № 96) о корректировке тарифов на водоотведение на 2025 год для МУП «Коммунальник» на территории

городского поселения Тырныауз. Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

МУП «Коммунальник» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

Объекты водоотведения г.п. Тырныауз, находящиеся в собственности г.п. Тырныауз Эльбрусского муниципального района КБР, балансовой стоимостью 3348861,11 тыс. руб., передаются на основании постановления от 4.10.2022 № 273, договора о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 20.10.2022 с 29 ноября 2022 года.

Долгосрочные тарифы на 2023-2025 годы установлены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/1 и введены в действие с 1 декабря 2022 года в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.12.2022 по 31.12.2022	9,00	106,13
с 01.01.2023 по 31.12.2023	9,00	100,01
с 01.01.2024 по 30.06.2024	9,00	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	9,52	105,78
с 01.01.2025 по 30.06.2025	9,52	105,78
с 01.07.2025 по 31.12.2025	10,28	107,98

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Коммунальник» тарифов на водоотведение для потребителей городского поселения Тырныауз Эльбрусского муниципального района на 2023-2025 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2023	10675,13	1	X	X
2024		1	X	X
2025		1	X	X

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	107,2	105,8			
Индекс цен на электрическую энергию	109,1	115,6			
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-СН2	106,8	106,8	103,00

Для целей корректировки тарифов на водоотведение Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	1 114,352	1198,54	1 179,427	1 199,761
Населению	Тыс. куб. м.	978,600	1039,848	1 019,514	1 039,848
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	107,354	132,71	133,622	133,622
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	28,398	25,98	26,291	26,291

Поскольку МУП «Коммунальник» и орган регулирования не обладают в полном объеме достоверной информацией, необходимой для объективного расчета объемов реализации услуг, в связи с отсутствием обосновывающих документов от организации, подтверждающих увеличение объема, предлагается показатели для корректировки тарифов принять на уровне показателей, принятых при расчете тарифов на уровне 2024 года.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i -й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 12 746,25 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 11 866,54 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 300,00 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2023-2025 годы необходимая валовая выручка МУП «Коммунальник» на 2025 год составила 11506,55 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 11 392,62 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 113,93 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{СК} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{СК}) * (1 + ИКА_j^{СК}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_i^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 10675,13 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс потребительских цен 108 % на 2024 год, 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$$OP_{2025}^{СК} = 10675,13 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 11\,955,09 \text{ тыс. руб.}$$

Неподконтрольные расходы на 2025 год:

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 120,76 тыс. руб.;

- «Аренда частной собственности»:

предложение организации – 300,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы.

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 120,76 тыс. руб.

Фактически документально подтвержденные неподконтрольные расходы за 2023 год 62,51 тыс. руб.

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 10 675,13 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3.

$OP_{2023} = 10\,675,13$ тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HVB_{i-2}^k = HVB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HVB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HVB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + P\Theta_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + PP_{i-2} + PP_{i-2}^{\phi} + \Delta I_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HVB_{i-2}^c + \Delta HVB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$P\Theta_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\phi} = 10\,675,13 + 62,51 = 10\,737,64 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\phi} = V_{23} * T_{23} = 1\,198,0585 * 9,0 = 10\,782,526 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 10\,737,64 - 10\,782,526 = -44,89 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка производственной программы в сфере водоотведения МУП «Коммунальник» на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки стоков, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2025 год в размере 2789,7 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере водоотведения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоотведения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере 24910 тыс. руб. отчет о выполнении производственной программы за 2023 год не представлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения применяются для контроля за исполнением обязательств

арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей водоотведение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,75$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min(1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 345,20 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоотведения на 2025 год для МУП «Коммунальник»:

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-44,89
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-2491
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-345,20
Сглаживание (возврат)	190,00

Перенесено выполнение производственной программы на очередной период 2491 тыс.руб.

Таким образом, скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Коммунальник» на 2025 год составляет 11 875,77 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – 2789,7 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы, на услуги в сфере водоотведения МУП «Коммунальник» на территории городского поселения Тырныауз Эльбрусского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	9,52	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	10,28	107,98

Предлагаемый уровень роста тарифов на водоотведение на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для МУП «Коммунальник» на территории городского поселения Тырныауз Эльбрусского муниципального района.

2. Внести изменения в производственную программу в сфере водоотведения для МУП «Коммунальник» на 2025 год на территории городского поселения Тырнауз Эльбрусского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на водоотведение на 2025 год для МУП «Коммунальник» на территории городского поселения Тырнауз Эльбрусского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7,

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 87. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района на 2025 год.

Докладчик: Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 02 мая 2024 года посредством системы сбора данных экспресс-отчетность (вх. № 37 – 1600). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1898 от 13.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы в Комитет не поступили. В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от 16.05.2024 № 91) о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района. Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 01.04.2024 (вх. № 37-1095). Указанная информация не представлена в полном объеме.

ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

В соответствии со свидетельством о государственной регистрации права № 07 – АВ 034488 от 31 декабря 2008 года за ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» закреплён имущественный комплекс водоснабжения на праве хозяйственного ведения для оказания услуг водоснабжения на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района.

В представленных расчетных материалах имеются многочисленные арифметические несоответствия.

Долгосрочные тарифы на питьевую воду на долгосрочный период регулирования для ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на 2024–2028 годы установлены приказом Комитета от 19 декабря 2023 г. № 236/1 с календарной разбивкой:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) без НДС		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	12,42	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	13,10	105,48
с 01.01.2025 по 30.06.2025	12,13	92,60
с 01.07.2025 по 31.12.2025	12,13	100,00
с 01.01.2026 по 30.06.2026	12,13	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	13,09	107,91
с 01.01.2027 по 30.06.2027	13,09	100,00

с 01.07.2027 по 31.12.2027	13,09	100,00
с 01.01.2028 по 30.06.2028	13,09	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028	14,10	107,72

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении для ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на территории села Нейтрино тарифов на питьевую воду для потребителей на 2024–2028 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 19 декабря 2023 г. № 227/3:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
1	Оказание услуг по водоснабжению	2024	43,59	1	6,87	X
		2025	X	1	6,87	X
		2026	X	1	6,87	X
		2027	X	1	6,87	X
		2028	X	1	6,87	X

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на 2024-2028 годы, утверждена приказом Комитета от 19 декабря 2023 г. № 227/2.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	107,2	104,2	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	109,1	106,0	105,0	105,0
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-СН2	106,8	106,8	103,00

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	28,276	23,622	36,953	23,622
Населению	Тыс. куб. м.	23,250	21,187	36,953	21,187
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	5,026	2,435	0,000	2,435
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,00	0,00	0,000	0,000
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	0,00	1,743 (6,87%)	2,726 (6,87%)	1,743(6,87%)
Расчетный объем услуг (принято воды)	Тыс. куб. м.	28,276	25,365	39,679	25,365

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начина

я со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 509,62 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 496,69 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 0,00 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 12,94 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024-2028 годы необходимая валовая выручка ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на 2025 год составила 286,59 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 44,97 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 0,00 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 241,62 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{СК} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{СК}) * (1 + ИКА_j^{СК}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_i^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 43,59 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 г. № 227/3;

- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 227/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$$OP_{2025}^{СК} = 43,59 * 0,99 * 1,058 = 45,66 \text{ тыс. руб.}$$

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

Расходы по статье «Налоги»

1. Водный налог:

- предложение организации – 12,94 тыс. руб.;
- учтено в проекте тарифа – 0,00 тыс. руб.

2. Налог при УСН:

- предложение организации - 0,00 тыс. руб.
- учтено в проекте тарифа – 2,86 тыс.руб.

3. «Расходы на приобретение питьевой воды»:

- предложение организации - 0,00 тыс. руб.

- учтено в проекте тарифа – 237,78 тыс. руб.

Затраты на покупку питьевой воды включены в соответствии с договорами на поставку питьевой воды с БНО ИЯИ РАН. Затраты рассчитаны исходя из объемов приобретаемой воды и тарифа БНО ИЯИ РАН.

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 240,64 тыс. руб. Уменьшение по отношению к утвержденным составило – 0,98 тыс. руб. (241,62-240,64).

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 41,52 тыс. руб., утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 19 декабря 2018 года № 83/2;

- индекс потребительских цен за 2020 год 103,4 %, за 2021 год - 106,7 %, за 2022 год – 113,8 %, 2023 год – 105,9 % согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 19 декабря 2018 года № 83/2;

- индекс изменения количества активов 0 %.

$OP_{2023} = 41,52 * 0,99 * 1,034 * 0,99 * 1,067 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,059 = 53,03$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 53,03 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 158,76 тыс. руб. Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 249,22 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + PЭ_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го\phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\phi} = 53,03 + 249,22 + (-26,53) = 260,81 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\phi} = V * T = 14,21 * 12,42 = 176,4882 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 260,81 - 176,49 = 84,32 \text{ тыс. руб.}$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН»

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 год в размере 38,88 тыс. руб.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2019-2023 годы в размере 183,76 (КУ) 183,48 (вып ПП) тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являлись средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам. Согласно представленным отчетам о выполнении производственной программы организацией выполнено мероприятий на сумму 61,67 тыс. руб.

**Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической
эффективности объектов централизованных систем холодного
водоснабжения за 2023 год.**

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i,$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,67$
Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min(1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 44,93 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-5,61
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	84,32
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-45
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-44,93
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ составил -5,61 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования +84,32 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы – -45 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 44,93 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 0,0 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме выполнения мероприятий производственной программы (45) планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период на 2025 год составил – 325,68 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год в сфере холодного водоснабжения ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	13,10	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	14,47	110,46

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района.
2. Внести изменения в производственную программу в сфере холодного водоснабжения для ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района на 2025 год.
3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Рассмотрение вопроса о корректировке производственных программ, долгосрочных параметров регулирования и корректировке тарифов на водоотведение для ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района на 2025 год.

Докладчик: Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 03 мая 2024 года посредством системы сбора данных экспресс-отчетность (вх. № 37 – 1607). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1898 от 13.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы в Комитет не поступили. В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от 16.05.2024 № 91) о корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района. Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 01.04.2024 (вх. № 37-1095). Указанная информация не представлена в полном объеме.

ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

В соответствии со свидетельством о государственной регистрации права № 07 – АВ 034488 от 31 декабря 2008 года за ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» закреплен имущественный комплекс водоснабжения и водоотведения на праве хозяйственного ведения для оказания услуг водоснабжения и водоотведения на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района.

В представленных расчетных материалах имеются многочисленные арифметические несоответствия.

Долгосрочные тарифы на водоотведение на долгосрочный период регулирования для ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района на 2024-2028 годы установлены приказом Комитета от 19 декабря 2023 г. № 226/1 с календарной разбивкой:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр) без НДС		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	11,47	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	12,13	105,75
с 01.01.2025 по 30.06.2025	12,13	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	31,14	256,72
с 01.01.2026 по 30.06.2026	22,39	71,90
с 01.07.2026 по 31.12.2026	22,39	100,00
с 01.01.2027 по 30.06.2027	22,39	100,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	23,93	106,88
с 01.01.2028 по 30.06.2028	23,93	100,00
с 01.07.2028 по 31.12.2028	23,99	100,25

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении для ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на территории села Нейтрино тарифов на водоотведение для потребителей на 2024–2028 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 19 декабря 2023 г. № 227/3:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
1	Оказание услуг по водоотведению	2024	280,92	1	X	X
		2025	X	1	X	X
		2026	X	1	X	X
		2027	X	1	X	X
		2028	X	1	X	X

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на 2024-2028 годы утверждена приказом Комитета от 19 декабря 2023 г. № 227/2.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	107,2	104,2	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	109,00	109,10	106,00	105,00	105,00
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-CH2	106,8	106,8	103,00

Для целей корректировки тарифов на водоотведение Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	28,267	25,338	41,979	25,361

Населению	Тыс. куб. м.	23,241	22,926	36,953	22,926
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	5,026	2,412	5,026	2,435
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,00	0,00	0,00	0,00

Поскольку ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» и орган регулирования не обладают в полном объеме достоверной информацией, необходимой для объективного расчета объемов реализации услуг, в связи с отсутствием обосновывающих документов от организации, подтверждающих увеличение объема, предлагается показатели для корректировки тарифов принять на уровне показателей, принятых при расчете тарифов на уровне 2024 года.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i -й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 1 006,16 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1 006,16 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 0,00 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024-2028 годы необходимая валовая выручка ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на 2025 год составила 548,19 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 289,79 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 258,40 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{СК} = OP_{i0} * \Pi_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{СК}) * (1 + ИКА_j^{СК}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_i^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 280,92 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 г. № 227/3;
- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 г. № 227/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{СК} = 280,92 * 0,99 * 1,058 = 294,24$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 4,45 тыс. руб. (294,24-289,79).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

Расходы по статье «Налоги»:

1. «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

- предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

- учтено в проекте тарифа – 5,55 тыс. руб.

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы.

2. «Расходы на оплату услуг по водоотведению»:

- предложение организации - 0,00 тыс. руб.

- учтено в проекте тарифа – 255,14 тыс. руб.

Затраты на водоотведение включены в соответствии с договорами с БНО ИЯИ РАН. Затраты рассчитаны исходя из объемов сточных вод и прогнозируемых тарифов для БНО ИЯИ РАН.

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 48,19 тыс. руб., утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 19 декабря 2018 года № 83/2;

- индекс потребительских цен за 2020 год 103,4 %, за 2021 год - 106,7 %, за 2022 год – 113,8 %, 2023 год – 105,9% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 19 декабря 2018 года № 83/2;

- индекс изменения количества активов 0 %.

$OP_{2023} = 48,19 * 0,99 * 1,034 * 0,99 * 1,067 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,059 = 61,66$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 61,66 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 269,97 тыс. руб.

Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 257,76 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HVBV_{i-2}^K = HVBV_{i-2}^{\Phi} - TB_{i-2}^{\Phi} \quad (3)$$

где:

$HVBV_{i-2}^{\Phi}$ - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{Φ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HVBV_{i-2}^{\Phi} = OP_{i-2}^{\Phi} + HP_{i-2}^{\Phi} + PЭ_{i-2}^{\Phi} + A_{i-2}^{\Phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го\Phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HVBV_{i-2}^c + \Delta HVBV_{i-4}^K \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{Φ} - операционные расходы, в $i-2$ году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_{i-2}^{\Phi}$ - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в $(i-2)$ -м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$РЭ_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в $(i-2)$ -м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{Φ} - расходы на амортизацию в $(i-2)$ -м году, определенные исходя из фактического состава имущества в $(i-2)$ -м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в $(i-2)$ -м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\Phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в $(i-2)$ -м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в $(i-2)$ -м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в $(i-2)$ -м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в $i-2$ году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 61,66 + 257,76 + (-52,15) = 267,27 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = V * T = 11,47 * 24,3687 = 279,51 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 267,27 - 279,51 = -12,24 \text{ тыс. руб.}$$

**Выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоотведения
ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН».**

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2023 году в размере 50,2 тыс. руб.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2019-2023 годы в размере 85,4 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являлись средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере водоотведения по установленным тарифам. Согласно представленным отчетам о выполнении производственной программы организацией выполнено мероприятий на сумму 124,08 тыс.руб.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times \text{НВВ}_{i-2} \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \times (1 + \text{ИПЦ}_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i,$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,75$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = -16,45 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоотведения на 2025 год для ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН»:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-28,38
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-12,23
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-69,7
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-16,45
Сглаживание	-130,00

Размер корректировки НВВ составил -228,38 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования – -12,23 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы – 69,7 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения 16,45.руб., сумма сглаживания за 2025 год 130,00 тыс.руб.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период на 2025 год составил – 326,54 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору вносится предложение об установлении тарифов на водоотведение, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год в сфере водоотведения ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	12,13	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	13,62	112,28

Предлагаемый уровень роста тарифов на водоотведение на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района.
2. Внести изменения в производственную программу в сфере водоотведения для ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района на 2025 год.
3. Установить (скорректировать) тарифы на водоотведение на 2025 год для ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» на территории села Нейтрино Эльбрусского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7,

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 88. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Пролетарское Прохладненского муниципального района на 2025 год.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Водоканал» о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 2 мая 2024 года посредством системы сбора данных экспресс-отчетность (вх. № 37 – 1598). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1767 от 06.05.2024) о

необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных экспресс-отчетности не в полном объеме (вх. № 28.05.2024). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 16.05.2024 № 87) об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2024-2028 годы для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Пролетарское Прохладненского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере в Комитет не поступила.

МУП «Водоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Между местной администрацией Прохладненского муниципального района КБР и МУП «Водоканал» заключен договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 22 ноября 2017 года № 1 (с учетом дополнительного соглашения к договору № 12 от 15 октября 2020 года) для оказания услуг холодного водоснабжения в сельском поселении Пролетарское Прохладненского муниципального района КБР.

Долгосрочные тарифы на питьевую воду на предыдущий долгосрочный период регулирования для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Пролетарское Прохладненского муниципального района на 2021 - 2023 годы установлены приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 55/3 (в ред. от 17.11.2022) с календарной разбивкой:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	17,74	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	18,58	104,73
с 01.01.2025 по 30.06.2025	18,58	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	19,37	104,25
с 01.01.2026 по 30.06.2026	19,37	100,0
с 01.07.2026 по 31.12.2026	20,16	104,08
с 01.01.2027 по 30.06.2027	20,16	100,0
с 01.07.2026 по 31.12.2027	21,03	104,32
с 01.01.2027 по 30.06.2027	21,03	100,0
с 01.07.2027 по 31.12.2027	21,91	104,18

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Пролетарское Прохладненского муниципального района тарифов на питьевую воду для потребителей на 2024 – 2028 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 19.12.2023 № 226/3:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	Оказание услуг по водоснабжению	2024	1913,96	1	9,61	0,8
		2025	X	1	9,61	0,8
		2026	X	1	9,61	0,8

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров

регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	105,8	104,00		
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	114,1	105,00		
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	104,7	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	106,0	111,6		
Предложение органа регулирования при корректировке (установлении) тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-CH2	106,8		

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учитенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	163,501	185,937	185,936	185,937
Населению	Тыс. куб. м.	0,00	163,501	163,5	163,501
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	0,00	5,760	5,76	5,76
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,00	16,676	16,676	16,676
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	0,00	9,61	19,768	19,768
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	163,501	205,706	205,704	205,706

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 4079,09 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 2004,71 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 1695,79 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 123,38 тыс. руб.;
- расходы на амортизацию – 255,19.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024 - 2026 годы необходимая валовая выручка МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Пролетарское на 2025 год составила 3528,11 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1974,40 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 1395,05 тыс. руб.
- неподконтрольные расходы – 158,66 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{СК} = OP_{i0} * \Pi_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{СК}) * (1 + ИКА_j^{СК}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_i^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

ИПЦ_j^{ск} - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

ИКА_j^{ск} - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 1913,95 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19.12.2024 № 226/3;

- индекс потребительских цен 108,0 % на 2024 год, на 2025 год 105,8 %, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19.12.2024 № 226/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$$OP_{2025}^{ск} = 1913,95 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 2004,72 \text{ тыс. руб.}$$

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,8 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 19.12.2024 № 226/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 118,8 %;

- подъем питьевой воды – 205,706 тыс. куб. м.

$$PT_{2025}^{ск} = 0,8 * 8,8502 * 205,706 = 1456,79 \text{ тыс. руб.}$$

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:
по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;
по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;
по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;
по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 1456,79 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило 61,74 тыс. руб. (1456,79-1395,05).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Водный налог»:

предложение организации – 123,38 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 159,59 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 205,704 тыс. куб. м. для населения и для прочих потребителей. Налоговые ставки на 2025 год 2265,0 руб. на подъем 1000 куб. м. для прочих потребителей из подземных источников. Также, налоговая ставка, установленная по водному объекту Терек при заборе воды из подземных источников, составляет 558 руб. за 1000 куб. м. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2265$);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 36,21 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($3621,1 \times 1\% = 36,21$ тыс. руб.).

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 159,59 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило 0,93 тыс. руб. (159,59-158,66).

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год.

ОР 2023 - базовый уровень операционных расходов на 2021 год которые определены в размере 1304,79 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,85 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 55/2;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 7,3717 руб./кВт.ч.;

- подъем питьевой воды за 2023 год – 187,787 тыс. куб.м.;

$РТ_{2023}^{факт} = 0,85 \times 7,3717 \times 118,934 = 1177,05$ тыс. руб.

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 1177,05 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 112,91 тыс. руб., Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 0,0 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^K = HBB_{i-2}^\Phi - TB_{i-2}^\Phi \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^Φ - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^Φ - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^\Phi = OP_{i-2}^\Phi + HP_{i-2}^\Phi + P\Theta_{i-2}^\Phi + A_{i-2}^\Phi + PR_{i-2} + PR_{i-2}^{го\Phi} + \Delta I_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^K \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^Φ - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^Φ - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$P\Theta_{i-2}^\Phi$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^Φ - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

PR_{i-2} - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$PR_{i-2}^{го\Phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

BK_{i-2}^Φ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

DK_{i-2}^Φ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\phi} = 1541,16 + 1177,05 - 361,14 = 2357,08 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\phi} = V * T = 17,74 * 152,90 = 2712,37 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 2357,08 - 2712,37 = -355,29 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Заречное Прохладненского муниципального района на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предлагается утвердить на 2025 год в размере 154,30 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере 354,7 тыс. руб. Отчет о выполнении производственной программы за 2023 год организацией не представлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 4 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам. Из 8 исследованных проб по микробиологическим показателям все пробы соответствуют установленным гигиеническим нормативам.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 5 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть одна проба не соответствует установленным требованиям. Из 7 проб питьевой воды исследованных в распределительной водопроводной сети 1 проба не соответствует гигиеническим нормативам.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i-год по

формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i-го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0 \text{ где:}$$

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,33$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 92,95 \text{ тыс.руб.}$$

Размер НВВ за фактический период в 2023 году составил 1184,63 тыс. руб.

По результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2024 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Пролетарское Прохладненского муниципального района:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-1184,63

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-355,29
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-736,39
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-92,95
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил -1184,63 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -355,29тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы –736,39 тыс.руб. (с учетом выполнения мероприятий производственных программ за предыдущие периоды), выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 92,92 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 0 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (736,39 тыс. руб.), сумму корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования (355,29), сумму корректировки при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения (92,95) планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период на 2025 год составил 3621,08 тыс. руб.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на 2025 год составляет 3621,09 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 154,30 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2024 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2024 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Заречное Прохладненского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	18,57	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	20,37	109,6

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в г.п. Чегем на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Комитета

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Пролетарское Прохладненского муниципального района.

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Пролетарское Прохладненского муниципального района

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Пролетарское Прохладненского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 89. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Советское Прохладненского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Советское Прохладненского района о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» 02 мая 2024 года (вх. № 37 – 1592). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1767 от 06.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» не в полном объеме (от 28.05.2024). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 16.05.2024 № 88) о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Советское Прохладненского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Советское Прохладненского муниципального района осуществляет свою деятельность на основании Устава. Объекты водоснабжения и водоотведения сельских поселений Советское, Янтарное, находящиеся в собственности Прохладненского муниципального района, балансовой стоимостью 23327516,1 руб., переданы на праве хозяйственного ведения МУП «Водоканал» на основании дополнительного соглашения № 19 к договору от 22.11.2017 № 1.

Долгосрочные тарифы на 2023-2025 годы установлены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/1 и введены в действие с 1 декабря 2022 года в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации

регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.12.2022 по 31.12.2022	18,73	108,86
с 01.01.2023 по 31.12.2023	18,73	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	18,73	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	19,84	108,27
с 01.01.2025 по 30.06.2025	20,40	99,99
с 01.07.2025 по 31.12.2025	20,40	100,00

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Советское Прохладненского муниципального района тарифов на питьевую воду для потребителей сельского поселения Советское Прохладненского муниципального района на 2023-2025 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2023	271,88	1	10,55	0,72
2024	X	1	10,55	0,72
2025	X	1	10,55	0,72

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00		
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00		
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,70	104,2		
Индекс цен на электрическую энергию	106,0	106,00	0106,0		
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					

Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-СН2	106,8		

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учитенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	27,648	27,648	27,648	27,648
Населению	Тыс. куб. м.	21,648	6,0	6,0	6,0
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	6,0	21,648	21,648	21,648
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,0	0,0	0,0	0,0
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	0,0	3,262 (10,55%)	3,262 (10,55%)	3,262 (10,55%)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	27,968	30,910	30,910	30,910

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий *i*-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 273,01 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 0,0 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 208,02 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 64,99 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2023-2025 годы необходимая валовая выручка МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Советское Прохладненского муниципального района на 2025 год составила 555,97 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 290,15 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 195,47 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 70,35 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 271,88 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс потребительских цен 108,0 % на 2024 год и 105,8 % на 2025 год согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{CK} = 271,88 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 302,22$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 12,07 тыс. руб. (302,22-290,15).

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,72 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 118,8 %;

- подъем питьевой воды – 30,91 тыс. куб. м.

$РТ_{2025}^{CK} = 0,72 * 10,0773 * 30,91 = 223,92$ тыс. руб.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от

22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 223,92 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило 28,46 тыс. руб. (223,92-195,47).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги».

- «Водный налог»:

предложение организации – 64,99 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 64,99 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 30,91 тыс. куб. м. (6,71 тыс. куб. м. подъем для населения и 24,2 тыс. куб. м. для прочих потребителей). Налоговые ставки на 2025 год – 326 руб. на подъем 1000 куб.м для населения и 2595 руб. на подъем 1000 куб. м. из подземных источников для прочих потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595$);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,0 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 5,97 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы ($\text{доходы} \times 1\% = \text{минимальная сумма налога тыс. руб.}$).

Итого расчетная величина неподконтрольных расходов на 2025 год 70,96 тыс. руб.

Увеличение по отношению к утвержденным составило 0,61 тыс. руб. (70,96 – 70,35).

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год.

ОР 2023 - базовый уровень операционных расходов на 2023 год которые определены в размере 271,88 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,72 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 8,48 руб./кВт.ч.;

- подъем питьевой воды за 2023 год – 30,464 тыс. куб.м.;

$PT_{2023}^{факт} = 0,72 * 8,48 * 30,464 = 185,77$ тыс. руб.

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 185,77 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 54,12 тыс. руб., Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 0,0 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$HBB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + P\Theta_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + PP_{i-2} + PP_{i-2}^{го\phi} + \Delta I_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k$ (38)

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$P\Theta_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

PP_{i-2} - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$PP_{i-2}^{го\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

BK_{i-2}^{ϕ} - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 271,89 + 185,77 = 457,66 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = V * T = 18,73 * 27,25 = 510,38 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 457,66 - 510,37 = -52,72 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Советское Прохладненского муниципального района на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и 133,0 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

На 2023 год запланировано мероприятий на сумму 118,0 тыс.руб., на 2022 год 95 тыс.руб. Отчет об исполнении производственной программы за 2023 год не представлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, а также по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 6 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть все пробы соответствуют установленным требованиям. Из 12 исследованных проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети 1 проба не соответствует установленным гигиеническим нормативам.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного

соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,67$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 16,68 \text{ тыс.руб}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации составил - 16,68 тыс. руб.

Таким образом по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Советское Прохладненского муниципального района:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-267,7
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-52,72
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-213,8
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-16,68
Сглаживание (возврат)	15,50

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил -267,70 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -52,72 тыс.руб., степень 213,8 тыс.руб. (с учетом выполнения мероприятий производственных программ за предыдущие периоды), выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 16,68 тыс.руб. а также возврат сглаживания - 15,50 тыс.руб.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 0 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (213,8 тыс. руб.), сумму корректировки при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения (16,68) планируется исключить в последующие годы.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Советское Прохладненского муниципального района на 2025 год составляет 559,90 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 133,0 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Советское Прохладненского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	19,84	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	20,66	104,13

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в г.п. Чегем на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13

декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Советское Прохладненского муниципального района
2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Советское Прохладненского муниципального района.
3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Советское Прохладненского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 90. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Советское, ст. Солдатская, Янтарное Прохладненского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоотведения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Советское, ст. Солдатская, Янтарное Прохладненского муниципального района о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на водоотведение на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» 02 мая 2024 года (вх. № 37 – 1599). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1963 от 16.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» не в полном объеме (28.05.2024). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2023 года открыто дело (приказом Комитета от 16.05.2024 № 88) о корректировке тарифов на водоотведение на 2024 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Советское, ст. Солдатская, Янтарное Прохладненского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 02.06.2023 (вх. № 37-1870).

МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Советское, ст. Солдатская, Янтарное Прохладненского муниципального района осуществляет свою деятельность на основании Устава. Объекты водоснабжения и водоотведения сельских поселений Советское, ст. Солдатское, Янтарное, находящиеся в собственности Прохладненского муниципального района, балансовой стоимостью 23327516,1 руб., переданы на праве хозяйственного ведения МУП «Водоканал» на основании дополнительного соглашения № 19 к договору от 22.11.2017 № 1.

Долгосрочные тарифы на 2023 - 2025 годы установлены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/1 и введены в действие с 1 декабря 2022 года в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.12.2022 по 31.12.2022	4,80	108,86
с 01.01.2023 по 31.12.2023	4,80	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	4,80	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	5,08	107,29
с 01.01.2025 по 30.06.2025	5,12	99,42
с 01.07.2025 по 31.12.2025	5,12	100,00

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Водоканал» тарифов на водоотведение для потребителей сельских поселений Советское, ст. Солдатская, Янтарное Прохладненского муниципального района на 2023 - 2025 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2023	755,53	1	X	X
2024	X	1	X	X
2025	X	1	X	X

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоотведения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоотведения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00		
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00		
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,70	104,2		
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	106,0	106,0		
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-СН2	106,8		

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 22.09.2023 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год

Объем реализации	Тыс. куб. м.	150,354	159,805	158,772	158,772
Населению	Тыс. куб. м.	128,110	25,669	25,669	25,669
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	22,244	129,136	128,103	128,103
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,00	5,0	5,0	5,0
Расчетный объем услуг (прием сточных вод)	Тыс. куб. м.	0,00	159,805	158,772	158,772

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 879,57 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 879,57 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 0,00 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 0,00 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2023 - 2025 годы необходимая валовая выручка МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Советское, ст. Солдатская, Янтарное Прохладненского муниципального района на 2025 год составила 816,70 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 806,31 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 10,39 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * P_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 755,53 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс потребительских цен 108,0 % на 2024 год и 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 ноября 2022 года № 191/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$$OP_{2025}^{CK} = 755,53 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 846,12 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки уменьшение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 39,81 тыс. руб.

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 8,55 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы (доходы * 1% = x минимальный размер налога тыс.руб.).

Итого расчетная величина неподконтрольных расходов на 2025 год составила 8,55 тыс. руб.

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год.

ОР 2023 - базовый уровень операционных расходов на 2023 год которые определены в размере 755,53 тыс. руб. 9,69 тыс. руб., Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 0,0 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^K = HBB_{i-2}^{\Phi} - TB_{i-2}^{\Phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{Φ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{Φ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\Phi} = OP_{i-2}^{\Phi} + HR_{i-2}^{\Phi} + P\mathcal{E}_{i-2}^{\Phi} + A_{i-2}^{\Phi} + PP_{i-2} + PP_{i-2}^{ro\Phi} + \Delta I_{i-4} - \Delta \Pi_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^K \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{Φ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HR_{i-2}^{Φ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$P\mathcal{E}_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\phi} = 755,53 + 0,0 = 755,53 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\phi} = V * T = 17,74 * 152,90 = 4,80 * 159,41 = 765,15 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 755,53 - 765,15 = - 9,62 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка производственной программы в сфере водоотведения МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Советское, ст. Солдатская, Янтарное Прохладненского муниципального района на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, к утверждению на 2025 год в размере 58,8 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере водоотведения по установленным тарифам. Плановые показатели на 203 год 52,5 тыс.руб.

Отчет об исполнении производственной программы за 2023 год не представлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей водоотведение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,900$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min(1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 24,50 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоотведения на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Советское, ст. Солдатская, Янтарное Прохладненского муниципального района:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-139,42
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-9,62
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-125,80
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-24,50
Сглаживание	20,50

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил -139,42 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -9,62 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы -125,80 тыс.руб. (с учетом выполнения мероприятий производственных программ за предыдущие периоды), выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей 24,50 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 0 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (125,80 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Советское, ст. Солдатская, Янтарное Прохладненского муниципального района на 2025 год составляет 841,05 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 58,8 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере водоотведения МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Советское, ст. Солдатская, Янтарное Прохладненского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %

с 01.01.2025 по 30.06.2025	5,08	105,83
с 01.07.2025 по 31.12.2025	5,51	108,46

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в г.п. Чегем на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макушев А.А., Гукепшев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоотведения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Советское, ст. Солдатская, Янтарное Прохладненского муниципального района.

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере водоотведения на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Советское, ст. Солдатская, Янтарное Прохладненского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на водоотведение на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Советское, ст. Солдатская, Янтарное Прохладненского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 91. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Янтарное, Дальнее, Учебное, Красносельское, Черниговское, Ульяновское, Алтуд Прохладненского муниципального района на 2025 год.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Водоканал» о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 02 мая 2024 года посредством системы сбора данных «Экспресс-отчетность» (вх. № 37 – 1596). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1767 от 06.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных экспресс-отчетности не в полном объеме (вх. №

28.05.2024). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от 16.05.2024 № 84) о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 годы год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Янтарное, Дальнее, Учебное, Красносельское, Черниговское, Ульяновское, Алтуд Прохладненского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере не поступила в Комитет.

МУП «Водоканал» осуществляет свою деятельность на основании Устава.

Тарифы для данной организации на 2024 - 2026 годы установлены приказом Комитета от 19.12.2023 года № 226/1

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	21,09	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	21,97	104,17
с 01.01.2025 по 30.06.2025	21,97	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	25,72	117,07
с 01.01.2026 по 30.06.2026	24,59	95,61
с 01.07.2026 по 31.12.2026	24,59	100
с 01.01.2027 по 30.06.2027	24,59	100
с 01.07.2026 по 31.12.2027	26,20	106,55
с 01.01.2028 по 30.06.2028	26,20	100,0
С 01.07.2028 по 31.12.2028	26,45	100,95

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района тарифов на питьевую воду для потребителей сельских поселений Карагач, Псыншоко Прохладненского муниципального района на 2024 – 2028 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от от 19.12.2024 № 226/3;

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2024	13802,81	1	23,38	0,61
2025	X	1	23,38	0,61
2026	X	1	23,38	0,61
2027	X	1	23,38	0,61
2028	X	1	23,38	0,61

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

- б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;
- в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;
- г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;
- д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;
- е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	105,8	104,00		
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	114,1	105,00		
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,7	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	106,0	111,6		
Предложение органа регулирования при корректировке (установлении) тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-СН2	106,8		

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	904,260	934,912	872,710	934,912

Населению	Тыс. куб. м.	861,377	861,377	800,225	861,377
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	32,367	35,966	35,966	35,209
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	10,516	37,569	37,276	37,569
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	0,00	23,38	23,38	23,38
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	904,260	1220,194	1139,011	1220,194

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 22360,64 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 14457,34 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 6435,38 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 585,97 тыс. руб.;
- расходы на амортизацию – 881,96.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024 - 2028 годы необходимая валовая выручка МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Карагач, Псыншоко на 2025 год составила 22 293,49 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 14238,70 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 6435,37 тыс. руб.
- неподконтрольные расходы – 838,48 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * P_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 13 802,81 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19.12.2024 № 226/3;

- индекс потребительских цен 108,0 % на 2024 год, на 2025 год 105,8 %, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19.12.2024 № 226/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$$OP_{2025}^{СК} = 13\,802,81 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 14457,33 \text{ тыс. руб.}$$

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,61 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 19.12.2024 № 226/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 118,8 %;

- подъем питьевой воды – 1 220,194 тыс. куб. м.

$$PT_{2025}^{СК} = 0,61 * 9,09599 * 1\,220,194 = 6767,25 \text{ тыс. руб.}$$

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:
по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;
по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;
по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 6767,25 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило 331,88 тыс. руб. (6767,25-6435,37).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Водный налог»:

предложение организации – 585,97 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 836,69 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 1220,19 тыс. куб. м. Налоговые ставки на 2025 год составили 326 руб. на подъем 1000 куб. м. для населения и 2565 руб. на подъем 1000 куб. м. для прочих потребителей из подземных источников. Также, налоговая ставка, установленная по водному объекту Терек при заборе воды из подземных источников, составляет 558 руб. за 1000 куб. м. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,655 (558*4,05=2565);

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 585,97 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 220,61 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 836,16 тыс. руб. уменьшение по отношению к утвержденным составило – 2,33 тыс.руб.

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год.

ОР 2023 - базовый уровень операционных расходов за 2021 год 10858,73 тыс.руб. На 2023 год скорректированные ОР расходы определены в размере 12825,89 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,61 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 19.12.2024 № 226/3;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 7,89612 руб./кВт.ч.;

- подъем питьевой воды за 2023 год – 1 134,673 тыс. куб.м.;

$РТ_{2023}^{факт} = 0,61 * 7,89612 * 1\,134,673 = 6528,20$ тыс. руб.

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 6528,20 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 622,70 тыс. руб., в том числе по водному налогу – 417,86 тыс. руб. и налогу при УСН – 204,84 тыс. руб. Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 0,00 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

$НВВ_{i-2}^{\Phi}$ - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

$ТВ_{i-2}^{\Phi}$ - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$НВВ_{i-2}^{\Phi} = ОР_{i-2}^{\Phi} + НР_{i-2}^{\Phi} + РЭ_{i-2}^{\Phi} + А_{i-2}^{\Phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го\Phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta НВВ_{i-2}^c + \Delta НВВ_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

$ОР_{i-2}^{\Phi}$ - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_{i-2}^{\Phi}$ - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$РЭ_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

$А_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\Phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 12825,89 + 0 + 6528,20 - 1128,59 = -1280,06 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = V * T = 21,09 * 924,87 = 19505,56$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^K = 18225,50 - 19505,55 = -1280,06 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Заречное Прохладненского муниципального района на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, к утверждению на 2025 год в размере 0,0 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере 3295,26 тыс. руб. Отчет о выполнении производственной программы за 2023 год организацией не представлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 4 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам. Из 8 исследованных проб по микробиологическим показателям все пробы соответствуют установленным гигиеническим нормативам.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 5 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть одна проба не соответствует установленным требованиям. Из 7 проб питьевой воды исследованных в распределительной водопроводной сети 1 проба не соответствует гигиеническим нормативам.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на *i*-год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i-го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, () \text{ где:}$$

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,33$
Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 668,67 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2024 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Алтуд, и т.д. Прохладненского ймуниципального района:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-10443,93
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-1280,06
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-3295,26;-5200,0

Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-668,67
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам -1280,06,00 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы —8495,26 тыс.руб. тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 668,67 тыс.руб.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 0 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (8495,26 тыс. руб.), сумму корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования (1280,06) планируется исключить в последующие годы.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на 2025 год составляет 21392,08 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 0,0 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Карагач, Псышшоко Прохладненского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	21,97	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	23,79	108,28

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в г.п. Чегем на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Янтарное, Дальнее, Учебное, Красносельское, Черниговское, Ульяновское, Алтуд Прохладненского муниципального района.

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Янтарное, Дальнее, Учебное, Красносельское, Черниговское, Ульяновское, Алтуд Прохладненского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Янтарное, Дальнее, Учебное, Красносельское, Черниговское, Ульяновское, Алтуд Прохладненского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 92. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения станица Солдатская Прохладненского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» 02 мая 2024 года (вх. № 37 – 1593). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1767 от 06.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных экспресс-отчетности не в полном объеме (28.05.2024). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 16.05.2024 № 82) о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения станица Солдатская Прохладненского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере не поступила в Комитет.

МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района осуществляет свою деятельность на основании Устава. Между местной администрацией Прохладненского муниципального района КБР и МУП «Водоканал» заключен договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 22 ноября 2017 года № 1 для оказания услуг холодного водоснабжения в сельском поселении станица Солдатская Прохладненского муниципального района КБР.

Тарифы для данной организации на 2022 - 2026 годы установлены приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 267/1 (в ред. от 17 ноября 2022 года):

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	16,87	100,00
с 01.07.2022 по 30.11.2022	17,09	101,30

с 01.12.2022 по 31.12.2022	18,38	100,00
с 01.01.2023 по 31.12.2023	18,38	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	18,38	103,75
с 01.07.2024 по 31.12.2024	19,07	100,00
с 01.01.2025 по 30.06.2025	19,07	110,01
с 01.07.2025 по 31.12.2025	20,98	0,92
с 01.01.2026 по 30.06.2026	19,34	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	19,38	100,21

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района тарифов на питьевую воду для потребителей сельского поселения станица Солдатская Прохладненского муниципального района на 2022 – 2026 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 267/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2023	4203,40	1	24,49	0,62
2024	X	1	24,49	0,62
2025	X	1	24,49	0,62
2026	X	1	24,49	0,62
2027	X	1	24,49	0,62

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	105,8	104,00		
Индекс цен на электрическую энергию	105,22	114,1	105,00		
Предложение организации на 2024 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,70	104,2		
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	106,00	106,0		
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2024 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	115,8		
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-СН2	106,08		

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учитенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	380,370	384,561	391,1537	391,1537
Населению	Тыс. куб. м.	370,364	370,364	376,957	376,957
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	9,475	11,737	11,737	11,737
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,531	2,460	2,460	2,460
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	0,00	124,724	126,862	126,862
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	380,37	509,285	518,009	518,009

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений

прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 7 641,98 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 4 597,52 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 2 832,93 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 211,53 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2022 - 2026 годы необходимая валовая выручка МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения станица Солдатская на 2025 год составила 8 037,11 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 4 707,39 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 3 037,81 тыс. руб.
- неподконтрольные расходы – 291,90 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \Pi_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 4009,32 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 267/3;

- индекс потребительских цен 105,9% на 2023 год, 108,0 % на 2024 год, на 2025 год 105,8 %, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 267/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{CK} = 4009,32 * 0,99 * 1,059 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 4 707,39$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 331,40 тыс. руб. (4 707,39-4 375,99).

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,617 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 267/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2022 года 116,6 %;

- подъем питьевой воды – 518,016 тыс. куб. м.

$РТ_{2025}^{CK} = 0,617 * 9,50398 * 518,016 = 3 037,81$ тыс. руб.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок

гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 3 037,81 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 777,18 тыс. руб. (3 037,81-2 260,63).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Водный налог»:

предложение организации – 211,53 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 211,53 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 518,016 тыс. куб. м.

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 80,37 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная

система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы (доходы * 1 % = х минимальный размер налога тыс. руб.).

Итого расчетная величина неподконтрольных расходов на 2025 год – 291,9 тыс. руб.

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 291,90 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило – 16,51 тыс. руб. (291,90 – 275,39).

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год.

ОР₂₀₂₂ - базовый уровень операционных расходов -4009,32 тыс.руб. на 2023 год которые определены в размере 4203,41 тыс. руб.

При расчете расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,617 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 267/3;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 8,09914 руб./кВт.ч.;

- подъем питьевой воды за 2023 год – 510,8 тыс. куб.м.;

$PT_{2023}^{факт} = 0,617 * 510,8 * 8,09914 = 2552,80$ тыс. руб.

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 2552,80 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 231,17 тыс. руб. В том числе: водный налог – 160,60 тыс. руб., налог, взимаемый при применении упрощенной системе налогообложения – 70,57 тыс. руб. Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 0,00 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + PЭ_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го\phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\phi} = 4203,41 + 0 + 2552,80 - 38,40 = 6717,81 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\phi} = 18,38 * 385,72 = 7089,55 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 7089,55 - 7089,55 = -371,74 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения станция Солдатская на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, к утверждению на 2025 год в размере 679,20 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере 607,10 тыс. руб. Отчету о выполнении производственной программы за 2023 год организацией не представлен.

**Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической
эффективности объектов централизованных систем холодного
водоснабжения за 2023 год.**

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 7 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам. Из 18 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам не соответствует одна проба.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 11 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть одна проба не соответствует установленным требованиям. Забор проб питьевой воды для исследования в распределительной водопроводной сети не производилось.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times \text{НВВ}_{i-2} \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \times (1 + \text{ИПЦ}_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической

эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,67$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 204,82 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения станица Солдатская Прохладненского муниципального района:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-2550,15
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-371,74
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-607,1; -1366,49
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-204,82
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил -2550,15 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -371,74 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы -1973,59 тыс.руб. (с учетом выполнения мероприятий производственных программ за предыдущие периоды), выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения - 204,82 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила - 0 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме

корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (1973,59 тыс. руб.), сумму корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования (371,74) планируется исключить в последующие годы.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на 2025 год составляет 7832,29 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – 679,2 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения станица Солдатская Прохладненского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	19,07	103,75
с 01.07.2025 по 31.12.2025	20,98	110,01

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в г.п. Чегем на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макушев А.А., Гукепшев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения станица Солдатская Прохладненского муниципального района.

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения станица Солдатская Прохладненского муниципального района.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения станица Солдатская Прохладненского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 93. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории железнодорожной станции Солдатская Прохладненского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» 02 мая 2024 года (вх. № 37 – 1594). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1767 от 06.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Ответ по запросу не поступил. В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 16.05.2024 № 85) о корректировке тарифов на питьевую воду на 2024 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории железнодорожной станции Солдатская Прохладненского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере не поступила в Комитет.

МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района осуществляет свою деятельность на основании Устава. Между местной администрацией Прохладненского муниципального района КБР и МУП «Водоканал» заключен договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 22 ноября 2017 года № 1 для оказания услуг холодного водоснабжения на территории железнодорожной станции Солдатская Прохладненского муниципального района КБР.

Тарифы для данной организации на 2022 - 2026 годы установлены приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 267/1 (в ред. от 17 ноября 2022 года):

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	15,65	105,23
с 01.07.2022 по 30.11.2022	16,47	108,68
с 01.12.2022 по 31.12.2022	17,90	100,00
с 01.01.2023 по 31.12.2023	17,90	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	17,90	105,92
с 01.07.2024 по 31.12.2024	18,96	100,00
с 01.01.2025 по 30.06.2025	18,96	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	20,78	109,59
с 01.01.2026 по 30.06.2026	20,59	99,08
с 01.07.2026 по 31.12.2026	21,97	106,70

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района тарифов на питьевую воду для потребителей на территории железнодорожной станции Солдатская Прохладненского муниципального района на 2022 – 2026 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 267/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2023	552,24	1	17,65	0,51
2024	X	1	17,65	0,51
2025	X	1	17,65	0,51
2026	X	1	17,65	0,51
2027	X	1	17,65	0,51

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов; б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	106,0	104,0	104,00		
Индекс цен на электрическую энергию	116,9	118,8	105,00		
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,70	142,0		
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	106,00	106,0		
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,80-СН2	106,8		
Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2023 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	22,507	41,959	23,973	39,372
Населению	Тыс. куб. м.	21,639	21,639	21,646	21,646
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	0,0	0,0	0,0	16,858
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,868	20,32	0,868	0,868
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	0,00	8,99	5,138	8,439
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	22,507	51,003	50,904	47,811

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 871,81 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 603,45 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 228,70 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 15,90 тыс. руб.;
- расходы на амортизацию – 23,76 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2022 - 2026 годы необходимая валовая выручка МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории железнодорожной станции Солдатская на 2025 год составила 891,54 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 866,75 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 211,19 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 81,17 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \Pi_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 526,26 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 267/3;

- индекс потребительских цен 108 % на 2024 год, на 2025 год 105,8 %, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 267/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{CK} = 526,26 * 0,99 * 1,059 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 617,87$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 43,48 тыс. руб. (574,39-617,87).

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,51 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 267/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 118,8 %;

- подъем питьевой воды – 47,802 тыс. куб. м.

$PT_{2024}^{СК} = 0,51 * 10,09537 * 47,802 = 246,52$ тыс. руб.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 246,52 тыс. руб. В процессе корректировки уменьшение по отношению к утвержденным составило 35,33 тыс. руб. (211,19-246,52).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Водный налог»:

предложение организации – 15,90 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 64,43 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 47,811 - «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 9,38 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы (доход * 1% = х тыс. руб.).

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 73,81 тыс. руб. Уменьшение по отношению к утвержденным составило «минус» 7,36 тыс. руб. (73,81-81,17).

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год.

ОР₂₀₂₂ - базовый уровень операционных расходов за 2022 год которые определены в размере 526,26 тыс. руб. на 2023 определены 551,72 тысяч руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,511 кВт.ч./куб. м., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 267/3;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 8,49778 руб./кВт.ч.;

- подъем питьевой воды за 2023 год – 50,952 тыс. куб. м.;

$PT_{2023}^{факт} = 0,511 * 50,952 * 8,49778 = 221,14$ тыс. руб.

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 221,14 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 63,17 тыс. руб., в том числе по водному налогу – 54,93 тыс. руб. и по налогу при УСН – 8,24 тыс. руб. Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 0,00 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + PЭ_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го\phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{Φ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\Phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 551,72 + 221,14 = 691,86 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = 17,90 * 41,96 = 751,08 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 691,84 - 751,07 = -59,23 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории железнодорожной станции Солдатская Прохладненского муниципального района на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и 161,90 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения на 2024 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере 144,7 тыс. руб. Отчет не представлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 7 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам. Из 18 исследованных проб по микробиологическим показателям гигиеническим нормативам не соответствует одна проба.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 11 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть одна проба не соответствует установленным требованиям. Забор проб питьевой воды для исследования в распределительной водопроводной сети не производилось.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{П_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$П_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической

эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 1,0$
Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 0$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории железнодорожной станции Солдатская Прохладненского муниципального района:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-235,93
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-59,23
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	- 144,7; -32,0
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	0,0
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил –235,93 тыс. руб., в том числе -59,23 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы –176,7 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 0,0 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» 96,70 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования 80,0 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на 2025 год составляет 782,27 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – 161,90 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2024 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2024 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории железнодорожной станции Солдатская Прохладненского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	18,96	105,92
с 01.07.2025 по 31.12.2025	20,78	109,59

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в г.п. Чегем на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макушев А.А., Гукепшев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории железнодорожной станции Солдатская Прохладненского муниципального района.
2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории железнодорожной станции Солдатская Прохладненского муниципального района.
3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории железнодорожной станции Солдатская Прохладненского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 94. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Заречное Прохладненского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» 2 мая 2024 года (вх. № 37 – 1597). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1767 от 06.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных экспресс-отчетности не в полном объеме (вх. 15.05.2023). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 16.05.2024 № 83) о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Заречное Прохладненского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере не поступила в Комитет.

МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района осуществляет свою деятельность на основании Устава. Между местной администрацией Прохладненского муниципального района КБР и МУП «Водоканал» заключен договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 22 ноября 2017 года № 1 для оказания услуг холодного водоснабжения в сельском поселении Заречное Прохладненского муниципального района КБР.

Тарифы для данной организации на 2022 - 2026 годы установлены приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 267/1 (в ред. от 17 ноября 2022 года):

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	18,92	100,00
с 01.07.2022 по 30.11.2022	19,77	108,68
с 01.12.2022 по 31.12.2022	20,74	104,91
с 01.01.2023 по 31.12.2023	20,74	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	20,74	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	21,96	105,80
с 01.01.2025 по 30.06.2025	21,96	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	24,68	112,39
с 01.01.2026 по 30.06.2026	22,47	100,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	22,58	100,49

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района тарифов на питьевую воду для потребителей сельского поселения Заречное Прохладненского муниципального района на 2022 – 2026 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 267/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2023	1422,40	1	18,46	0,86
2024	X	1	18,46	0,86

2025	X	1	18,46	0,86
2026	X	1	18,46	0,86
2027	X	1	18,46	0,86

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	105,8	104,00		
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	118,8	105,00		
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,7	104,2		
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	106,0	106,0		
Предложение органа регулирования при корректировке (установлении) тарифов на 2025 год					

Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-СН2	106,8		

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	95,147	96,975	98,154	97,893
Населению	Тыс. куб. м.	93,299	93,299	94,718	94,037
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	1,848	3,436	3,436	3,616
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,00-	0,24	0,00	0,24
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	0,00	21,96 (18,46 %)	22,227 (18,46 %)	22,167 (18,46 %)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	95,147	118,934	120,381	120,060

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий *i*-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 2768,60 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1 554,30 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 906,81 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 74,12 тыс. руб.;
- расходы на амортизацию – 233,38.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2022 - 2026 годы необходимая валовая выручка МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Заречное на 2025 год составила 2284,89 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1479,39 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 755,92 тыс. руб.
- неподконтрольные расходы – 49,58 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \Pi_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_i^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 1355,43 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 267/3;

- индекс потребительских цен 108,0 % на 2024 год, на 2025 год 105,8 %, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 267/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{СК} = 1355,43 * 0,99 * 1,059 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 1591,44$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 112,05 тыс. руб. (1591,44-1479,39).

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,86 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 267/3;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2022 года 118,8 %;

- подъем питьевой воды – 120,060 тыс. куб. м.

$РТ_{2024}^{СК} = 0,86 * 8,87854 * 120,060 = 916,99$ тыс. руб.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в

электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 916,99 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило 161,07 тыс. руб. (916,99-755,92).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Водный налог»:

предложение организации – 48,81 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 49,87 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 120,060 тыс. куб. м.

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 25,31 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 25,84 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы (доходы * 1 % = x минимальный размер налога тыс. руб.).

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 75,71 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило 26,13 тыс. руб. (75,71-48,58).

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год.

ОР 2022 - базовый уровень операционных расходов 1355,43 тыс.руб. На 2023 год определены в размере 1421,05тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,86 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 16 декабря 2021 года № 267/3;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 7,57215 руб./кВт.ч.;

- подъем питьевой воды за 2023 год – 118,934 тыс. куб.м.;

$РТ_{2023}^{факт} = 0,86 * 7,57215 * 118,934 = 774,72$ тыс. руб.

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 774,72 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 59,43 тыс. руб., в том числе по водному налогу – 37,00 тыс. руб. и налогу при УСН – 22,43 тыс. руб. Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 0,00 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\kappa} = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

НВВ_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

ТВ_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$\text{НВВ}_{i-2}^{\phi} = \text{ОР}_{i-2}^{\phi} + \text{НР}_{i-2}^{\phi} + \text{РЭ}_{i-2}^{\phi} + \text{А}_{i-2}^{\phi} + \text{ПР}_{i-2} + \text{ПР}_{i-2}^{\text{го}\phi} + \Delta \text{И}_{i-4} - \Delta \text{ЦП}_{i-4} + \Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\text{с}} + \Delta \text{НВВ}_{i-4}^{\kappa} \quad (38)$$

где:

ОР_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

НР_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

РЭ_{i-2}^{ϕ} - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

А_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

ПР_{i-2} - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методический указаний, тыс. руб.;

$\text{ПР}_{i-2}^{\text{го}\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

ВК_{i-2}^{ϕ} - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

ДК_{i-2}^{ϕ} - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в $i-2$ году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 1421,05 + 774,72 - 253,72 = 1942,05 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = 20,74 * 96,88 = 2011,26 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 1942,05 - 2011,26 = -69,21 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Заречное Прохладненского муниципального района на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, к утверждению на 2025 год в размере 233,60 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере **208,80** тыс. руб. Отчет не представлен.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 4 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам. Из 8 исследованных проб по микробиологическим показателям все пробы соответствуют установленным гигиеническим нормативам.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 5 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть одна проба не соответствует установленным требованиям. Из 7 проб питьевой воды исследованных в распределительной водопроводной сети 1 проба не соответствует гигиеническим нормативам.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких

систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, \quad 0 \text{ где:}$$

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{22} = 0$,

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min (1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 63,61 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2024 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Заречное Прохладненского муниципального района:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-391,12
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-69,21
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-208,8
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	--63,61
Сглаживание	-49,50

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил —391,12 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -69,21 тыс.руб., степень исполнения 208,80 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – **63,61** тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» **118,8** тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (90,0 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период применено сглаживание НВВ в размере -49,50 тыс.руб планируется исключить в последующие годы.

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i , производимого в целях сглаживания тарифов, определяется по формуле (5). Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta \text{НВВ}_i^c = \min \{ 0,12 \cdot \text{НВВ}_i^{\text{bc}}; \Delta \text{НВВ}_p^c \}, (5)$$

где:

НВВ_i^{bc} - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.;

$\Delta \text{НВВ}_p^c$ - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования (i) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования.

$$\Delta \text{НВВ}_i^c = \min (0,12 \cdot 2185,6; 115,0) = \min (262,272; 115,0).$$

Т.о. величина сглаживания необходимой валовой выручки определена органом регулирования в размере, не превышающем 12% от НВВ, -49,50 тыс. руб.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на 2025 год составляет 2283,03 тыс. руб., в том 233,6 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на

территории сельского поселения Заречное Прохладненского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	21,96	105,88
с 01.07.2025 по 31.12.2025	24,68	112,39

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в г.п. Чегем на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Заречное Прохладненского муниципального района.
2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Заречное Прохладненского муниципального района.
3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Заречное Прохладненского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 95. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для муниципального унитарного предприятия «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Карагач, Псыншоко Прохладненского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) по системе сбора данных «Экспресс-отчетность» № 02.05.2023 года посредством

сбора данных экспресс-отчетность (вх. № 37-1595). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1767 от 06.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили по системе сбора данных экспресс-отчетности не в полном объеме (вх. 28.05.2023). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года приказом Комитета открыто дело (от 16.05.2024 № 81) о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 годы для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Карагач, Псыншоко Прохладненского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района осуществляет свою деятельность на основании Устава.

Объекты водоснабжения и водоотведения сельских поселений Карагач и Псыншоко, балансовой стоимостью 8945,42 тыс. руб., находящиеся в собственности Прохладненского муниципального района КБР, переданы на праве хозяйственного ведения МУП «Водоканал» на основании дополнительного соглашения № 26 к договору о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения МУП «Водоканал» от 22.11.2017 г. № 1.

Тарифы для данной организации на 2024 - 2026 годы установлены приказом Комитета от 19.12.2023 №;226/1:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	17,87	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	18,90	105,94
с 01.01.2025 по 30.06.2025	18,90	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	19,44	102,86
с 01.01.2026 по 30.06.2026	18,83	96,86
с 01.07.2026 по 31.12.2026	20,32	107,91

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района тарифов на питьевую воду для потребителей сельских поселений Карагач, Псыншоко Прохладненского муниципального района на 2024 – 2026 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 19.12.2023 №;226/3:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2023	1244,77	1	16,11	0,53
2024	X	1	16,11	0,53
2025	X	1	16,11	0,53
2026	X	1	16,11	0,53
2027	X	1	16,11	0,53

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	105,8	104,00		
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	114,1	105,00		
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,8	104,7	104,2		
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	106,0	106,0		
Предложение органа регулирования при корректировке (установлении) тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8		
Индекс цен на электрическую энергию	118,0	115,80-НН 115,86-CH2	106,8		

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после

					корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	79,457	105,94272	98,154	97,893
Населению	Тыс. куб. м.	70,169	93,559	81,374	93,559
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	9,288	12,384	12,384	12,384
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,00-	0,00	0,00	0,00
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	0,00	20,345	18,005	20,345
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	79,457	126,288	111,763	126,288

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 2194,64 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1 284,07 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 587,94 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 69,93 тыс. руб.;
- расходы на амортизацию – 252,70.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024 - 2026 годы необходимая валовая выручка МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Карагач, Псыншоко на 2025 год составила 1966,34 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1284,07 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 587,94 тыс. руб.
- неподконтрольные расходы – 94,33 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * P_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 1244,77 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19.12.2023 №226/13

- индекс потребительских цен 108,0 % на 2024 год, на 2025 год 105,8 %, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19.12.2023 №226/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$$ОР_{2025}^{СК} = 1244,77 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 1303,79 \text{ тыс. руб.}$$

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,53 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета 19.12.2023 №226/3

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 118,8 %;

- подъем питьевой воды – 79,457 тыс. куб. м.

$$РТ_{2025}^{СК} = 0,53 * 9,3151 * 126,288 = 623,19 \text{ тыс. руб.}$$

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере **623,19** тыс. руб.

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Водный налог»:

предложение организации – 69,93 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 94,88 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 120,060 тыс. куб. м.

- «Налог, взимаемый при применении упрощенной системы налогообложения»:

предложение организации – 0,00 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 20,21 тыс. руб.;

Включены расходы на оплату минимального налога, в связи с применением упрощенной системы налогообложения. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 главы 26.2 «Упрощенная система налогообложения» сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1% налоговой базы, которой являются доходы (доходы * 1 % = x минимальный размер налога тыс. руб.).

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 2021,87 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило 55,53 тыс. руб. (2021,87-1966,34).

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Заречное Прохладненского муниципального района на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, к утверждению на 2025 год в размере 53,80 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного

социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 4 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам. Из 8 исследованных проб по микробиологическим показателям все пробы соответствуют установленным гигиеническим нормативам.

По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 5 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть одна проба не соответствует установленным требованиям. Из 7 проб питьевой воды исследованных в распределительной водопроводной сети 1 проба не соответствует гигиеническим нормативам.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, \quad () \text{ где:}$$

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности. 0,67

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{23} = \min(1 - A_{23}; 0,03) \times НВВ_{23} \times (1 + ИПЦ_{24}) \times (1 + ИПЦ_{25}) = 48,59 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельского поселения Карагач Псышноко Прохладненского муниципального района:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-176,24
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	0
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-185,5
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-48,59
Сглаживание (возврат)	57,85

Размер корректировки 176,24 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ 185,5 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при 48,59 тыс.руб.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 0,0 тыс. руб. В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (185,5 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на 2025 год составляет 2031,12 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой 53,0 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Карагач, Псышноко Прохладненского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	18,90	105,94
с 01.07.2025 по 31.12.2025	19,44	102,86

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в г.п. Чегем на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения

размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Карагач, Псыншоко Прохладненского муниципального района.

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Карагач, Псыншоко Прохладненского муниципального района

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района на территории сельских поселений Карагач, Псыншоко Прохладненского муниципального района.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 96. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РФ на территории сельского поселения Терскол.

Докладчик: Кумышева М.Р., Консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 24 апреля 2024 года (вх. № 37 – 1461). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1758 от 06.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили в Комитет не в полном объеме (вх. № 37-1675 от 13.05.2024, 13.05.2024 №37-1679, 37-1680). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 13 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 13.05.2024 № 56) о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на территории сельского поселения Терскол. Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 30.03.2024 (вх. № 37-1523, № 37-1079).

ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ осуществляет свою деятельность на основании Устава. В соответствии с Приказом от 28.04.2017 года № 1337 директора Департамента имущественных отношений Министерства обороны Российской Федерации, водопроводно-канализационное хозяйство передано на праве оперативного управления ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ (бессрочно).

Тарифы для данной организации на 2021-2025 годы установлены приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/3 (в ред. от 17 ноября 2022 года):

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)

Период	Для всех категорий потребителей (без НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2021 по 30.06.2021	4,63	50,97
с 01.07.2021 по 31.12.2021	4,63	100,00
с 01.01.2022 по 30.06.2022	4,63	100,00
с 01.07.2022 по 30.11.2022	7,74	167,31
с 01.12.2022 по 31.12.2022	7,74	100,00
с 01.01.2023 по 31.12.2023	7,27	93,84
с 01.01.2024 по 30.06.2024	7,25	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	8,50	117,03
с 01.01.2025 по 30.06.2025	8,50	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	8,09	95,15

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ тарифов на питьевую воду на территории сельского поселения Терскол на 2021–2025 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/2:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2021	699,67	1	0,55	X
2022	X	1	0,55	X
2023	X	1	0,55	X
2024	X	1	0,55	X
2025	X	1	0,55	X

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений

показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен	104,0	104,0	106,00	107,2	105,8
Индекс цен на электрическую энергию	103,64	103,00	111,8	116,6	114,1
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен	0,0	113,9	105,8	0,0	105,8
Индекс цен на электрическую энергию	103,0	105,6	109,0	106,0	116,00
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен	103,4	106,7	113,8	105,8	107,2
Индекс цен на электрическую энергию	113,71	105,6	111,8	116,6	114,1

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 22.09.2024 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	71,198	141,851	71,121	141,851
Населению	Тыс. куб. м.	20,445	29,467	20,441	29,467
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	41,682	96,199	41,682	96,199
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	9,071	16,185	8,998	16,185
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	0,00 (0,00%)	0,00 (0,55 %)	0,391 (0,55%)	0,780 (0,55%)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	71,198	142,631	71,1208	142,631

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 1037,06 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 919,469382286879 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 117,59 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2021-2025 годы необходимая валовая выручка ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на 2025 год составила 913,57 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 903,91 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 9,66 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2024 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 699,67 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/2;

- индекс потребительских цен 113,8 на 2022 год, 105,8 % на 2023 год, на 2024 год 107,2 %, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/2;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{CK} = 699,67 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,058 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,08 = 925,52$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило – 21,61 тыс. руб. (925,52-903,91).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Водный налог»:

предложение организации – 117,59 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 9,66 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды 29,63 тыс. куб. м. для

населения. Налоговая ставка, установленная по водному объекту Терек на 2025 год, составила 326,00 руб. на подъем 1000 м3.

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 9,66 тыс. руб. Отклонения по отношению к установленным нет.

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год.

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 699,67 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/2;

- фактический индекс потребительских цен за 2022 год -113,8%, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/;

- индекс изменения количества активов 0 %.

$OP_{2023} = 699,67 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,058 * = 826,43$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы на 2023 год определены в сумме 826,43 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 193,41 тыс. руб., включают водный налог – 193,41 тыс. руб. Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 88,62 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + PЭ_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + ПР_{i-2}^{\phi} + ПР_{i-2}^{го\phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\phi} = 826,43 + 54,45 - 222,84 - 60,8 = 632,38 \text{ тыс. руб.}$$

$$\begin{aligned} ТВ_{2022}^{\phi} &= V_{1п/г} * T_{1п/г} + V_{7-11м} * T_{7-11м} + V_{дек} * T_{дек} = \\ &= 4,63 * 61,68 + 4,78 * 51,40 + 5,2 * 10,28 = 584,72 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2022}^k = 632,38 - 584,72 = 47,65 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2025 год в размере 0,00 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере 25,25 тыс. руб. По отчету о выполнении производственной программы за 2023 год организацией выполнено мероприятий на сумму 145,7 тыс. руб.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» 120,45 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы).

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 48 исследованных проб по санитарно-химическим показателям две пробы не соответствуют гигиеническим нормативам.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{22} = 0,67$

Таким образом,

$$\begin{aligned} \Delta ЦП_{22} &= \min (1 - A_{22}; 0,03) \times НВВ_{22} \times (1 + ИПЦ_{23}) \times (1 + ИПЦ_{24}) = \\ &= 0,03 \times 580,25 \times 1,058 \times 1,072 = 47,92 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

Размер НВВ за фактический период в 2023 году составил 658,76 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации составил - 224,84 тыс. руб.

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2025 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-188,31
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-140,39
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	47,92
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	
Сглаживание	90,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил 2,91 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -140,39 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы 47,92 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения –тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» 188,31 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период применено сглаживание НВВ.

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i , производимого в целях сглаживания тарифов,

определяется по формуле (5). Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta HBB_i^c = \min \{0,12 \cdot HBB_i^{bc}; \Delta HBB_p^c\}, (5)$$

где:

HBB_i^{bc} - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.;

ΔHBB_p^c - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования (i) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования.

$$\Delta HBB_i^c = \min (0,12 \cdot 935,18; 129,2) = \min (106,5; 129,2).$$

Т.о. величина сглаживания необходимой валовой выручки определена органом регулирования в размере, не превышающем 12% от HBB , -90,00 тыс. руб.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на 2025 год составляет 935,18 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – 0,0 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2024 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на территории сельского поселения Терскол в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) без НДС		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	5,59	105,58
с 01.07.2025 по 31.12.2025	7,57	114,90

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на территории сельского поселения Терскол.

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на территории сельского поселения Терскол.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на территории сельского поселения Терскол.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РФ на территории сельского поселения Терскол.

Докладчик: Кумышева М.Р., Консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на водоотведение на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 27 апреля 2024 года (вх. № 37 – 1461). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1758 от 06.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы поступили в Комитет не в полном объеме (вх. № 37-1675 от 13.05.2024, 13.05.2024 №37-1679, 37-1680). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 13 мая 2023 года открыто дело (приказом Комитета от 13.05.2024 № 56) о корректировке тарифов на водоотведение на 2025 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на территории сельского поселения Терскол. Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2022 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 30.03.2024 (вх. № 37-1001, № 37-1002).

ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ осуществляет свою деятельность на основании Устава. В соответствии с Приказом от 28.04.2017 года № 1337 директора Департамента имущественных отношений Министерства обороны Российской Федерации, водопроводно-канализационное хозяйство передано на праве оперативного управления ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ (бессрочно).

Тарифы для данной организации на 2021-2025 годы установлены приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/3 (в ред. от 17 ноября 2022 года):

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр)		
Период	Для всех категорий потребителей (без НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2021 по 30.06.2021	11,89	94,92
с 01.07.2021 по 31.12.2021	11,89	100,00
с 01.01.2022 по 30.06.2022	11,89	100,00
с 01.07.2022 по 30.11.2022	12,27	103,20
с 01.12.2022 по 31.12.2022	12,46	101,55
с 01.01.2023 по 31.12.2023	12,46	100,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	13,19	105,86
с 01.07.2024 по 31.12.2024	15,70	119,03
с 01.01.2025 по 30.06.2025	15,70	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	14,29	91,02

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ тарифов на водоотведение на территории сельского поселения Терскол на 2021–2025 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/2:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2021	178,03	1	X	X
2022	X	1	X	X
2023	X	1	X	X
2024	X	1	X	X
2025	X	1	X	X

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 22.09.2023 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на водоотведение Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	55,032	130,540	69,79512	130,540
Населению	Тыс. куб. м.	0,00	29,467	14,763	29,467
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	55,032	101,073	0,174	101,073
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный объем услуг (прием сточных вод)	Тыс. куб. м.	55,032	130,54	69,79512	130,540

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен	104,0	104,0	104,00	104,9	108,0
Индекс цен на электрическую энергию	103,64	103,87	106,69	115,76	105,1
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен	106,7	113,9	0,0	104,7	105,8
Индекс цен на электрическую энергию	103,0	105,6	0,0	105,0	109,0
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен	103,	113,8	113,8	105,9	105,8
Индекс цен на электрическую энергию	113,71	106,01	116,9	116,6	114,1

ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений

параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 891,08 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 233,955956877884 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 657,12 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2021-2025 годы необходимая валовая выручка ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на 2025 год составила 1460,17 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 230,00 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 1230,18 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 178,03 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/2;

- индекс потребительских цен 113,8 на 2022 год, 105,8 % на 2023 год, на 2024 год 107,2 %, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/2;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2024}^{CK} = 178,03 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,058 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 235,494959280525$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 5,49495928 тыс. руб. (235,494959280525-230,00).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. «Расходы на очистку стоков»:

предложение организации – 657,12 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 1230,18 тыс. руб.;

фактически понесенные расходы за 2022 год составили – 600,93 тыс. руб.

Затраты на очистку стоков включены в соответствии с договором с МУП ЖКХ «Эльбрус». Затраты рассчитаны исходя из скорректированных объемов сточных вод и прогнозируемых тарифов для МУП ЖКХ «Эльбрус» в размере 8,92 руб. за очистку 1 м³ сточных вод (в общем объеме 130,54 тыс. куб. м.).

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 178,03 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/2;
- фактический индекс потребительских цен за 2022 год -113,8%, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России;
- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/;
- индекс изменения количества активов 0 %.

$$OP_{2023} = 178,03 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,058 = 210,28 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки операционные расходы на 2023 год определены в сумме 210,28 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 1123,95 тыс. руб. Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 600,93 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HVB_{i-2}^k = HVB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HVB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HVB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + PЭ_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го \phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HVB_{i-2}^c + \Delta HVB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го \phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

BK_{i-2}^{Φ} - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

DK_{i-2}^{Φ} - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 210,66 + 1123,95 + 291,85 = 1626,46 \text{ тыс. руб.}$$

$$\begin{aligned} TB_{2023}^{\Phi} &= V_{1п/г} * T_{1п/г} + V_{7-11м} * T_{7-11м} + V_{дек} * T_{дек} = \\ &= 11,89 * 65,27 + 12,27 * 54,39 + 12,46 * 10,89 = 1578,99 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2022}^k = 1072,02 - 1578,99 = -506,97 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка производственной программы в сфере водоотведения ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2025 год в размере 65,19 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере водоотведения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоотведения на 2023 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере 65,36 тыс. руб. По отчету о выполнении производственной программы за 2023 год организацией выполнено мероприятий на сумму 43,83 тыс. руб.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» 21,53 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы).

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2025 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или

муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей водоотведение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{22} = 1,0$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{22} = \min(1 - A_{22}; 0,03) \times НВВ_{22} \times (1 + ИПЦ_{23}) \times (1 + ИПЦ_{24})$$

Размер НВВ за фактический период в 2025 году составил 1475,31 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации составил - 172,36 тыс. руб.

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоотведения на 2025 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-233,46
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-223,46
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	0,00
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	0,00
Сглаживание	0,00

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил –223,46тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -223,46 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы 0,00 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – тыс.руб..

В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (559,07 тыс. руб.) и сумму корректировки по итогам деятельности за 2022 год (172,36 тыс.руб.) планируется исключить в последующие годы.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на 2025 год составляет 1475,31 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – 0,00 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере водоотведения ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на территории сельского поселения Терскол в следующих размерах:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр) без НДС		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	11,17	100,02
с 01.07.2024 по 31.12.2024	11,84	106,03

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой

гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на территории сельского поселения Терскол.
2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере водоотведения на 2025 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на территории сельского поселения Терскол.
3. Установить (скорректировать) тарифы на водоотведение на 2025 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на территории сельского поселения Терскол.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - ;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 97. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РФ на территории городского округа Прохладный.

Докладчик: Кумышева М.Р., Консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 24 апреля 2024 года (вх. № 37 – 1462). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 13 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 13.05.2024 № 56) о корректировке тарифов на питьевую воду на 2025 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на территории городского округа Прохладный. Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 27.04.2024 (вх. № 37-1079).

ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ осуществляет свою деятельность на основании Устава. В соответствии с Приказом от 28.04.2017 года № 1337 директора Департамента имущественных отношений Министерства обороны Российской Федерации, водопроводно-канализационное хозяйство передано на праве оперативного управления ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ (бессрочно).

Тарифы для данной организации на 2021-2025 годы установлены приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/3 (в ред. от 17 ноября 2022 года):

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр)		
Период	Для всех категорий потребителей (без НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2021 по 30.06.2021	17,25	93,35
с 01.07.2021 по 31.12.2021	17,25	100,00
с 01.01.2022 по 30.06.2022	17,25	100,00
с 01.07.2022 по 30.11.2022	25,02	145,06

с 01.12.2022 по 31.12.2022	25,02	100,00
с 01.01.2023 по 31.12.2023	20,46	81,78
с 01.01.2024 по 30.06.2024	20,46	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	26,71	130,55
с 01.01.2025 по 30.06.2025	26,71	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	22,22	83,18

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ тарифов на питьевую воду на территории городского округа Прохладный на 2021–2025 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/2:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2021	859,04	1	1,69	X
2022	X	1	1,69	X
2023	X	1	1,69	X
2024	X	1	1,69	X
2025	X	1	1,69	X

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 22.09.2023 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен	104,0	104,0	104,00	104,9	105,8
Индекс цен на электрическую энергию	103,64	103,87	106,69	115,76	115,6
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен	106,7	113,9	0,0	104,7	105,8
Индекс цен на электрическую энергию	103,0	105,6	0,0	106,0	116,0
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен	106,7	113,8	105,8	107,2	105,8
Индекс цен на электрическую энергию	113,71	106,01	116,9	116,6	115,6

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	80,264	136,886	0,052	136,886
Населению	Тыс. куб. м.	0,0	136,644	0,0	136,644
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,052	0,242	0,052	0,242
Отпущено воды на нужды предприятия	Тыс. куб. м.	80,212	0,0	80,212	0,0
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	0,0	2,359 (1,69%)	0,0	2,359 (1,69%)

Расчетный объем услуг (получено со стороны)	Тыс. куб. м.	103,472	139,245	80,264	139,245

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i -й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 2581,29 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1128,91 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 0,00 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 1452,38 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2021-2025 годы необходимая валовая выручка ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на 2025 год составила 2359,21 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1109,81 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 0,00 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 1249,40 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{CK} - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{CK}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2024 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 859,04 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/2;

- индекс потребительских цен 113,8 на 2022 год, 105,8 % на 2023 год, на 2024 год 107,2 %, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/2;

- индекс изменения количества активов 0.

$$OP_{2025}^{CK} = 859,04 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,059 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 1136,34 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 26,53 тыс. руб. (1136,34-1109,81).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

Расходы на приобретение воды:

предложение организации – 1452,37708 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 1249,40 тыс. руб.

фактически понесенные расходы за 2023 год составили – 1354,75 тыс. руб.

учтены расходы в соответствии с договором с МП УК Прохладненский водоканал.

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 2598,75 тыс. руб. Увеличение по отношению к утвержденным составило – 1349,35 тыс. руб. (2598,75- 1249,40).

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов на 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 859,04 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/2;

- фактический индекс потребительских цен за 2022 год -113,8%, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/;

- индекс изменения количества активов 0 %.

$OP_{2023} = 859,04 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,059 = 1016,52$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы на 2024 год определены в сумме 1084,89 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 2178,49 тыс. руб. Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 1354,75 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^K = HBB_{i-2}^{\Phi} - TB_{i-2}^{\Phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{Φ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{Φ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\Phi} = OP_{i-2}^{\Phi} + HR_{i-2}^{\Phi} + PЭ_{i-2}^{\Phi} + A_{i-2}^{\Phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{го\Phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^K \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{Φ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HR_{i-2}^{Φ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{го\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$ВК_{i-2}^{\phi}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\phi} = 967,82 + 1565,95 - 586,91 = 1946,86 \text{ тыс. руб.}$$

$$\begin{aligned} ТВ_{2023}^{\phi} &= V_{1п/г} * T_{1п/г} + V_{7-11м} * T_{7-11м} + V_{дек} * T_{дек} = \\ &= 17,55 * 68,44 + 17,81 * 34,22 + 19,39 * 34,22 = 2176,3352 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 1946,86 - 2453,68 = -506,82 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка производственной программы в сфере холодного водоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на 2025 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2025 год в размере 34,74 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере холодного водоснабжения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения на 2022 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере 28,64 тыс. руб. По отчету о выполнении производственной программы за 2022 год организацией выполнено мероприятий на сумму 9,93 тыс. руб.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» 32,83 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы).

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{\text{кор}, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{22} = 1,0$
Таким образом,

$$\Delta ЦП_{22} = \min(1 - A_{22}; 0,03) \times HBB_{22} \times (1 + ИПЦ_{23}) \times (1 + ИПЦ_{24})$$

Размер HBB за фактический период в 2022 году составил 1946,86 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации составил - 825,10 тыс. руб.

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2024 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ:

Корректировка HBB, тыс. руб.	-857,93
Размер корректировки HBB по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-825,10
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	32,83
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	0,00
Сглаживание	135

Размер корректировки HBB по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил -857,93 тыс. руб., в том числе размер корректировки HBB по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -825,10 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы – 32,83 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 0,0 тыс.руб..

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на 2025 год составляет 3735,08 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – 0,00 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на территории городского округа Прохладный в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) без НДС		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %

с 01.01.2024 по 30.06.2024	19,39	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	20,50	105,72

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макушев А.А., Гукепшев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на территории городского округа Прохладный.

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на территории городского округа Прохладный.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на территории городского округа Прохладный.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7 ;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения на 2024 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2024 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РФ на территории городского округа Прохладный.

Докладчик: Кумышева М.Р., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ о корректировке производственной программы и корректировке тарифов на водоотведение на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 24 апреля 2024 года (вх. № 37 – 1461). В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 13 мая 2025 года открыто дело (приказом Комитета от 13.05.2024 № 59) о корректировке тарифов на водоотведение на 2025 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на территории городского округа Прохладный. Уполномоченный по делу – Кумышева М.Р., консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 29.03.2024 (вх. № 37-1079).

ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ осуществляет свою деятельность на основании Устава. В соответствии с Приказом от 28.04.2017 года № 1337 директора Департамента имущественных

отношений Министерства обороны Российской Федерации, водопроводно-канализационное хозяйство передано на праве оперативного управления ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ (бессрочно).

Тарифы для данной организации на 2021-2025 годы установлены приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/3 (в ред. от 17 ноября 2022 года):

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр)		
Период	Для всех категорий потребителей (без НДС)	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2021 по 30.06.2021	20,02	100,00
с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,97	104,75
с 01.01.2022 по 30.06.2022	20,97	100,00
с 01.07.2022 по 30.11.2022	28,11	134,05
с 01.12.2022 по 31.12.2022	28,11	100,00
с 01.01.2023 по 31.12.2023	22,71	80,79
с 01.01.2024 по 30.06.2024	22,71	100,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	22,93	100,97
с 01.01.2025 по 30.06.2025	22,93	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	24,60	107,28

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ тарифов на водоотведение на территории городского округа Прохладный на 2021–2025 годы с использованием метода индексации, утверждены приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/2:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2021	1121,7	1	X	X
2022	X	1	X	X
2023	X	1	X	X
2024	X	1	X	X
2025	X	1	X	X

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору

аренды централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 22.09.2023 года, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на водоотведение Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен	104,0	104,0	104,00	104,00	1,058
Индекс цен на электрическую энергию	103,64	103,87	106,69	115,76	114,1
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен	0,0	106,7	113,9	0,0	104,7
Индекс цен на электрическую энергию	0,0	103,0	105,6	0,0	106,0
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен	103,4	106,7	113,8	105,8	107,2
Индекс цен на электрическую энергию	113,71	106,01	116,9	116,6	114,1

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учитенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	61,061	126,87	61,113	126,87
Населению	Тыс. куб. м.	0,0	126,628	0,0	126,628
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	0,0	0,0	0,0	0,0

Прочим потребителям	Тыс. куб. м.	0,52	0,242	0,052	0,242
Прием сточных вод от собствен - ного произв-ва	Тыс. куб. м.	61,009	0,0	61,061	0,0
Расчетный объем услуг (прием сточных вод)	Тыс. куб. м.	61,061	126,87	61,113	126,87

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 2803,31 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1474,12 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 304,56 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 1024,62 тыс. руб.

При расчете тарифов на долгосрочный период 2021-2025 годы необходимая валовая выручка ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на 2025 год составила 4112,78 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1449,19 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 299,47 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 2364,12 тыс. руб.

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i^{СК} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{СК}) * (1 + ИКА_j^{СК}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_i^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2024 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 1121,73 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/2;

- индекс потребительских цен 113,8 на 2022 год, 105,8 % на 2023 год, на 2024 год 107,2 %, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/2;

- индекс изменения количества активов 0.

$$OP_{2024}^{СК} = 1121,73 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,059 * 0,99 * 1,08 * 0,99 * 1,058 = 1483,82 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 34,63 тыс. руб. (1483,82-1449,19).

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2024 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,35 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/2;

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2022 года 116,60 %;

- объем сточных вод – 126,87 тыс. куб. м.

$$PT_{2025}^{СК} = 0,35 * 126,87 * 6,96252 = 309,17 \text{ тыс. руб.}$$

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 116,60 % относительно среднегодовых тарифов 2022 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2024 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2024 год.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2024 год определены в размере 309,17 тыс. руб. Уменьшение по отношению к утвержденным составило 9,7тыс. руб. (309,17-299,47).

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

2. «Расходы на очистку стоков»:

предложение организации – 1024,62 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 2364,12 тыс. руб.;

фактически понесенные расходы за 2022 год составили 951,85 тыс. руб.

Затраты на очистку стоков включены в соответствии с договором с МП «УК Прохладненский водоканал». Затраты рассчитаны исходя из скорректированных объемов сточных вод и прогнозируемых тарифов в размере 16,08 руб. за очистку 1 куб. м. сточных вод (объем сточных вод 126,87 тыс. куб. м.).

Размер корректировки, определяемый с целью учета отклонения фактических значений параметров от значений, утвержденных при установлении тарифов на 2023 год

При корректировке операционных расходов на 2022 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 1121,73 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/2;

- фактический индекс потребительских цен за 2022 год -113,8%, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/2;

- индекс изменения количества активов 0 %.

$$OP_{2023} = 1121,73 * 0,99 * 1,138 * 0,99 * 1,059 = 1324,96 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки операционные расходы на 2023 год определены в сумме 1324,96 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,35 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 17 декабря 2020 года № 56/2;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию – 5,5086 руб./кВт.ч.;

- подъем питьевой воды за 2023 год – 61,061 тыс. куб.м.;

$$PT_{2023}^{ФАКТ} = 0,35 * 19,189 * 61,061 = 117,1450 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 244,61 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 1870,65 тыс. руб. Фактически документально подтвержденные расходы за 2023 год равны 951,85 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\text{к}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}} - \text{ТВ}_{i-2}^{\text{ф}} \quad (3)$$

где:

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$ - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

$\text{ТВ}_{i-2}^{\text{ф}}$ - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}} = \text{ОР}_{i-2}^{\text{ф}} + \text{НР}_{i-2}^{\text{ф}} + \text{РЭ}_{i-2}^{\text{ф}} + \text{А}_{i-2}^{\text{ф}} + \text{ПР}_{i-2} + \text{ПР}_{i-2}^{\text{го ф}} + \Delta \text{И}_{i-4} - \Delta \text{ЦП}_{i-4} + \Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\text{с}} + \Delta \text{НВВ}_{i-4}^{\text{к}} \quad (38)$$

где:

$\text{ОР}_{i-2}^{\text{ф}}$ - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

$\text{НР}_{i-2}^{\text{ф}}$ - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$\text{РЭ}_{i-2}^{\text{ф}}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

$\text{А}_{i-2}^{\text{ф}}$ - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

ПР_{i-2} - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$\text{ПР}_{i-2}^{\text{го ф}}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

$\text{ВК}_{i-2}^{\text{ф}}$ - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$\text{ДК}_{i-2}^{\text{ф}}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в $i-2$ году, тыс. руб.

$$НВВ_{2022}^{\Phi} = 1263,73 + 1216,66 + 244,60 - 486,92 = 2238,06 \text{ тыс. руб.}$$

$$\begin{aligned} ТВ_{2022}^{\Phi} &= V_{1п/г} * T_{1п/г} + V_{7-11м} * T_{7-11м} + V_{дек} * T_{дек} = \\ &= 20,97 * 63,43 + 21,77 * 52,82 + 23,17 * 10,57 = 2726,01 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2022}^k = 2238,06 - 2726,01 = -487,94 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка производственной программы в сфере водоотведения ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на 2024 год.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, утверждены на 2024 год в размере 20,83 тыс. руб. Источником для выполнения мероприятий производственной программы являются средства, предусмотренные на реализацию услуг в сфере водоотведения по установленным тарифам.

На выполнение мероприятий производственной программы в сфере водоотведения на 2022 год утверждены мероприятия на общую сумму в размере 17,17 тыс. руб. По отчету о выполнении производственной программы за 2022 год организацией выполнено мероприятий на сумму 112,43 тыс. руб.

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» 17,2 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы).

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей водоотведение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36) \text{ где:}$$

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i-го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, водоотведения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, \quad 0 \text{ где:}$$

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{22} = 1,0$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{22} = \min (1 - A_{22}; 0,03) \times НВВ_{22} \times (1 + ИПЦ_{23}) \times (1 + ИПЦ_{24})$$

Размер НВВ за фактический период в 2023 году составил 4009,19 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации составил - 505,14 тыс. руб.

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоотведения на 2024 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-936,16
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	-916,483
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	19,68

Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	0,00
Сглаживание	200,0

Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования составил –936,16 тыс. руб., в том числе размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования -916,483 тыс.руб., степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы – 19,68 тыс.руб., выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения – 0,0 тыс.руб..

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – «минус» 17,2 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период применено сглаживание.

Рассчитанная специалистами Комитета скорректированная величина необходимой валовой выручки ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на 2025 год составляет 3228,83 тыс. руб., в том числе на реализацию плана мероприятий, утвержденных производственной программой – 0,00 тыс. руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение о корректировке долгосрочных тарифов на 2025 год, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере водоотведения ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на территории городского округа Прохладный в следующих размерах:

Тарифы на водоотведение (рублей за 1 кубический метр) без НДС		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	24,51	100,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	26,39	107,67

Предлагаемый уровень роста тарифов на питьевую воду на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С., Хуртуева А.М.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, с учетом мнений выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛО:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере водоотведения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение на 2025 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на территории городского округа Прохладный.

2. Утвердить (скорректировать) производственную программу в сфере водоотведения на 2025 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на территории городского округа Прохладный.

3. Установить (скорректировать) тарифы на водоотведение на 2025 год для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на территории городского округа Прохладный.

Согласно листу голосования:

«ЗА» -7 ;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 98. Рассмотрение проектов приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2025 год и корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для Колхоза имени Петровых на территории сельских поселений станиц Екатериноградская, Приближная Прохладненского муниципального района.

Докладчик: Хуртуева А.М. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Заявление Колхоза имени Петровых об установлении тарифов на питьевую воду на 2025 год поступило в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее - Комитет) 26 апреля 2024 года (вх. № 37 – 1520). В связи с отсутствием полного пакета расчетных и обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования в адрес регулируемой организации направлен запрос в соответствии с п. 20 Правил регулирования (исх. № 37-05-13-1755 от 06.05.2024) о необходимости предоставления недостающих материалов. Указанные в письме недостающие документы не поступили в Комитет. 16.05.2024 № 37-1763 поступил ответ. В соответствии с пп. «б» п.13 Правил регулирования с 16 мая 2024 года открыто дело (приказом Комитета от 16.05.2024 № 100) о корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2025 год для Колхоза имени Петровых на территории сельских поселений станиц Екатериноградская, Приближная Прохладненского муниципального района. Уполномоченный по делу – Хуртуева А.М., начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Информация по фактической деятельности за 2023 год в регулируемой сфере поступила в Комитет 01.04.2024 и 15.04.2024 (вх. № 37-1126, 37-1359).

Колхоз имени Петровых осуществляет свою деятельность на основании Устава. Имущество предприятия находится в его собственности.

В представленных расчетных материалах имеются многочисленные арифметические несоответствия.

Долгосрочные тарифы на питьевую воду на предыдущий долгосрочный период регулирования для Колхоза имени Петровых на территории сельских поселений станиц Екатериноградская, Приближная Прохладненского муниципального района на 2024-2028 годы установлены приказом Комитета от 19.12.2023 № 226/1

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	12,19	83,32
с 01.07.2024 по 31.12.2024	12,92	88,31
с 01.01.2025 по 30.06.2025	12,92	105,99
с 01.07.2025 по 31.12.2025	19,53	151,16
с 01.01.2026 по 30.06.2026	16,87	130,57
с 01.07.2026 по 31.12.2026	16,87	86,38
с 01.01.2027 по 30.06.2027	16,87	100,0
с 01.07.2027 по 31.12.2027	18,21	107,94
с 01.01.2028 по 30.06.2028	18,21	107,94
с 01.07.2028 по 31.12.2028	18,29	100,44

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении для Колхоза имени Петровых на территории сельских поселений станций Екатериноградская, Приближная Прохладненского муниципального района тарифов на питьевую воду для потребителей на 2024-2028 годы установлены приказом Комитета от 19.12.2023 № 226/3

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВтч/куб.м
2024	2758,81	1	3,06	0,743
2025	X	1	3,06	0,743
2026	X	1	3,06	0,743
2027	X	1	3,06	0,743
2028	X	1	3,06	0,743

Производственная программа, определяемая на долгосрочный период регулирования для Колхоза имени Петровых на 2024-2028 годы установлены приказом Комитета от 19.12.2023 № 226/2

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

При расчете тарифов использовались индексы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024 года).

Основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, использованные при расчете утвержденных долгосрочных тарифов и при проведении корректировки на очередной год долгосрочного периода:

Для целей корректировки тарифов на питьевую воду Комитетом рассмотрены данные по прогнозируемому объему оказываемых услуг:

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации					
План органа регулирования учтено при утверждении долгосрочных тарифов					
Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Индекс потребительских цен	107,2	104,2	104,00	104,00	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	116,6	105,00	105,00	105,00	105,00
Предложение организации на 2025 год					
Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	109,0	109,1	111,6	106,3	104,1
Предложение органа регулирования при корректировке тарифов на 2025 год					
Показатели	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,00
Индекс цен на электрическую энергию	110,1	106,0	118,8-НН 114,05-СН2	106,8	106,8

Показатели	Ед. изм.	Фактические объемы за 2023 год	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Учтенный в проекте тарифа после корректировки на 2025 год
Объем реализации	Тыс. куб. м.	305.19	282,22	307,52	307,52
Населению	Тыс. куб. м.	300.998	269,9	300,998	300,998
Потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Тыс. куб. м.	4.192	12,1	6,138	6,138
Прочим потребителям	Тыс. куб. м.		0	0,384	0,384
Величина потерь в системах водоснабжения	Тыс. куб. м.	94.02(23.55)	8,902 (3,06)	57,619 (15,78)	9,707(3,06)
Расчетный объем услуг (подъем воды)	Тыс. куб. м.	399.21282,00	290,90	365,14	307,52

Расчет прогнозируемого объема реализации услуг производился Комитетом исходя из утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, официальных данных по численности проживающих и реестра договоров на поставку питьевой воды с организациями в соответствии с предложением организации.

Согласно данным статистики на 01.01.2023 года на территории сельских поселений станиц Екатериноградская, Приближная Прохладненского муниципального района проживает 5573 человек.

Потери воды в системе коммунального водоснабжения приняты на уровне 3,06 % от объема отпущенной питьевой воды в сеть, в соответствии с приказом Комитета от 27.04.2023 г. № 17 «Об установлении нормативов питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2024-2028 годы».

Необходимая валовая выручка определялась исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения целевых показателей деятельности, предусмотренных производственной программой в течение периода регулирования.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i -й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Предложение организации по уровню необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 5501,62 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 2845,93 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 2518,44 тыс. руб.;
- амортизация – 2137,60 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 137,25 тыс. руб.;

При расчете тарифов на долгосрочный период 2024 - 2028 годы необходимая валовая выручка на 2025 год составила 4993,71 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 2943,72 тыс. руб.;
- расходы на приобретение электрической энергии – 1926,83 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 123,16 тыс. руб.;

Скорректированная величина необходимой валовой выручки на 2025 год:

Корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_{i0}^{СК} = OP_{i0} * P_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{СК}) * (1 + ИКА_j^{СК}) \right] \quad (1)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$OP_{i0}^{СК}$ - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

$ИЭР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

$ИКА_j^{СК}$ - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1. Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2025 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 2853,6 тыс. руб., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/3;

- индекс потребительских цен 105,8 % на 2025 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России (от 30.09.2024);

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года № 226/3;

- индекс изменения количества активов 0.

$OP_{2025}^{СК} = 2853,6 * 0,99 * 1,058 = 2998,92$ тыс. руб.

В процессе корректировки увеличение операционных расходов по отношению к утвержденным составило 45,20 тыс. руб.

Скорректированная величина расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год:

В соответствии с пунктом 95 расходы на приобретение электрической энергии, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формуле:

$$PT_i^{СК} = UP_i^{эф} * Q_i^{СК} * ЦТ_i^{СК} \quad (2)$$

где:

$UP_i^{эф}$ - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

$Q_i^{СК}$ - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{СК}$ - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии на 2025 год применены:

- удельный расход электроэнергии 0,74 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 года

- индекс цен на электрическую энергию к факту 2023 года 114,05%;

- подъем питьевой воды 317,23 тыс. куб. м.

$PT_{2025}^{СК} = 0,74 * 317,227 * 235,595 = 2143,12$ тыс. руб.

Прогнозный среднегодовой темп роста тарифов на электроэнергию на 2025 год составил 114,05 % и 118,8 % по СН2 и НН соответственно относительно среднегодовых тарифов 2023 года. Темп роста рассчитан исходя из предельных уровней тарифов на передачу электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2025 год, а также прогнозных уровней сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, инфраструктурных платежей и стоимости электроэнергии на оптовом рынке на 2025 год. Для формирования цены на электрическую энергию на 2025 год Комитетом прогнозируются и (или) утверждены составляющие цены на электрическую энергию в следующих размерах.

Стоимость объема покупки электрической энергии на 2025 год для Кабардино-Балкарской Республики определена с учетом особенностей функционирования оптового и розничного рынков в соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Регулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 года определена в соответствии с приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24. Нерегулируемая составляющая стоимости объема покупки электрической энергии на 2025 год определена на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 190. Сбытовая надбавка на 2025 года определена в соответствии с приказом Комитета от 09.12.2024 № 187. Инфраструктурная составляющая на 1 полугодие 2025 года определена в соответствии с приказами ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года), от 22.12.2023 № 1039/23 (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в

электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на уровне утвержденного на 1 полугодие 2025 года) и протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на уровне утвержденного на 2 полугодие 2024 года). На 2 полугодие 2025 года Комитетом инфраструктурная составляющая определена с учетом проиндексированных на индекс инфляции 2025 года (105,8%) тарифа на услуги коммерческого оператора и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», а также утвержденного приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 тарифа на услуги АО «СО ЕЭС» на 2 полугодие 2025 года.

Таким образом темп роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год относительно фактической сложившейся стоимости 1 кВт*ч в 2023 году составит:

по низкому уровню напряжения (НН): на 1 полугодие 2025 года 109,91 %, на 2 полугодие 2025 года 116,18%, на 2025 год (среднегодовой) 118,80 %;

по среднему второму уровню напряжения (СН2): на 1 полугодие 2025 года 110,04 %, на 2 полугодие 2025 года 107,29%, на 2025 год (среднегодовой) 114,05 %;

по среднему первому уровню напряжения (СН1): на 1 полугодие 2025 года 110,14 %, на 2 полугодие 2025 года 109,06%, на 2025 год (среднегодовой) 115,13 %;

по высокому уровню напряжения (ВН): на 1 полугодие 2025 года 110,18 %, на 2 полугодие 2025 года 107,88%, на 2025 год (среднегодовой) 114,52 %.

В процессе корректировки расходы на приобретение электрической энергии на 2025 год определены в размере 2143,12 тыс. руб. В процессе корректировки увеличение по отношению к утвержденным составило 216,29 тыс. руб.

Неподконтрольных расходов на 2025 год:

1. Расходы по статье «Налоги»

- «Плата за пользование водными объектами»:

предложение организации – 136,61 тыс. руб.;

учтено в проекте тарифа – 118,68 тыс. руб.;

Сумма налоговых платежей рассчитана в соответствии со ст. 333.12 главы 25/2 «Водный налог» Налогового кодекса Российской Федерации, с учетом подъема воды. Ставки на 2025 год – 326,0 руб. на подъем 1000 м3 для населения и 2595,0 руб. на подъем 1000 м3 из подземных источников для иных потребителей. Налоговая ставка, установленная по реке Терек при заборе воды из подземных водных объектов, составляет 558 руб. за 1000 м3. В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 указанная налоговая ставка применяется в 2025 году с коэффициентом 4,65 ($558 \times 4,65 = 2595$);

В процессе корректировки неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 119,33 тыс. руб. Уменьшение по отношению к утвержденным составило 3,83 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки в сфере холодного водоснабжения Колхоза имени Петровых на территории сельских поселений станиц Екатериноградская, Приближная Прохладненского муниципального района за предыдущий период регулирования.

При корректировке операционных расходов за 2023 год применены:

- базовый уровень операционных расходов при установлении тарифов на период 2019 - 2023 гг. 2222,03 тыс. руб., утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 19 декабря 2018 года № 78/2;

- индекс потребительских цен за 2020 год 103,4%, за 2021 год - 106,7%, за 2022 год – 113,8% за 2023 год – 105,9 % (согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024, разработанного Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1 %, утвержден приказом Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора КБР от 19 декабря 2018 года № 78/2;

- индекс изменения количества активов 0 %.

$OP_{2023} = 2222,03 \times 0,99 \times 1,034 \times 0,99 \times 1,067 \times 0,99 \times 1,138 \times 0,99 \times 1,059 = 2838,01$ тыс. руб.

В процессе корректировки операционные расходы определены в сумме 2838,01 тыс. руб.

При корректировке расходов на приобретение электрической энергии применены:

- удельный расход электроэнергии 0,68 кВт.ч./куб.м., утвержден приказом - утвержден приказом Органа регулирования;

- фактически сложившийся за 2023 год тариф за электроэнергию;

- подъем питьевой воды за 2023 год – 375,99 тыс. куб.м.;

$$PT_{2023}^{\text{факт}} = 0,68 * 375,99 * 7,6973 = 1966,75 \text{ тыс. руб.}$$

В процессе корректировки расходы на электроэнергию определены в сумме 1966,75 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год утверждены в размере 120,21 тыс. руб. Фактическое документальное подтверждение расходов за 2023 год 123,75 тыс.руб..

В соответствии с пунктом 91 размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}^{\phi} \quad (3)$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции

TB_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

$$HBB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + PЭ_{i-2}^{\phi} + A_{i-2}^{\phi} + ПР_{i-2} + ПР_{i-2}^{\text{го}\phi} + \Delta И_{i-4} - \Delta ЦП_{i-4} + \Delta HBB_{i-2}^c + \Delta HBB_{i-4}^k \quad (38)$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

$PЭ_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

A_{i-2}^{ϕ} - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}$ - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_{i-2}^{\text{го}\phi}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

BK_{i-2}^{ϕ} - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 Методических указаний с использованием значений полной величины

инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

$ДК_{i-2}^{\Phi}$ - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

$\Delta ДГО_{i-1}$ - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-4}$, $\Delta ЦП_{i-4}$, $\Delta НВВ_{i-2}^c$, $\Delta НВВ_{i-4}^k$ - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

$$НВВ_{2023}^{\Phi} = 2838,01 + 123,75 + 1966,75 - 780,56 = 4147,95 \text{ тыс. руб.}$$

$$ТВ_{2023}^{\Phi} = 14,63 * 282 = 4125,66 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил:

$$\Delta НВВ_{2023}^k = 4147,95 - 4125,66 = 22,28 \text{ тыс. руб.}$$

Выполнение мероприятий производственной программы в сфере холодного водоснабжения Колхоза имени Петровых.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности к утверждению на 2025 год в размере 595,7 тыс. руб.

Плановые и фактические показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2023 год.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения применяются для контроля за исполнением обязательств арендатора по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем холодного водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, по реализации производственной программы, а также в целях регулирования тарифов.

По данным Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кабардино-Балкарской Республике, по результатам государственного социально-гигиенического мониторинга за качеством питьевой воды из 27 исследованных проб по санитарно-химическим показателям все пробы соответствуют гигиеническим нормативам. По результатам государственного социально-гигиенического мониторинга ГКУ КБР «Водоканал – анализ» из 21 исследованных проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть одна проба не соответствует установленным требованиям.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких

систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и определяется на i -год по формуле (36) Методических указаний. Согласно пункту 93 величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования.

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i), \quad (36)$$

где:

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

$\Pi_{кор, i-2}$ - максимальный процент корректировки i -го года (начиная с 2018 года равен 3%).

Агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

$$A_i^j = \sum_{i=1}^n \min \left\{ 1; \frac{\Pi_i^j}{F_i^j} \right\} \cdot b_i, 0$$

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

F_i^j - фактическое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

Π_i - плановое значение i -го показателя в j периоде регулирования;

b_i - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

С учетом достижений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения агрегированный показатель составил $A_{23} = 0,33$

Таким образом,

$$\Delta ЦП_{22} = \min (1 - A_{22}; 0,03) \times НВВ_{22} \times (1 + ИПЦ_{23}) \times (1 + ИПЦ_{24}) = 141,42 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, по результатам проведенной корректировки необходимой валовой выручки в сфере водоснабжения на 2024 год для Колхоза имени Петровых:

Корректировка НВВ, тыс. руб.	-3210,74
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования	+22,28
Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по по реализации производственной программы	-3091,6
Выполнение мероприятий производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	-141,42
Сглаживание	0,00

Сумма корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы составила – 491,60 тыс. руб. (с учетом исключенных в прошлые периоды регулирования сумм по неисполнению производственной программы). В целях обеспечения необходимого объема валовой выручки организации на очередной период остаток по сумме корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по выполнению производственной программы с учетом предыдущих периодов регулирования (2600,0 тыс. руб.) планируется исключить в последующие годы.

Таким образом, с учетом проведенной корректировки по итогам деятельности за 2023 год размер необходимой валовой выручки на регулируемый период на 2025 год составил 4640,63 тыс.руб.

На основе проведенного анализа и экспертного заключения на рассмотрение правления Комитета вносится предложение об установлении тарифов на питьевую воду, обеспечивающих финансовые потребности на реализацию производственной программы на 2025 год, на услуги в сфере холодного водоснабжения Колхоза имени Петровых на территории сельских поселений станиц Екатериноградская, Приближная Прохладненского муниципального района в следующих размерах:

Тарифы на питьевую воду (рублей за 1 кубический метр) с учетом применения упрощенной системы налогообложения		
Период	Для всех категорий потребителей	Темп роста тарифа, %
с 01.01.2025 по 30.06.2025	14,38	100,0
с 01.07.2025 по 31.12.2025	15,80	109,87

Предлагаемый уровень роста тарифов на водоотведение на 2025 год с учетом роста тарифов для населения на услуги теплоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электрической энергии и газоснабжения с июля 2025 года не превышает установленный предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год, утвержденный Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 13 декабря 2024 г. № 146-УГ «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год», в размере 115,8 %.

Выступили:

Заслушав доклад уполномоченного по делу, с учетом мнения выступающих, члены правления Комитета

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проекты приказов о внесении изменений в производственную программу в сфере холодного водоснабжения и о корректировке установленных долгосрочных тарифов на

питьевую воду на 2025 год для Колхоза имени Петровых на территории сельских поселений станиц Екатериноградская, Приближная Прохладненского муниципального района.

2. Внести изменения в производственную программу в сфере холодного водоснабжения для Колхоза имени Петровых на территории сельских поселений станиц Екатериноградская, Приближная Прохладненского муниципального района на 2024-2028 годы.

3. Установить (скорректировать) тарифы на питьевую воду на 2025 год для Колхоза имени Петровых на территории сельских поселений станиц Екатериноградская, Приближная Прохладненского муниципального района на 2024-2028 годы.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 99: Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 17 декабря 2022 года № 241»

Докладчик: Шевцова Ю.Н., начальник отдела в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

В соответствии с федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.12.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», распоряжением Правительства РФ от 15.11.2024 № 3287-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025-2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос о внесении изменений в приказы Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору по горячему водоснабжению на 2025 год:

1. Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Нальчикские тепловые сети», на 2023-2025 годы:

№ п/п	Закрытые системы горячего водоснабжения	Двухкомпонентный тариф на горячую воду	
		Компонент на холодную воду (руб. за 1 куб. метр)	Компонент на тепловую энергию (руб. за 1 Гкал)
Период действия с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	17,54*	1877,40
2.	Население (с НДС)	17,54*	2252,88
Период действия с 1 января 2023 года по 13 декабря 2023 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	17,54*	1877,40
2.	Население (с НДС)	17,54*	2252,88
Период действия с 19 декабря 2023 года по 31 декабря 2023 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	14,61	1877,40
2.	Население (с НДС)	17,53	2252,88
Период действия с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	14,61	1877,40
2.	Население (с НДС)	17,53	2252,88
Период действия с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	15,70	2012,57

2.	Население (с НДС)	18,84	2415,09
Период действия с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	15,70	2012,57
2.	Население (с НДС)	18,84	2415,09
Период действия с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	18,05	2274,20
2.	Население (с НДС)	21,66	2729,04

*С учетом освобождения организации от уплаты НДС в соответствии с подпунктом 15 пункта 2 ст. 146 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания «Эльбрустэнерго», на 2023-2025 годы:

№ п/п	Закрытые системы горячего водоснабжения	Двухкомпонентный тариф на горячую воду	
		Компонент на холодную воду (руб. за 1 куб. метр)	Компонент на тепловую энергию (руб. за 1 Гкал)
Период действия с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	14,88*	1734,78
2.	Население (с НДС)	14,88*	2081,74
Период действия с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	14,88*	1734,78
2.	Население (с НДС)	14,88*	2081,74
Период действия с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	14,88*	1996,06*
2.	Население (с НДС)	14,88*	1996,06*
Период действия с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	14,88*	1996,06*
2.	Население (с НДС)	14,88*	1996,06*
Период действия с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	15,76*	2193,67*
2.	Население (с НДС)	15,76*	2193,67*
Период действия с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	15,76*	2193,67*
2.	Население (с НДС)	15,76*	2193,67*
Период действия с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	17,13*	2441,69*
2.	Население (с НДС)	17,13*	2441,69*

* НДС не предусмотрен (организация применяет упрощенную систему налогообложения).

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Шевцова Ю.Н.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе ГКТ и ЖН КБР Шевцовой Ю.Н., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 17 декабря 2022 года № 241».

2. Внести изменения в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 17 ноября 2022 года № 241 «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями Кабардино-Балкарской Республики, на 2023-2025 годы», изложив приложения №№ 1, 2 в редакции согласно приложениям №№ 1, 2 к настоящему приказу соответственно.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - ;

«ПРОТИВ» - ;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - .

Вопрос № 100: Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на горячую воду на 2025 год».

Докладчик: Шевцова Ю.Н., начальник отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

В соответствии с федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.12.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», распоряжением Правительства РФ от 15.11.2024 № 3287-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025-2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос о внесении изменений в приказы Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору по горячему водоснабжению на 2025 год:

1. Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «ТЕПЛО-ВИММ» на территории г.о. Прохладный, на 2021-2025 годы:

№ п/п	Закрытые системы горячего водоснабжения	Двухкомпонентный тариф на горячую воду	
		Компонент на холодную воду (руб. за 1 куб. метр)	Компонент на тепловую энергию (руб. за 1 Гкал)
Период действия с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	14,70*	2190,19*
2.	Население (с НДС)	14,70*	2190,19*
Период действия с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	14,76*	2253,71*
2.	Население (с НДС)	14,76*	2253,71*
Период действия с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	14,76*	2253,71*
2.	Население (с НДС)	14,76*	2253,71*
Период действия с 1 июля 2022 года по 30 ноября 2022 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	15,39*	2377,13*
2.	Население (с НДС)	15,39*	2377,13*
Период действия с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	16,74*	2579,57*
2.	Население (с НДС)	16,74*	2579,57*

Период действия с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	16,74*	2579,57*
2.	Население (с НДС)	16,74*	2579,57*
Период действия с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	16,74*	2579,57*
2.	Население (с НДС)	16,74*	2579,57*
Период действия с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	17,74*	2861,39*
2.	Население (с НДС)	17,74*	2861,39*
Период действия с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	16,89	2861,39*
2.	Население (с НДС)	17,73**	2861,39*
Период действия с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	18,81	3344,96*
2.	Население (с НДС)	19,75**	3344,96*

* НДС не предусмотрен (организация применяет упрощенную систему налогообложения).

** С учетом НДС 5%.

2. Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям «Пограничным управлением ФСБ России по Кабардино-Балкарской Республике», на 2021-2025 годы:

№ п/п	Закрытые системы горячего водоснабжения	Двухкомпонентный тариф на горячую воду	
		Компонент на холодную воду (руб. за 1 куб. метр)	Компонент на тепловую энергию (руб. за 1 Гкал)
Период действия с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	12,92	1061,90
2.	Население (с НДС)	15,50	1274,28
Период действия с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	13,17	1093,55
2.	Население (с НДС)	15,80	1312,26
Период действия с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	13,17	1093,55
2.	Население (с НДС)	15,80	1312,26
Период действия с 1 июля 2022 года по 30 ноября 2022 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	14,12	1127,32
2.	Население (с НДС)	16,94	1352,78
Период действия с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	17,54*	1227,18
2.	Население (с НДС)	17,54*	1472,62
Период действия с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	17,54*	1227,18
2.	Население (с НДС)	17,54*	1472,62
Период действия с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	14,61	1227,18
2.	Население (с НДС)	17,53	1472,62
Период действия с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	15,70	1314,35

2.	Население (с НДС)	18,84	1577,22
Период действия с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	15,70	1314,35
2.	Население (с НДС)	18,84	1577,22
Период действия с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	18,05	1465,73
2.	Население (с НДС)	21,66	1758,88

* От уплаты налога на добавленную стоимость организация освобождена в соответствии с подпунктом 15 пункта 2 ст. 146 Налогового кодекса Российской Федерации.

3. Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», на 2021-2025 годы:

№ п/п	Закрытые системы горячего водоснабжения	Двухкомпонентный тариф на горячую воду	
		Компонент на холодную воду (руб. за 1 куб. метр)	Компонент на тепловую энергию (руб. за 1 Гкал)
Для потребителей от котельной № 52 по ул. Карла Маркса,16, в/г 1 г. Прохладный			
Период действия с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	14,70*	1494,73
2.	Население (с НДС)	14,70*	1793,68
Период действия с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	14,76*	1494,72
2.	Население (с НДС)	14,76*	1793,67
Период действия с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	14,76*	1494,72
2.	Население (с НДС)	14,76*	1793,67
Период действия с 1 июля 2022 года по 30 ноября 2022 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	15,39*	1510,83
2.	Население (с НДС)	15,39*	1813,00
Период действия с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	16,74*	1566,94
2.	Население (с НДС)	16,74*	1880,32
Период действия с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	16,74*	1566,94
2.	Население (с НДС)	16,74*	1880,32
Период действия с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	16,74*	1566,94
2.	Население (с НДС)	16,74*	1880,32
Период действия с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	17,74*	1722,07
2.	Население (с НДС)	17,74*	2066,48
Период действия с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	16,89	1722,07
2.	Население (с НДС)	17,73**	2066,48
Период действия с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	18,81	1914,73
2.	Население (с НДС)	19,75**	2297,68
Для потребителей от котельной № 30 с. Терскол			
Период действия с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года			

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	4,63	1494,73
2.	Население (с НДС)	5,56	1793,68
Период действия с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	4,63	1494,72
2.	Население (с НДС)	5,56	1793,67
Период действия с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	4,63	1494,72
2.	Население (с НДС)	5,56	1793,67
Период действия с 1 июля 2022 года по 30 ноября 2022 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	4,78	1510,83
2.	Население (с НДС)	5,74	1813,00
Период действия с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	5,20	1566,94
2.	Население (с НДС)	6,24	1880,32
Период действия с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	5,20	1566,94
2.	Население (с НДС)	6,24	1880,32
Период действия с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	5,20	1566,94
2.	Население (с НДС)	6,24	1880,32
Период действия с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	5,49	1722,07
2.	Население (с НДС)	6,59	2066,48
Период действия с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	5,49	1722,07
2.	Население (с НДС)	6,59	2066,48
Период действия с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	6,31	1914,73
2.	Население (с НДС)	7,57	2297,68

* НДС не предусмотрен (организация применяет упрощенную систему налогообложения).

** С учетом НДС 5%.

4. Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Чегемтеплосервис», на 2022-2026 годы:

№ п/п	Закрытые системы горячего водоснабжения	Двухкомпонентный тариф на горячую воду	
		Компонент на холодную воду (руб. за 1 куб. метр)	Компонент на тепловую энергию (руб. за 1 Гкал)
Период действия с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	14,20*	1811,07
2.	Население (с НДС)	14,20*	2173,28
Период действия с 1 июля 2022 года по 31 июля 2022 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	14,47*	1925,41
2.	Население (с НДС)	14,47*	2310,49
Период действия с 1 августа 2022 года по 30 ноября 2022 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	14,47*	2151,91**
2.	Население (с НДС)	14,47*	2151,91**
Период действия с 1 декабря 2022 года по 30 декабря 2022 года			

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	15,74*	2346,09**
2.	Население (с НДС)	15,74*	2346,09**
Период действия с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	15,74*	2346,09**
2.	Население (с НДС)	15,74*	2346,09**
Период действия с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	15,74*	2346,09**
2.	Население (с НДС)	15,74*	2346,09**
Период действия с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	16,42*	2578,35**
2.	Население (с НДС)	16,42*	2578,35**
Период действия с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	15,63	2578,35**
2.	Население (с НДС)	16,41***	2578,35**
Период действия с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	17,26	2906,06**
2.	Население (с НДС)	18,12***	2906,06**
Период действия с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	16,10*	2714,56
2.	Население (с НДС)	16,10*	3257,47
Период действия с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	16,74*	1691,83
2.	Население (с НДС)	16,74*	2030,20

* НДС не предусмотрен (организация применяет упрощенную систему налогообложения).

** От уплаты налога на добавленную стоимость организация освобождена в соответствии с подпунктом 15 пункта 2 ст. 146 Налогового кодекса Российской Федерации.

*** С учетом НДС 5%.

5. Тарифы на горячую воду, поставляемую населению Войсковой частью 3723, на 2022-2026 годы:

№ п/п	Закрытые системы горячего водоснабжения	Двухкомпонентный тариф на горячую воду	
		Компонент на холодную воду (руб. за 1 куб. метр)	Компонент на тепловую энергию (руб. за 1 Гкал)
Период действия с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года			
1.	Население (с НДС)	20,83*	1519,63
Период действия с 1 июля 2022 года по 30 ноября 2022 года			
1.	Население (с НДС)	21,73*	1555,99
Период действия с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года			
1.	Население (с НДС)	23,02*	1621,57
Период действия с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года			
1.	Население (с НДС)	23,02*	1621,57
Период действия с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года			
1.	Население (с НДС)	23,02*	1621,57
Период действия с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года			
1.	Население (с НДС)	24,38*	1782,11
Период действия с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года			
1.	Население (с НДС)	24,38*	1782,11
Период действия с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года			
1.	Население (с НДС)	27,32*	1978,14
Период действия с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года			
1.	Население (с НДС)	24,44*	1963,55

Период действия с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года			
1.	Население (с НДС)	29,33*	1681,39

* НДС не предусмотрен (организация применяет упрощенную систему налогообложения).

Выступили: Макушев А.А., Гукепшев А.С., Шевцова Ю.Н.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе ГКТ и ЖН КБР Шевцовой Ю.Н., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

3. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О корректировке тарифов на горячую воду на 2025 год».

4. Внести изменения в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 17 декабря 2020 года № 93 «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями Кабардино-Балкарской Республики, на 2021-2025 годы», изложив приложения №№ 2, 4, 5 в редакции согласно приложениям №№ 1-3 к настоящему приказу соответственно.

5. Внести изменения в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 16 декабря 2021 года № 272 «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями Кабардино-Балкарской Республики, на 2022-2026 годы», изложив приложения №№ 1, 2 в редакции согласно приложениям №№ 4, 5 к настоящему приказу соответственно.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - ;

«ПРОТИВ» - ;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - .

Вопрос № 101: Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 19 декабря 2023 года № 244».

Докладчик: Шевцова Ю.Н., начальник отдела в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

В соответствии с федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.12.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», распоряжением Правительства РФ от 15.11.2024 № 3287-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025-2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями Кабардино-Балкарской Республики, на 2024-2028 годы.

1. Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН», на 2024-2028 годы:

№ п/п	Закрытые системы горячего водоснабжения	Двухкомпонентный тариф на горячую воду	
		Компонент на холодную воду (руб. за 1 куб. метр)	Компонент на тепловую энергию (руб. за 1 Гкал)

Период действия с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	12,42*	1220,62*
2.	Население (с НДС)	12,42*	1220,62*
Период действия с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	13,10*	1317,48*
2.	Население (с НДС)	13,10*	1317,48*
Период действия с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	13,10*	1317,48*
2.	Население (с НДС)	13,10*	1317,48*
Период действия с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	14,47*	1462,40*
2.	Население (с НДС)	14,47*	1462,40*
Период действия с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	12,13*	1986,47*
2.	Население (с НДС)	12,13*	1986,47*
Период действия с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	13,09*	1137,22*
2.	Население (с НДС)	13,09*	1137,22*
Период действия с 1 января 2027 года по 30 июня 2027 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	13,09*	1137,22*
2.	Население (с НДС)	13,09*	1137,22*
Период действия с 1 июля 2027 года по 31 декабря 2027 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	13,09*	2571,48*
2.	Население (с НДС)	13,09*	2571,48*
Период действия с 1 января 2028 года по 30 июня 2028 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	13,09*	2571,48*
2.	Население (с НДС)	13,09*	2571,48*
Период действия с 1 июля 2028 года по 31 декабря 2028 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	14,10*	586,83*
2.	Население (с НДС)	14,10*	586,83*

* НДС не предусмотрен (организация применяет упрощенную систему налогообложения).

2. Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям МУП «Баксантеплоэнерго», на 2024-2028 годы:

№ п/п	Закрытые системы горячего водоснабжения	Двухкомпонентный тариф на горячую воду	
		Компонент на холодную воду (руб. за 1 куб. метр)	Компонент на тепловую энергию (руб. за 1 Гкал)
Период действия с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	12,87*	1784,05*
2.	Население (с НДС)	12,87*	1784,05*
Период действия с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	13,61*	1960,67*
2.	Население (с НДС)	13,61*	1960,67*
Период действия с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	12,96	1960,67*

2.	Население (с НДС)	13,61**	1960,67*
Период действия с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	14,74	2201,57*
2.	Население (с НДС)	15,48**	2201,57*
Период действия с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	15,39	2023,54*
2.	Население (с НДС)	15,39	2023,54*
Период действия с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	15,39	2118,24*
2.	Население (с НДС)	15,39	2118,24*
Период действия с 1 января 2027 года по 30 июня 2027 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	15,39	2118,24*
2.	Население (с НДС)	15,39	2118,24*
Период действия с 1 июля 2027 года по 31 декабря 2027 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	17,16	2172,63*
2.	Население (с НДС)	17,16	2172,63*
Период действия с 1 января 2028 года по 30 июня 2028 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	-	2172,63*
2.	Население (с НДС)	-	2172,63*
Период действия с 1 июля 2028 года по 31 декабря 2028 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	-	2295,23*
2.	Население (с НДС)	-	2295,23*

* НДС не предусмотрен (организация применяет упрощенную систему налогообложения).

** С учетом НДС 5%.

3. Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ОАО «Урвантеплосервис», на 2024-2028 годы:

№ п/п	Закрытые системы горячего водоснабжения	Двухкомпонентный тариф на горячую воду	
		Компонент на холодную воду (руб. за 1 куб. метр)	Компонент на тепловую энергию (руб. за 1 Гкал)
Период действия с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	17,10*	2408,91**
2.	Население (с НДС)	17,10*	2408,91**
Период действия с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	17,96*	2647,39**
2.	Население (с НДС)	17,96*	2647,39**
Период действия с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	17,10	2647,39**
2.	Население (с НДС)	17,96***	2647,39**
Период действия с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	19,60	3022,55**
2.	Население (с НДС)	20,58***	3022,55**
Период действия с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	18,39*	2466,47**
2.	Население (с НДС)	18,39*	2466,47**
Период действия с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года			

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	19,13*	2972,84**
2.	Население (с НДС)	19,13*	2972,84**
Период действия с 1 января 2027 года по 30 июня 2027 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	19,13*	2972,84**
2.	Население (с НДС)	19,13*	2972,84**
Период действия с 1 июля 2027 года по 31 декабря 2027 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	19,89*	2457,32**
2.	Население (с НДС)	19,89*	2457,32**
Период действия с 1 января 2028 года по 30 июня 2028 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	19,89*	2457,32**
2.	Население (с НДС)	19,89*	2457,32**
Период действия с 1 июля 2028 года по 31 декабря 2028 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	20,69*	3473,27**
2.	Население (с НДС)	20,69*	3473,27**

* НДС не предусмотрен (организация применяет упрощенную систему налогообложения).

** От уплаты налога на добавленную стоимость организация освобождена в соответствии с подпунктом 15 пункта 2 ст. 146 Налогового кодекса Российской Федерации.

*** С учетом НДС 5%.

4. Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям муниципальным предприятием Майского муниципального района «Теплосбыт», 2024-2028 годы:

№ п/п	Закрытые системы горячего водоснабжения	Двухкомпонентный тариф на горячую воду	
		Компонент на холодную воду (руб. за 1 куб. метр)	Компонент на тепловую энергию (руб. за 1 Гкал)
Период действия с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	22,45*	2038,21
2.	Население (с НДС)	22,45*	2445,85
Период действия с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	23,76*	2372,61**
2.	Население (с НДС)	23,76*	2372,61**
Период действия с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	23,76*	2372,61**
2.	Население (с НДС)	23,76*	2372,61**
Период действия с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	26,29*	2722,81**
2.	Население (с НДС)	26,29*	2722,81**
Период действия с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	24,02*	2923,25
2.	Население (с НДС)	24,02*	3507,90
Период действия с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	25,51*	2016,13
2.	Население (с НДС)	25,51*	2419,35
Период действия с 1 января 2027 года по 30 июня 2027 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	25,51*	2016,13
2.	Население (с НДС)	25,51*	2419,35
Период действия с 1 июля 2027 года по 31 декабря 2027 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	25,79*	3603,81
2.	Население (с НДС)	25,79*	4324,57

Период действия с 1 января 2028 года по 30 июня 2028 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	25,79*	3603,81
2.	Население (с НДС)	25,79*	4324,57
Период действия с 1 июля 2028 года по 31 декабря 2028 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	27,44*	1457,77
2.	Население (с НДС)	27,44*	1749,32

* НДС не предусмотрен (организация применяет упрощенную систему налогообложения)

** От уплаты налога на добавленную стоимость организация освобождена в соответствии с подпунктом 15 пункта 2 ст. 146 Налогового кодекса Российской Федерации.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Шевцова Ю.Н.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе ГКТ и ЖН КБР Шевцовой Ю.Н., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 19 декабря 2023 года № 244».

2. Внести изменения в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 19 декабря 2023 года № 244 «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями Кабардино-Балкарской Республики, на 2024-2028 годы», изложив приложения №№ 1, 2, 3, 6 в редакции согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему приказу соответственно.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - ;

«ПРОТИВ» - ;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - .

Вопрос № 102: Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями Кабардино-Балкарской Республики, на 2025-2027 годы».

Докладчик: Шевцова Ю.Н., начальник отдела в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

В соответствии с федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.12.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», распоряжением Правительства РФ от 15.11.2024 № 3287-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2025 год и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2025-2028 годы», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями Кабардино-Балкарской Республики, на 2025-2027 годы:

1. Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Чегемские тепловые сети», на 2025-2027 годы:

	Закрытые системы горячего водоснабжения	Двухкомпонентный тариф на горячую воду

№ п/п		Компонент на холодную воду (руб. за 1 куб. метр)	Компонент на тепловую энергию (руб. за 1 Гкал)
Период действия с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	24,38*	1956,55
2.	Население (с НДС)	24,38*	2347,86
Период действия с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	27,32*	2234,77
2.	Население (с НДС)	27,32*	2681,72
Период действия с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	29,37*	2234,77
2.	Население (с НДС)	29,37*	2681,72
Период действия с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	31,32*	2677,74
2.	Население (с НДС)	31,32*	3213,29
Период действия с 1 января 2027 года по 30 июня 2027 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	32,32*	2677,74
2.	Население (с НДС)	32,32*	3213,29
Период действия с 1 июля 2027 года по 31 декабря 2027 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	31,39*	2860,56
2.	Население (с НДС)	31,39*	3432,67

* НДС не предусмотрен (организация применяет упрощенную систему налогообложения).

2. Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Теректеплоснаб», на 2025-2027 годы:

№ п/п	Закрытые системы горячего водоснабжения	Двухкомпонентный тариф на горячую воду	
		Компонент на холодную воду (руб. за 1 куб. метр)	Компонент на тепловую энергию (руб. за 1 Гкал)
Период действия с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	13,38*	2001,48
2.	Население (с НДС)	13,38*	2401,78
Период действия с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	14,67*	2297,86
2.	Население (с НДС)	14,67*	2757,43
Период действия с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	14,67*	2297,86
2.	Население (с НДС)	14,67*	2757,43
Период действия с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	15,30*	2508,74
2.	Население (с НДС)	15,30*	3010,49
Период действия с 1 января 2027 года по 30 июня 2027 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	15,30*	2508,74
2.	Население (с НДС)	15,30*	3010,49
Период действия с 1 июля 2027 года по 31 декабря 2027 года			
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды (без НДС)	16,02*	2835,63
2.	Население (с НДС)	16,02*	3402,76

* НДС не предусмотрен (организация применяет упрощенную систему налогообложения).

Выступили: Макуашев А.А., Гукепшев А.С., Шевцова Ю.Н.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе ГКТ и ЖН КБР Шевцовой Ю.Н., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями Кабардино-Балкарской Республики, на 2025-2027 годы».

2. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями Кабардино-Балкарской Республики, на 2025-2027 годы согласно приложениям №№ 1, 2 к настоящему приказу.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - ;

«ПРОТИВ» - ;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - .

Вопрос № 103: Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 17 декабря 2020 года № 91 «Об утверждении производственных программ в сфере горячего водоснабжения на 2021-2025 годы»».

Докладчик: Шевцова Ю.Н., начальник отдела в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

В соответствии с Федеральным законом от 07.11.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-П представлены на рассмотрение производственные программы в сфере горячего водоснабжения на 2025 год:

1. Производственная программа ООО «Тепло-ВИММ» в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем выработки горячей воды	тыс. куб. м	28,513	28,513	28,513	28,513	28,513
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
2.1	то же (в % от объема выработки воды)	%	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44

3.	Объем тепловой энергии, затраченной на производство горячей воды	тыс. Гкал	1,6741	1,71	1,6741	1,6741	1,6741
4.	Объем отпуска горячей воды в сеть	тыс. куб. м	28,388	28,388	28,388	28,388	28,388
5.	Объем потерь горячей воды	тыс. куб. м	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
5.1	Уровень потерь горячей воды к объему отпущенной горячей воды в сеть	%	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
6.	Объем реализации горячей воды, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	28,193	28,193	28,193	28,193	28,193
6.1	населению (по нормативам)	тыс. куб. м	28,180	28,180	28,180	28,180	28,180
		тыс. Гкал	1,661	1,69	1,661	1,661	1,661
6.2	прочим потребителям (по договорам)	тыс. куб. м	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
		тыс. Гкал	0,0014	0,02	0,0014	0,0014	0,0014

Отчет об исполнении производственной программы в сфере горячего водоснабжения за 2023 год:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина показателя за 2023 год
1	2	3	4
1.	Фактический объем подачи горячей воды (реализация)	тыс. куб. м	15,866
2.	Фактическая выручка	тыс. руб.	2412,20
3.	Выполнение ремонтов	% от плана	-
4.	Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению эффективности деятельности	% от плана	-

2. Производственная программа Пограничного управления ФСБ России по Кабардино-Балкарской Республике в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем выработки горячей воды	тыс. куб. м	25,659	25,659	25,659	25,659	25,659
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-

2.1	то же (в % от объема выработки воды)	%	-	-	-	-	-
3.	Объем тепловой энергии, затраченной на производство горячей воды	тыс. Гкал	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539
4.	Объем отпуска горячей воды в сеть	тыс. куб. м	25,659	25,659	25,659	25,659	25,659
5.	Объем потерь горячей воды	тыс. куб. м	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452
5.1	Уровень потерь горячей воды к объему отпущенной горячей воды в сеть	%	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
6.	Объем реализации горячей воды, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	24,207	24,207	24,207	24,207	24,207
6.1	населению (по нормативам)	тыс. куб. м	20,233	20,233	20,233	20,233	20,233
		тыс. Гкал	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
6.2	собственное потребление организации	тыс. куб. м	3,974	3,974	3,974	3,974	3,974
		тыс. Гкал	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238

Отчет об исполнении производственной программы в сфере горячего водоснабжения за 2023 год:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина показателя за 2023 год
1	2	3	4
1.	Фактический объем подачи горячей воды (реализация)	тыс. куб. м	15,34
2.	Фактическая выручка	тыс. руб.	240
3.	Выполнение ремонтов	% от плана	-
4.	Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению эффективности деятельности	% от плана	-

3. Производственная программа ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года:

Для потребителей от котельной № 52 по ул. Карла Маркса, 16, в/г 1 г. Прохладный

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем выработки горячей воды	тыс. куб. м	34,165	34,165	34,165	34,165	34,165
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995

2.1	то же (в % от объема выработки воды)	%	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
3.	Объем тепловой энергии, затраченной на производство горячей воды	тыс. Гкал	5,275	5,275	5,275	5,275	5,275
4.	Объем отпуска горячей воды в сеть	тыс. куб. м	33,170	33,170	33,170	33,170	33,170
5.	Объем потерь горячей воды	тыс. куб. м	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091
5.1	Уровень потерь горячей воды к объему отпущенной горячей воды в сеть	%	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
6.	Объем реализации горячей воды, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	32,079	32,079	32,079	32,079	32,079
6.1	населению	тыс. куб. м	23,57	23,57	23,57	23,57	23,57
		тыс. Гкал	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414
6.2	собственное потребление (по приборам учета)	тыс. куб. м	6,746	6,746	6,746	6,746	6,746
		тыс. Гкал	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
6.3	прочим потребителям	тыс. куб. м	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763
		тыс. Гкал	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786

Для потребителей от котельной № 30 с. Терскол

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем выработки горячей воды	тыс. куб. м	7,825	7,825	7,825	7,825	7,825
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
2.1	то же (в % от объема выработки воды)	%	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
3.	Объем тепловой энергии, затраченной на производство горячей воды	тыс. Гкал	1,608	1,608	1,608	1,608	1,608
4.	Объем отпуска горячей воды в сеть	тыс. куб. м	7,597	7,597	7,597	7,597	7,597
5.	Объем потерь горячей воды	тыс. куб. м	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
5.1	Уровень потерь горячей воды к объему отпущенной горячей воды в сеть	%	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5

6.	Объем реализации горячей воды, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	7,133	7,133	7,133	7,133	7,133
6.1	населению	тыс. куб. м	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
		тыс. Гкал	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
6.2	собственное потребление (по приборам учета)	тыс. куб. м	7,097	7,097	7,097	7,097	7,097
		тыс. Гкал	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578

Отчет об исполнении производственной программы в сфере горячего водоснабжения за 2023 год:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина показателя за 2023 год	
			с. Терскол	г.о. Прохладный
1	2	3	4	
1.	Фактический объем подачи горячей воды (реализация)	тыс. куб. м	5,334	13,853
2.	Фактическая выручка	тыс. руб.	63,07	162,18
3.	Выполнение ремонтов	% от плана	-	-
4.	Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению эффективности деятельности	% от плана	-	-

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе ГКТ и ЖН КБР Шевцовой Ю.Н., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 17 декабря 2020 года № 91 «Об утверждении производственных программ в сфере горячего водоснабжения на 2021-2025 годы».

2. Внести изменения в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 17 декабря 2020 года № 91 «Об утверждении производственных программ в сфере горячего водоснабжения на 2021-2025 годы», изложив приложения №№ 2, 4, 5 в редакции согласно приложениям №№ 1-3 к настоящему приказу соответственно.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - ;

«ПРОТИВ» - ;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - .

Вопрос № 104: Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 16 декабря 2021 года № 274 «Об утверждении производственных программ в сфере горячего водоснабжения на 2022-2026 годы».

Докладчик: Шевцова Ю.Н., начальник отдела в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП представлены на рассмотрение производственные программы в сфере горячего водоснабжения на 2025 год:

1. Производственная программа муниципального унитарного предприятия «Чегемтеплосервис» в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 года:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	Величина показателя на период регулирования				
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем выработки горячей воды	тыс. куб. м	70,98	70,98	70,98	70,98	70,98
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
2.1	то же (в % от объема выработки воды)	%	0,20	0,20	0,20	0,2	0,2
3.	Объем тепловой энергии, затраченной на производство горячей воды	тыс. Гкал	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
4.	Объем отпуска горячей воды в сеть	тыс. куб. м	70,84	70,84	70,84	70,84	70,84
5.	Объем потерь горячей воды	тыс. куб. м	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
6.	Уровень потерь горячей воды к объему отпущенной горячей воды в сеть	%	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
7.	Объем реализации горячей воды, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	65,17	65,17	65,17	64,17	64,17
7.1	населению (по нормативам)	тыс. куб. м	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
		тыс. Гкал	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
7.2	бюджетным организациям	тыс. куб. м	56,22	56,22	56,22	56,22	56,22
		тыс. Гкал	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37

Отчет об исполнении производственной программы в сфере горячего водоснабжения за 2023 год:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина показателя за 2023 год
1	2	3	4
1	Фактический объем подачи горячей воды (реализация)	тыс. куб. м	19,025
2	Фактическая выручка	тыс. руб.	1191,81
3	Выполнение ремонтов	% от плана	-
4	Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению эффективности деятельности	% от плана	-

2. Производственная программа Войсковой части 3723 в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 года:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	Величина показателя на период регулирования				
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем выработки горячей воды	тыс. куб. м	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
2.1	то же (в % от объема выработки воды)	%	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.	Объем тепловой энергии, затраченной на производство горячей воды	тыс. Гкал	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
4.	Объем отпуска горячей воды в сеть	тыс. куб. м	33,13	33,13	33,13	33,13	33,13
5.	Объем потерь горячей воды	тыс. куб. м	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
6.	Уровень потерь горячей воды к объему отпущенной горячей воды в сеть	%	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
7.	Объем реализации горячей воды, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48
7.1	населению (по нормативам)	тыс. куб. м	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12
		тыс. Гкал	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
7.2	собственным	тыс. куб. м	20,36	20,36	20,36	20,36	20,36

	объектам	тыс. Гкал	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22

Отчет об исполнении производственной программы в сфере горячего водоснабжения за 2023 год:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина показателя за 2023 год
1	2	3	4
1.	Фактический объем подачи горячей воды (реализация)	тыс. куб. м	12,65
2.	Фактическая выручка	тыс. руб.	262,11
3.	Выполнение ремонтов	% от плана	-
4.	Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению эффективности деятельности	% от плана	-

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе ГКТ и ЖН КБР Шевцовой Ю.Н., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 16 декабря 2021 года № 274 «Об утверждении производственных программ в сфере горячего водоснабжения на 2022-2026 годы».

2. Внести изменения в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 16 декабря 2021 года № 274 «Об утверждении производственных программ в сфере горячего водоснабжения на 2022-2026 годы», изложив приложения №№ 1, 2 в редакции согласно приложениям №№ 1, 2 к настоящему приказу соответственно.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - ;

«ПРОТИВ» - ;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - .

Вопрос № 105: Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 17 ноября 2022 года № 245 «Об утверждении производственных программ в сфере горячего водоснабжения на 2023-2025 годы».

Докладчик: Шевцова Ю.Н., начальник отдела в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП

представлены на рассмотрение производственные программы в сфере горячего водоснабжения на 2025 год:

1. Производственная программа общества с ограниченной ответственностью «Нальчикские тепловые сети» в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2025 года:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования		
			2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6
1.	Объем выработки горячей воды	тыс. куб. м	2891,78	2284,90	2891,78
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	33,682	19,51	33,682
2.1	то же (в % от объема выработки воды)	%	1,16	0,85	1,16
3.	Объем тепловой энергии, затраченной на производство горячей воды	тыс. Гкал	165,77	132,52	165,77
4.	Объем отпуска горячей воды в сеть	тыс. куб. м	2858,101	2265,39	2858,101
5.	Объем потерь горячей воды	тыс. куб. м	632,243	571,58	632,243
5.1	Уровень потерь горячей воды к объему отпущенной горячей воды в сеть	%	22,12	25,23	22,12
6.	Объем реализации горячей воды, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	2225,858	1693,81	1715,03
6.1	населению (по приборам учета)	тыс. куб. м	602,023	346,68	343,79
		тыс. Гкал	34,917	20,11	19,94
6.2	населению (по нормативам)	тыс. куб. м	1296,585	1033,86	1028,90
		тыс. Гкал	75,202	59,96	59,676
6.3	бюджетным организациям (по приборам учета воды)	тыс. куб. м	214,148	263,73	244,46
		тыс. Гкал	28,699	30,26	28,36
6.4	бюджетным организациям (по договорам)	тыс. куб. м	71,275	22,93	71,275
		тыс. Гкал	9,552	7,56	9,35
6.5	прочим потребителям (по приборам учета воды)	тыс. куб. м	10,605	18,09	18,09
		тыс. Гкал	1,528	2,43	2,43
6.6	прочим потребителям (по договорам)	тыс. куб. м	31,222	8,51	8,51
		тыс. Гкал	4,499	1,91	1,91

Отчет об исполнении производственной программы в сфере горячего водоснабжения за 2023 год:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина показателя за 2023 год
1	2	3	4
1.	Фактический объем подачи горячей воды (реализация)	тыс. куб. м	1128,58
2.	Фактическая выручка	тыс. руб.	224598,10
3.	Выполнение ремонтов	% от плана	-

4.	Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению эффективности деятельности	% от плана	-

2. Производственная программа общества с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания «Эльбрустеплоэнерго» в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2025 года:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования		
			2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6
1.	Объем выработки горячей воды	тыс. куб. м	162,13	162,13	162,13
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-
2.1	то же (в % от объема выработки воды)	%	-	-	-
3.	Объем тепловой энергии, затраченной на производство горячей воды	тыс. Гкал	9,73	9,73	9,73
4.	Объем отпуска горячей воды в сеть	тыс. куб. м	162,13	162,13	162,13
5.	Объем потерь горячей воды	тыс. куб. м	54,96	54,96	54,96
5.1	Уровень потерь горячей воды к объему отпущенной горячей воды в сеть	%	33,9	33,9	33,9
6.	Объем реализации горячей воды, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	107,17	107,17	107,17
6.1	населению (по нормативам)	тыс. куб. м	107,17	107,17	107,17
		тыс. Гкал	6,43	6,43	6,43

Отчет об исполнении производственной программы в сфере горячего водоснабжения за 2023 год:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина показателя за 2023 год
1	2	3	4
1.	Фактический объем подачи горячей воды (реализация)	тыс. куб. м	Отчет не представлен
2.	Фактическая выручка	тыс. руб.	Отчет не представлен
3.	Выполнение ремонтов	% от плана	-
4.	Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению эффективности деятельности	% от плана	-

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе ГКТ и ЖН КБР Шевцовой Ю.Н., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 17 ноября 2022 года № 245 «Об утверждении производственных программ в сфере горячего водоснабжения на 2023-2025 годы».

2. Внести изменения в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 17 ноября 2022 года № 245 «Об утверждении производственных программ в сфере горячего водоснабжения на 2023-2025 годы», изложив приложения №№ 1, 2 в редакции согласно приложениям №№ 1, 2 к настоящему приказу соответственно.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - ;

«ПРОТИВ» - ;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - .

Вопрос № 106: Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 19 декабря 2023 года № 249 «Об утверждении производственных программ в сфере горячего водоснабжения на 2024-2028 годы».

Докладчик: Шевцова Ю.Н., начальник отдела в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП представлены на рассмотрение производственные программы в сфере горячего водоснабжения на 2025 год:

1. Производственная программа ФГУП «ЖКХ ИЯИ РАН» в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2028 года:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем выработки горячей воды	тыс. куб. м	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
2.1	то же (в % от объема выработки воды)	%	-	-	-	-	-
3.	Объем тепловой энергии, затраченной на производство	тыс. Гкал	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529

	горячей воды						
4.	Объем отпуска горячей воды в сеть (в год)	тыс. куб. м	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50
5.	Объем потерь горячей воды	тыс. куб. м	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6.	Уровень потерь горячей воды к объему отпущенной горячей воды в сеть	%	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7.	Объем реализации горячей воды, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	11,495	11,495	11,495	11,495	11,495
7.1	населению (по нормативам)	тыс. куб. м	11,495	11,495	11,495	11,495	11,495
		тыс. Гкал					

Отчет об исполнении производственной программы в сфере горячего водоснабжения за 2023 год:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина показателя за 2023 год
1	2	3	4
1.	Фактический объем подачи горячей воды (реализация)	тыс. куб. м	Отчет не представлен
2.	Фактическая выручка	тыс. руб.	Отчет не представлен
3.	Выполнение ремонтов	% от плана	-
4.	Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению эффективности деятельности	% от плана	-

2. Производственная программа МУП «Баксантеплоэнерго» в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2028 года:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем выработки горячей воды	тыс. куб. м	51,81	51,81	51,81	51,81	51,81
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
2.1	то же (в % от объема выработки воды)	%	-	-	-	-	-
3.	Объем тепловой энергии, затраченной на	тыс. Гкал	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99

	производство горячей воды						
4.	Объем отпуска горячей воды в сеть	тыс. куб. м	51,81	51,81	51,81	51,81	51,81
5.	Объем потерь горячей воды	тыс. куб. м	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
6.	Уровень потерь горячей воды к объему отпущенной горячей воды в сеть	%	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
7.	Объем реализации горячей воды, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02
7.1	населению (по нормативам)	тыс. куб. м	40,92	40,92	40,92	40,92	40,92
		тыс. Гкал	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
7.2	бюджетным организациям (по приборам учета воды)	тыс. куб. м	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
		тыс. Гкал	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
7.3	прочим потребителям (по договорам)	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
		тыс. Гкал	-	-	-	-	-

Отчет об исполнении производственной программы в сфере горячего водоснабжения за 2023 год:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина показателя за 2023 год
1	2	3	4
1.	Фактический объем подачи горячей воды (реализация)	тыс. куб. м	2,302
2.	Фактическая выручка	тыс. руб.	246,6
3.	Выполнение ремонтов	% от плана	-
4.	Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению эффективности деятельности	% от плана	-

3. Производственная программа ОАО «Урвантеплосервис» в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2028 года:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем выработки горячей воды	тыс. куб. м	75,726	75,726	75,726	75,726	75,726
2.	Объем воды, используемой на	тыс. куб. м	-	-	-	-	-

	собственные нужды						
2.1	то же (в % от объема выработки воды)	%	-	-	-	-	-
3.	Объем тепловой энергии, затраченной на производство горячей воды	тыс. Гкал	3,426	3,426	3,426	3,426	3,426
4.	Объем отпуска горячей воды в сеть	тыс. куб. м	75,726	75,726	75,726	75,726	75,726
5.	Объем потерь горячей воды	тыс. куб. м	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54
6.	Уровень потерь горячей воды к объему отпущенной горячей воды в сеть	%	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32
7.	Объем реализации горячей воды, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	70,186	70,186	70,186	70,186	70,186
7.1	населению (по приборам учета воды)	тыс. куб. м	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236
		тыс. Гкал	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
7.2	населению (по нормативам)	тыс. куб. м	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
		тыс. Гкал	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
7.3	бюджетным организациям (по приборам учета воды)	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
		тыс. Гкал	-	-	-	-	-
7.4	бюджетным организациям (по договорам)	тыс. куб. м	62,55	62,55	62,55	62,55	62,55
		тыс. Гкал	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
7.5	прочим потребителям (по приборам учета воды)	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
		тыс. Гкал	-	-	-	-	-
7.6	прочим потребителям (по договорам)	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
		тыс. Гкал	-	-	-	-	-

Отчет об исполнении производственной программы в сфере горячего водоснабжения за 2023 год:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина показателя за 2023 год
1	2	3	4
1.	Фактический объем подачи горячей воды (реализация)	тыс. куб. м	34,80
2.	Фактическая выручка	тыс. руб.	4076
3.	Выполнение ремонтов	% от плана	100

4.	Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению эффективности деятельности	% от плана	100

4. Производственная программа муниципального предприятия Майского муниципального района «Теплосбыт» в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2028 года:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем выработки горячей воды	тыс. куб. м	24,241	24,241	24,241	24,241	24,241
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
2.1	то же (в % от объема выработки воды)	%	-	-	-	-	-
3.	Объем тепловой энергии, затраченной на производство горячей воды	тыс. Гкал	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657
4.	Объем отпуска горячей воды в сеть (в год)	тыс. куб. м	24,241	24,241	24,241	24,241	24,241
5.	Объем потерь горячей воды	тыс. куб. м	0	0	0	0	0
5.1	Уровень потерь горячей воды к объему отпущенной горячей воды в сеть	%	0	0	0	0	0
6.	Объем реализации горячей воды, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	24,241	24,241	24,241	24,241	24,241
6.1	населению (по нормативам)	тыс. куб. м	5,233	5,233	5,233	5,233	5,233
		тыс. Гкал	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364
6.2	населению (по приборам учета воды)	тыс. куб. м	10,485	10,485	10,485	10,485	10,485
		тыс. Гкал	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
6.3	бюджетным организациям (по договорам)	тыс. куб. м	8,523	8,523	8,523	8,523	8,523
		тыс. Гкал	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563

Отчет об исполнении производственной программы в сфере горячего водоснабжения за 2023 год:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина показателя за 2023 год
1	2	3	4
1.	Фактический объем подачи горячей воды (реализация)	тыс. куб. м	Отчет не представлен
2.	Фактическая выручка	тыс. руб.	Отчет не представлен
3.	Выполнение ремонтов	% от плана	-
4.	Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению эффективности деятельности	% от плана	-

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе ГКТ и ЖН КБР Шевцовой Ю.Н., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 19 декабря 2023 года № 249 «Об утверждении производственных программ в сфере горячего водоснабжения на 2024-2028 годы».

2. Внести изменения в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 19 декабря 2023 года № 249 «Об утверждении производственных программ в сфере горячего водоснабжения на 2024-2028 годы», изложив приложения №№ 1, 2, 3, 6 в редакции согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему приказу соответственно.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - ;

«ПРОТИВ» - ;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - .

Вопрос № 107: Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «Об утверждении производственных программ в сфере горячего водоснабжения на 2025-2027 годы».

Докладчик: Шевцова Ю.Н., начальник отдела в теплоэнергетическом комплексе Комитета.

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП представлены на рассмотрение производственные программы в сфере горячего водоснабжения на 2025 год:

1. Производственная программа МУП «Теректеплоснаб» в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2027 года:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования		
			2025 г.	2026 г.	2027 г.
1	2	3	4	5	6
1.	Объем выработки горячей воды	тыс. куб. м	10,25	10,25	10,25
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-
2.1	то же (в % от объема выработки воды)	%	-	-	-
3.	Объем тепловой энергии, затраченной на производство горячей воды	тыс. Гкал	0,615	0,615	0,615
4.	Объем отпуска горячей воды в сеть	тыс. куб. м	10,25	10,25	10,25
5.	Объем потерь горячей воды	тыс. куб. м	0,67	0,67	0,67
5.1	Уровень потерь горячей воды к объему отпущенной горячей воды в сеть	%	7	7	7
6.	Объем реализации горячей воды, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	9,58	9,58	9,58
6.1	населению (по нормативам)	тыс. куб. м	1,17	1,17	1,17
		тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07
6.2	бюджетным организациям (по приборам учета воды)	тыс. куб. м	8,41	8,41	8,41
		тыс. Гкал	0,505	0,505	0,505
6.3	прочим потребителям (по договорам)	тыс. куб. м	-	-	-
		тыс. Гкал	-	-	-

Отчет об исполнении производственной программы в сфере горячего водоснабжения отсутствует, т.к. предприятие вновь создано.

2. Производственная программа МУП «Чегемские тепловые сети» в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2027 года:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования		
			2025 г.	2026 г.	2027 г.
1	2	3	4	5	6
1.	Объем выработки горячей воды	тыс. куб. м	51,995	51,995	51,995
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	1,55	1,55	1,55
2.1	то же (в % от объема выработки воды)	%	3	3	3
3.	Объем тепловой энергии, затраченной на производство горячей воды	тыс. Гкал	3,12	3,12	3,12
4	Объем отпуска горячей воды в сеть	тыс. куб. м	50,445	50,445	50,445

5.	Объем потерь горячей воды	тыс. куб. м	3,506	3,506	3,506
5.1	Уровень потерь горячей воды к объему отпущенной горячей воды в сеть	%	7	7	7
6.	Объем реализации горячей воды, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	46,939	46,939	46,939
6.1	населению (по нормативам)	тыс. куб. м	42,098	42,098	42,098
		тыс. Гкал	2,53	2,53	2,53
6.2	бюджетным организациям (по приборам учета воды)	тыс. куб. м	3,066	3,066	3,066
		тыс. Гкал	0,231	0,231	0,231
6.3	прочим потребителям (по договорам)	тыс. куб. м	1,775	1,775	1,775
		тыс. Гкал	0,11	0,11	0,11

Отчет об исполнении производственной программы в сфере горячего водоснабжения отсутствует, т.к. предприятие вновь создано.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в теплоэнергетическом комплексе ГКТ и ЖН КБР Шевцовой Ю.Н., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «Об утверждении производственных программ в сфере горячего водоснабжения на 2025-2027 годы».

2. Утвердить производственные программы теплоснабжающих организаций Кабардино-Балкарской Республики в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2027 года согласно приложениям №№ 1-2 к настоящему приказу.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - ;

«ПРОТИВ» - ;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - .

Вопрос № 108 Об определении базовых уровней тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год.

Докладчик: Шогенов А.Х. - начальник отдела ценообразования в газовой отрасли, на транспорте и в сфере социально значимых товаров и услуг.

В соответствии со статьей 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях и Законом Кабардино-Балкарской Республики от 22 марта 2012 года № 10-РЗ «О порядке перемещения транспортных средств на специализированную стоянку, их хранения, оплаты стоимости перемещения и хранения, возврата транспортных средств» перемещение и хранение задержанных транспортных средств оплачивается лицом, привлеченным к административной ответственности за административное правонарушение, повлекшее применение задержания транспортного средства.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 15 августа 2016 года № 1145/16 утверждены Методические указания по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты (далее – Методика).

В соответствии с пунктом 4 Методики тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств устанавливаются по результатам торгов (аукцион на понижение цены) по выбору исполнителя услуг. Начальной максимальной ценой таких торгов является базовый уровень тарифов, определенный органами регулирования.

Согласно Методике, в целях установления тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств органы регулирования определяют базовый уровень тарифов, который рассчитывается следующими методами: методом экономически обоснованных расходов (затрат), методом индексации или методом сопоставимых рыночных цен (анализа рынка).

Выбор метода регулирования предоставлен органу регулирования. Однако применение метода индексации возможно только при установлении тарифов на долгосрочный период, при этом расчет тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования осуществляется методом экономически обоснованных затрат либо методом сопоставимых рыночных цен (анализа рынка). При этом, согласно пункту 9 Методики при расчете базового уровня тарифов методом экономически обоснованных расходов (затрат) учитываются только предложения исполнителей услуг, осуществляющих раздельный учет доходов и расходов, в том числе первичный бухгалтерский учет, в отношении деятельности по перемещению, хранению задержанных транспортных средств и иным услугам (видам деятельности).

Вместе с тем, обращений исполнителей услуг, содержащих расчет тарифа на перемещение и (или) хранение задержанных транспортных средств, в 2024 году в адрес Комитета не поступало.

В этой связи расчеты по определению базового уровня тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств были осуществлены методом сопоставимых рыночных цен (анализа рынка).

В соответствии с подпунктом 2 пункта 22 Методики, на сайте <http://zakupki.gov.ru> в разделе «Запрос цен товаров, работ и услуг», был размещен запрос о предоставлении ценовой информации № 0104200003024000001 от 22.07.2024г. Ссылка на запрос: <https://zakupki.gov.ru/epz/pricereq/card/common-info.html?priceRequestId=1906272>

По указанному запросу сведения не были представлены.

В связи с изложенным, расчеты по определению базового уровня тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств были осуществлены методом сопоставления тарифов в соседних регионах: Республика Северная Осетия-Алания, Карачаево-Черкесская Республика, Ставропольский край, Республика Дагестан и Ростовская область.

Информация по тарифам на перемещение и хранение задержанных транспортных средств в указанных регионах представлена в сводной таблице:

	Дагестан	Ростовская область	РСО-Алания	КЧР	Ставропольский край
Плата за перемещение задержанного транспортного средства, (руб./ авто)					
за одно транспортное средство, руб./ авто	1595,14	3648,74	3 139,87	1800	3017
Плата за хранение задержанного транспортного средства по категориям, (руб/час):					
категории «А»	19,3	11,98	21,64	17	22
категории «В», «D» массой до 3,5 тонны	38,81	24,09	43,28	34	44
категории «D» массой более 3,5 тонны, категории «С» и «Е»	67,96	48,18	86,57	68	88

негабаритные транспортные средства	100,05	72,06	129,85	102	132

В соответствии с пунктом 24 Методики базовые уровни тарифов составили следующие значения:

п/п	№	Наименование услуги	Единица измерения	Базовый уровень тарифа, рублей
1.		Перемещение задержанного транспортного средства	одно транспортное средство	2640,2
2.		Хранение задержанного транспортного средства по категориям, руб. за полный час		
		- категория А	Час	18,4
		- категории В и D массой до 3,5 т		36,8
		- категория D массой более 3,5 т, С и Е		71,7
		- негабаритные транспортные средства		107,2

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в газовой отрасли, на транспорте и в сфере социально значимых товаров и услуг Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору Шогенова А.Х., с учетом мнения выступающих, правление Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Определить базовые уровни тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год в соответствии с проектом приказа.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 109. Об установлении экономически обоснованного тарифа АО «СКППК» на пассажирские перевозки железнодорожным транспортом в пригородном сообщении в Кабардино-Балкарской Республике на 2025 год.

Докладчик: Шогенов А.Х. - начальник отдела ценообразования в газовой отрасли, на транспорте и в сфере социально значимых товаров и услуг.

Услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном направлении на территории республики оказываются АО «Северо-Кавказская пригородная пассажирская компания» (далее - АО «СКППК»).

Действующий экономически обоснованный тариф на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении в размере 65,20 рубля за 10 км. пути утвержден приказом Комитета от 19 декабря 2023 г. № 187 «Об установлении тарифов на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении в Кабардино-Балкарской Республике».

Договор на организацию транспортного обслуживания населения железнодорожным транспортом в пригородном сообщении между Правительством КБР и АО «СКППК» на 2025 год (далее – Договор), одобренный распоряжением Правительства КБР от 11 ноября 2024 г. № 693-РП, предусматривает оказание транспортных услуг по одному маршруту: «Минеральные Воды – Беслан».

Материалы для установления экономически обоснованного тарифа на 2025 год представлены в адрес Комитета письмами АО «СКППК» от 20 августа 2024 г. № 3447, от 2 октября 2024 г. № 4110, от 20 октября 2024 г. № 4256, от 29 ноября 2024 г. № 5142.

На основании представленных материалов АО «СКППК», с учетом объемных параметров Договора, проведены расчеты в соответствии с методикой расчета экономически обоснованного уровня затрат, учитываемых при формировании экономически обоснованного уровня тарифов за услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, утвержденной приказом ФАС России от 5 декабря 2017 г. № 1649/17 (далее - Методика).

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 17 октября 2011 г. № 844 к тарифам на услуги по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования, оказываемые открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» при осуществлении перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородных поездах установлен коэффициент 0,01. Соответствующий коэффициент учтен в расчетах.

В соответствии с п. 9.2. ст. 164 Налогового кодекса Российской Федерации при реализации услуг по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении, осуществленных в период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2029 года включительно применяется ставка НДС 0%, в связи с чем расходы на услуги ОАО «Российские железные дороги» в расчетах учтены без НДС.

Тарифы на услуги ОАО «Российские железные дороги» по аренде подвижного состава, управлению и эксплуатации, капитальному и текущему ремонту, а также техническому осмотру подвижного состава учтены в расчетах в соответствии с приказом ФАС России от 8 августа 2018 г. № 1109/18 «Об утверждении методики расчета ставок платы за услуги по аренде железнодорожного подвижного состава, управлению им, его эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту, оказываемые организациям в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении и фиксированных ставок платы за услуги, связанные с арендой подвижного состава, оказываемые организацией, владеющей подвижным составом».

Показатели транспортной работы, включенные в расчет тарифа на 2025 год:

1. Объем вагонокилометровой работы в разрезе маршрутов:

Маршруты следования	№ поезда	Ед.изм.	Заявка СКППК на 2025 г.	По договору на 2025 г.	Отклонение	
					Ед.	%
Беслан-Мин.Воды	6407	Вагоно-км	105 120	105 120	0	0
Мин.Воды-Беслан	6408	Вагоно-км	105 120	105 120	0	0
ИТОГО			210 240	210 240	0	0

2. Показатели перевозки пассажиров:

Показатели	Ед.изм.	По договору в ЭОТ на 2024 год	По договору на 2025 год	Отклонение 2025/2024	
				Ед.	%
Количество перевезенных пассажиров	тыс.чел.	56,545	47,350	-9,195	-16,26%
Количество отправленных пассажиров	тыс.чел.	27,693	24,080	-3,613	-13,05%
Показатель пассажирооборота	тыс.пасс-км	2092,0	1900,0	-192,0	-9,18%
Населенность пассажирского вагона	чел./ваг.	9,9	9,0	-0,9	-8,93%

В соответствии с Методикой плановые расходы перевозчика распределяются между субъектами, на территории которых оказываются услуги (7 регионов: Ростовская область, Краснодарский край, Ставропольский край, Карачаево-Черкесская Республика, Кабардино-Балкарская Республика, Республика Северная Осетия – Алания, Республика Дагестан).

В результате расчетов, проведенных в соответствии с пунктом 6 Методики, расходы АО «СКППК» на услуги ОАО «Российские железные дороги» по аренде подвижного состава, управлению и эксплуатации подвижного состава, а также на услуги по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования на территории КБР прогнозируются следующим образом:

	Учтено в ЭОТ на 2024 год	Заявка АО «СКППК» на 2025 год	Учтено в расчете ЭОТ на 2025 год	Отклонение, тыс.руб.	
				От ЭОТ 2024	От заявки АО «СКППК» на 2025
Услуги инфраструктуры	113,75	121,91	119,55	5,802	-2,36
Плата за аренду ПС	4900,00	5 406,37	5 244,12	344,118	-162,25
Управление и эксплуатация ПС	3675,43	4 048,79	3 916,80	241,373	-131,99
Всего расходы, предъявляемые ОАО «РЖД»	8 689,18	9 577,07	9 280,47	481,505	-296,6

В дополнительной заявке АО «СКППК» от 29 ноября 2024 г. № 5142 при регулировании на 2025 год предлагается учесть рост расходов по аренде железнодорожного подвижного состава, управлению им, его эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту с 1 июля 2025 года, анонсированный распоряжением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2024 года № 3248-р.

Вместе с тем, в соответствии с пунктом 10 Положения о государственном регулировании тарифов, сборов и платы субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок (далее – Положение), утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 5 августа 2009 года № 643, порядок расчета тарифов, сборов и платы (индексов к действующему уровню тарифов, сборов и платы) утверждается Федеральной антимонопольной службой. Согласно

пункту 19 Положения Федеральная антимонопольная служба утверждает методические указания (методики) по вопросам государственного регулирования тарифов, сборов и платы, подлежащие применению органами регулирования и субъектами регулирования.

Методика расчета ставок платы за услуги по аренде железнодорожного подвижного состава, управлению им, его эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту, оказываемые организациям в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении и фиксированных ставок платы за услуги, связанные с арендой подвижного состава, оказываемые организацией, владеющей подвижным составом, утвержденная приказом ФАС России от 8 августа 2018 года № 1109/18, предусматривает ежегодную индексацию фиксированных ставок на уровне индекса потребительских цен, установленного в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, минус 0,1 процентный пункт.

Методика расчета экономически обоснованного уровня затрат, учитываемых при формировании экономически обоснованного уровня тарифов за услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, утвержденная приказом ФАС России от 5 декабря 2017 года № 1649/17, в свою очередь, предусматривает предоставление информации об объемах работы и затратах субъекта регулирования за год, без разбивки по полугодиям.

Исходя из вышеизложенных обстоятельств, расчет экономически обоснованного тарифа на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год осуществлен в соответствии с действующими методиками ФАС России.

Собственные расходы АО «СКППК», рассчитанные в соответствии с пунктом 34 Методики, и относимые на Кабардино-Балкарскую Республику, учтены в сумме 2 643,7 тыс.руб. Расходы на содержание перевозчика в разрезе статей затрат представлены в следующей таблице:

	Учтено в ЭОТ на 2024 год	Заявка АО «СКППК» на 2025 год	Учтено в расчете ЭОТ на 2025 год	Отклонение, тыс.руб.	
				От ЭОТ 2024	От заявки АО «СКППК» на 2025
ФОТ	948,9	1 025,8	1 025,8	76,95	0,0
ЕСН	285,6	311,2	311,17	25,57	-0,03
Материалы	18,7	30,2	29,56	10,86	-0,64
Топливо	4,2	4,0	3,95	-0,25	-0,05
Прочие материальные затраты	179,5	366,6	359,60	180,10	-7,00
Амортизация	47,0	105,1	99,21	52,21	-5,89
Прочие расходы	803,2	839,265	814,37	11,17	-24,89
ВСЕГО	2287,18	2 682,2	2 643,7	356,62	-38,5

В соответствии с пунктом 8 Методики в расчетах предусмотрен предельный минимальный уровень рентабельности в размере 1% к сумме прямых производственных затрат (106,96 тыс.руб.).

В тарифной заявке АО «СКППК» при установлении экономически обоснованного тарифа на 2025 год предлагается учесть убытки, сложившиеся за период 2016-2019 и 2021 год на сумму 23430 тыс.рублей. Указанные убытки сформировались на основании фактических доходов и расходов АО «СКППК», отнесенных на КБР в соответствии с Методикой.

В расчете экономически обоснованного тарифа на 2025 год на компенсацию убытков прошлых периодов учтена сумма в размере 2340,0 тыс.рублей.

Кроме того, при проведении расчетов из размера необходимой валовой выручки АО «СКППК» на 2025 год исключена сумма прибыли, полученной по итогам работы за 2023 год, и отнесенной на КБР в размере 1 306,85 тыс.рублей.

Таким образом, объем необходимой валовой выручки АО «СКППК» на 2025 год по территории КБР сложился следующим образом:

	Учтено в ЭОТ на 2024 год, тыс.руб.	Заявка АО «СКППК» на 2025 год, тыс.руб.	Расчет ЭОТ на 2025 год, тыс.руб.	Отклонение, тыс.руб.	
				От ЭОТ 2024	От заявки АО «СКППК» на 2025
Расходы, предъявляемые ОАО «РЖД», в том числе:	8 689,18	9 577,07	9 280,47	591,29	-296,60
- услуги инфраструктуры	113,75	121,91	119,55	5,80	-2,36
- плата за аренду подвижного состава	4 900,00	5 406,37	5 244,12	344,12	-162,25
- управление и эксплуатация подвижного состава	3 675,43	4 048,79	3 916,80	241,37	-131,99
Собственные расходы АО «СКППК»	2 287,18	2 682,2	2 643,7	356,52	-38,50
Убытки прошлых периодов	5700	23 430,752	2340,0	-3 360,00	-21 090,75
Прибыль по итогам 2022 года (-)	3 139	1 306,85	1 306,85	-1 832,15	0,00
Рентабельность	101,44	109,722	106,96	5,52	-2,76
Итого НВВ для расчета экономически обоснованного уровня тарифа	13 638,81	34 492,716	13 064,30	-574,51	-21 428,42

Исходя из показателя планового пассажирооборота 1900,0 тыс.пасс.-км., утвержденного Договором на 2025 год, расчетный экономически обоснованный тариф составил 6,876 руб. или 68,76 руб. на 10 км. пути. ($13\,064,3 / 1900 = 6,876$).

Действующий тариф на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении по маршрутам, определенным договором между Правительством Кабардино-Балкарской Республики и АО «СКППК» составляет 32,0 рубля за одну тарифную зону. При расчете тарифа для пассажиров на 2025 год использован показатель накопленного уровня инфляции за последние 3 года (пункт 30 Методики). С 1 января 2025 года тариф для населения предлагается установить в размере 35,0 рублей.

Расходы республиканского бюджета КБР на компенсацию разницы между экономически обоснованным тарифом и тарифом для пассажиров прогнозируются на 2025 год в размере 6 414 тыс.рублей.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в газовой отрасли, на транспорте и в сфере социально значимых товаров и услуг Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору Шогенова А.Х., с учетом мнения выступающих, правление Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа «Об установлении тарифов на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении в Кабардино-Балкарской Республике».
2. Установить экономически обоснованный тариф на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении по маршрутам, определенным договором между Правительством Кабардино-Балкарской Республики и АО «Северо-Кавказская пригородная пассажирская компания», на 2025 год в размере 68,76 рубля за одну тарифную зону.
3. Установить с 1 января 2025 года тариф на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении по маршрутам, определенным договором между

Правительством Кабардино-Балкарской Республики и АО «Северо-Кавказская пригородная пассажирская компания», в размере 35,0 рублей за одну тарифную зону.

Согласно листу голосования:

«ЗА» – 7;

«ПРОТИВ» – 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Вопрос № 110. Об утверждении средней стоимости пребывания в оздоровительных учреждениях Кабардино-Балкарской Республики.

Докладчик: Кетбиева З.М., консультант отдела ценообразования в газовой отрасли, на транспорте и в сфере социально значимых товаров и услуг ГКТ и ЖН КБР.

В соответствии с постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики № 10-ПП, Объединения организаций профессиональных союзов Кабардино-Балкарской Республики № 2-1р от 1 февраля 2016 года «Об обеспечении отдыха, оздоровления и занятости детей в Кабардино-Балкарской Республике» Государственным комитетом КБР по тарифам и жилищному надзору поручено определять:

среднюю стоимость путевок (в том числе одного койко-дня) в санаторные оздоровительные лагеря круглогодичного действия, загородные стационарные детские оздоровительные лагеря и в загородные стационарные детские оздоровительные лагеря, расположенные в горной местности;

средняя стоимость питания для одного ребенка в день в санаторных оздоровительных лагерях круглогодичного действия, в загородных стационарных детских оздоровительных лагерях, а также в лагерях с дневным пребыванием детей с организацией двух- или трехразового питания.

В целях определения указанных значений Комитетом были сделаны запросы в оздоровительные и образовательные учреждения республики, расчеты проводились на основании представленных материалов.

Для установления средней стоимости путевки (одного койко-дня) в детских оздоровительных учреждениях были рассмотрены данные за 2024 год и прогноз расходов на 2025 год по 2 детским загородным лагерям, 3 лагерям, расположенным в горной местности и 2 санаториям.

В результате расчетов средняя стоимость одного дня пребывания ребенка в оздоровительных учреждениях республики сложилась в следующих размерах:

(рублей)

	средняя стоимость одного дня пребывания	2025 год	2026 год	2027 год
1	санаторные оздоровительные лагеря круглогодичного действия	1802	1880	1955
2	загородные стационарные детские оздоровительные лагеря	1292	1347	1401
3	загородные стационарные детские оздоровительные лагеря, расположенные в горной местности	2132	2224	2313

Средняя стоимость набора продуктов питания в лагерях с дневным пребыванием детей, а также в загородных стационарных оздоровительных детских лагерях и лагерях расположенных в горной местности рассчитывалась по нормам питания для детей и подростков, утвержденных постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 27.10.2020 № 32 СанПиН 2.3/2.4. 3590-20, средних цен на продукты питания по данным территориального органа Северо-Кавказстат по КБР, а также индексов потребительских цен (ИПЦ) в размере 5,8 % на 2025 год, 4,3 % на 2026 и 4,0% на 2027 год. (Прогноз социально-экономического развития РФ на 2025-2027 годы).

По результатам расчетов сложились следующие значения средней стоимости набора продуктов питания:

	средняя стоимость питания на одного ребенка в день	2025 год	2026 год	2027 год
1	в санаторных оздоровительных лагерях круглогодичного действия	558	582	605
2	в загородных стационарных детских оздоровительных лагерях	416	434	451
3	в лагерях с дневным пребыванием детей:			
	- с организацией двухразовое питание	250	260	271
	- с организацией трехразовое питание	312	325	338

Проект согласован с Министерством просвещения, науки Кабардино-Балкарской Республики и Министерством труда и социальной защиты Кабардино-Балкарской республики без замечаний и предложений.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С.

Заслушав доклад консультанта отдела ценообразования в газовой отрасли, на транспорте и в сфере социально значимых товаров и услуг Кетбиевой З.М., с учетом мнения выступающих, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «Об утверждении средней стоимости пребывания в оздоровительных учреждениях Кабардино-Балкарской Республики».

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Вопрос № 111 О внесении изменений в некоторые приказы Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Докладчик: Шогенов А.Х. - начальник отдела ценообразования в газовой отрасли, на транспорте и в сфере социально значимых товаров и услуг ГКТ и ЖН КБР.

В соответствии с пунктом 26 (26) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) ежеквартально утверждают размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения в рамках догазификации, то есть без взимания средств населения.

В рамках данной работы Государственным комитетом Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору на основании ежеквартальных отчетов

АО «Газпром газораспределение Нальчик» за период с 4 квартала 2021 года по 3 квартал 2024 года утверждены экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации по 2056 объектам.

Вместе с тем, за анализируемый период 2021 – 2024 гг. АО «Газпром газораспределение Нальчик» был изменен подход к кодификации объектов догазификации, в связи с чем у ряда объектов коды были продублированы. В этой связи специалистами комитета совместно с АО «Газпром газораспределение Нальчик» проанализирован весь массив данных по объектам догазификации, с учетом соответствия адресов и присвоенных им идентификационных кодов. Сведения об актуальных кодах объектов догазификации представлены письмам АО «Газпром газораспределение Нальчик» от 11.10.2024 г. № ИБ-27/1873.

По результатам анализа представленной информации, в целях исключения дублирования объектов, выявлена необходимость внесения изменений в ряд приказов ГКТ и ЖН КБР об утверждении размера экономически обоснованных расходов АО «Газпром газораспределение Нальчик» на выполнение мероприятий по догазификации в части сокращения объема выпадающих доходов.

Перечень объектов, исключаемых из отчетов за соответствующий период, в связи с их дублированием в предыдущих отчетах, представлен в следующей таблице:

Период отчета	Наименование МО	Адрес объекта	Код объекта	Сумма ЭОР, рублей
4 квартал 2022 г.	с.п. Чегем-2	ул. Черкесская/Канкошева (Тумова), кадастровый номер 07:08:1100000:283	07-22-650-000735	34012,74
1 квартал 2023 г.	г. Чегем	ул. Гучаева 39, Кадастровый номер з/у 07:08:0101050:83 (Эльмесова)	07-22-650-093128	27853,88
4 квартал 2023 г.	Мкр-н Вольный Аул, с/т "Нива"	Мкр-н Вольный Аул, с/т "Нива" 303-заяв.Зашакуева	07-22-650-051169	412177,35
4 квартал 2023 г.	Чегем-2	ул. Цветочная 2	07-22-650-000224	28055,21
4 квартал 2023 г.	с.п. Бабугент	ул. Мокаева 1 "А"	07-21-650-100285	38051,71
1 квартал 2024 г.	с. Исламей	ул. Бифовых 23	07-22-650-013165	11801,94
1 квартал 2024 г.	с. Куба	ул. Надречная 185 а	07-22-650-013166	38167,15
1 квартал 2024 г.	с. Баксаненок	ул. Ерижокова 186 а	07-22-650-013167	11784,93
1 квартал 2024 г.	с. Баксаненок	ул. Березгова 349	07-22-650-013176	12598,68
1 квартал 2024 г.	с. Исламей	ул. Эльбрусская 63 "А"	07-22-650-013177	38238,33
1 квартал 2024 г.	с. Исламей	ул. Пачева 16 "А"	07-22-650-013186	38529,98
1 квартал 2024 г.	с. Баксаненок	ул. Березгова 28 "А"	07-22-650-013188	12728,69
1 квартал 2024 г.	с. Исламей	ул. Каздохова 107 "А"	07-22-650-013194	39127,47
1 квартал 2024 г.	с. Заюково	ул. Жемухова 6" а"	07-22-650-013201	43896,05
1 квартал 2024 г.	с. Кишпек	ул. Советская 107	07-23-610-012293	12127,13
1 квартал 2024 г.	с. Кишпек	ул. Октябрьская 129 "а"	07-23-650-014029	13060,59
1 квартал 2024 г.	с. Белая Речка	ул. Биттирова 247	07-22-650-053022	233808,98
1 квартал 2024 г.	г. Нальчик	ул. Герцена 24	07-23-650-051999	23730,84
1 квартал 2024 г.	г. Нальчик	ул. Каирова 47	07-23-650-051993	46141,66
1 квартал 2024 г.	с. Белая Речка	ул. Биттирова 143	07-23-650-051869	33499,17
1 квартал 2024 г.	с. Адиюх	ул. Сатаней 38 "А"	07-23-650-052019	49628,44
1 квартал 2024 г.	г. Нальчик	ул. Каирова 71	07-23-650-052195	43023,2

1 квартал 2024 г.	с. Алтуд	пер. Грейдерный 16	07-22-650-061942	35587,84
1 квартал 2024 г.	с. Карагач	ул. Абубекирова 195	07-22-650-061918	8234,85
1 квартал 2024 г.	п. Залукокоаже	ул. Абхазская 74	07-23-650-022272	42256,87
1 квартал 2024 г.	г. Майский	ул. Ленина 39/1	07-22-650-043057	127278,79
1 квартал 2024 г.	х. Сарский	ул. Степная 15	07-22-650-043062	10745,6
1 квартал 2024 г.	г. Майский	ул. Свободы 29	07-23-650-042416	28657,45
1 квартал 2024 г.	г. Майский	ул. Гастелло 27	07-23-650-044005	69065,47
1 квартал 2024 г.	с. Плановское	ул. Герандокова, 90	07-22-650-073130	8347,38
1 квартал 2024 г.	с. Кахун	ул. Кирова 220	07-22-650-083067	78704,1
1 квартал 2024 г.	с. Кахун	ул. Жамборова 212	07-22-650-083076	77228,77
1 квартал 2024 г.	с. Кахун	ул. Шибзухова 212	07-22-650-083081	619528,09
1 квартал 2024 г.	с. Кахун	ул. Молодежная 1	07-22-650-083083	53169,49
1 квартал 2024 г.	с. Урвань	ул. Ленина 119	07-22-650-083086	35014,89
1 квартал 2024 г.	с. Морзох	ул. Дружбы 23	07-22-650-083087	33001,48
1 квартал 2024 г.	с. Нижний Черек	ул. Степная 10 "А"	07-22-650-083088	68333,54
1 квартал 2024 г.	с. Кахун	ул. Понежева 167	07-22-650-082340	75949,98
1 квартал 2024 г.	с. Нартан	ул. Калинина 34 (Нальчик)	07-22-650-053023	44878,08
1 квартал 2024 г.	г. Чегем	ул. Кулиева 146	07-22-650-093089	44375,85
1 квартал 2024 г.	г. Чегем	ул. Кулиева 229 "А"	07-22-650-093090	45337,6
1 квартал 2024 г.	г. Чегем	ул. Кяровых 26 "Б"	07-22-650-093091	34393,84
1 квартал 2024 г.	г. Чегем	ул. Чапаева 16 "А"	07-22-650-093092	34066,84
1 квартал 2024 г.	с. Шалушка	ул. Ципинова 203 "А"	07-22-650-093093	43978,77
1 квартал 2024 г.	с. Шалушка	ул. Лоточная 12	07-22-650-093096	42594,43
1 квартал 2024 г.	с. Шалушка	ул. Лоточная 29	07-22-650-093097	39825,61
1 квартал 2024 г.	с. Чегем-2	ул. Ахохова 133	07-22-650-093098	33619,08
1 квартал 2024 г.	с. Чегем-2	ул. Казаноккова 62	07-22-650-093099	72637,94
1 квартал 2024 г.	с. Чегем-2	ул. Лоточная 1	07-22-650-093101	38396,22
1 квартал 2024 г.	с. Чегем-2	ул. Ногмова Кадастровый номер земельного участка 07:08:0701032:193	07-22-650-093102	108166,98
1 квартал 2024 г.	с. Нартан	ул. Абхазская 2 "А"	07-22-650-093103	35762,82
1 квартал 2024 г.	с. Нартан	ул. Нагоевых 32	07-22-650-093104	33469,99
1 квартал 2024 г.	г. Чегем	ул. Назранова 225	07-22-650-093108	42531,73
1 квартал 2024 г.	с. Шалушка	мкр. ККРС 217	07-22-650-093112	77604,29
1 квартал 2024 г.	г. Чегем	пер. Конечный 7	07-22-650-093114	44910,1
1 квартал 2024 г.	с. Шалушка	ул. Балкарский 6 "А"	07-22-650-093115	27086,69
1 квартал 2024 г.	с. Чегем-2	ул. Алакаевых б/н, Кадастровый номер земельного участка 07:08:0701033:57	07-22-650-093120	77837,5
1 квартал 2024 г.	с. Шалушка	ул. Северная 132	07-22-650-092098	353534,21
1 квартал 2024 г.	с. Шалушка	ул. Полевой 20	07-22-650-092113	43961,15
1 квартал 2024 г.	с. Шалушка	ул. Кирзавод 10 "Б"	07-22-650-092150	71401,51
1 квартал 2024 г.	г. Чегем	ул. Макоевых 54 "К"	07-22-650-092157	1684101,28

1 квартал 2024 г.	с. Каменка	ул. Балкарская 43	07-22-650-092234	35184,48
1 квартал 2024 г.	с. Шалушка	ул. Кучменовой 3 "б"	07-22-650-092279	110020,13
1 квартал 2024 г.	с. Чегем-2	ул. Алакаевых 140	07-23-650-092476	37989,03
1 квартал 2024 г.	с. Шалушка	мкр. Щтауч б/н Кадастровый номер земельного участка 07:08:000000:7411	07-23-650-092520	123987,34
1 квартал 2024 г.	с. Чегем	ул. Бр. Шадовых 21	07-23-650-092639	213962,96
1 квартал 2024 г.	с. Шалушка	ул. Северная 316 "А"	07-23-650-092424	112196,81
1 квартал 2024 г.	с. Терскол	Кадастровый номер земельного участка 07:11:0900001:843	07-22-650-113009	158946,12
2 квартал 2024 г.	с.п. Кишпек	ул. Кокова 30	07-21-650-000225	2657829,28
2 квартал 2024 г.	с.п. Нарт-2	Участок № 17	07-22-650-051770	39016,59

В связи с изложенным, необходимо внесение изменения в ряд приказов Комитета:

1. В приказе ГКТ и ЖН КБР от 10.02.2023 № 4 «Об утверждении размера экономически обоснованных расходов АО «Газпром газораспределение Нальчик» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на территории Кабардино-Балкарской Республики за 4 квартал 2022 года» сумму выпадающих доходов указать в размере 41 861 971,82 руб. вместо 41 895 984,56 рублей.
2. В приказе ГКТ и ЖН КБР от 12.05.2023 № 49 (ред. от 18.04.2024) «Об утверждении размера экономически обоснованных расходов АО «Газпром газораспределение Нальчик» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на территории Кабардино-Балкарской Республики за 1 квартал 2023 года» сумму выпадающих доходов указать в размере 6 375 909,8 руб. вместо 6 403 763,68 рублей.
3. В приказе ГКТ и ЖН КБР от 15.02.2024 № 5 «Об утверждении размера экономически обоснованных расходов АО «Газпром газораспределение Нальчик» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на территории Кабардино-Балкарской Республики за 4 квартал 2023 года» сумму выпадающих доходов указать в размере 5 915 054,36 руб. вместо 6 393 338,63 рублей.
4. В приказе ГКТ и ЖН КБР от 22.05.2024 № 122 «Об утверждении размера экономически обоснованных расходов АО «Газпром газораспределение Нальчик» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на территории Кабардино-Балкарской Республики за 1 квартал 2024 года» сумму выпадающих доходов указать в размере 296 079 677,64 руб. вместо 302 019 434,84 рублей.
5. В приказе ГКТ и ЖН КБР от 26.07.2024 № 141 «Об утверждении размера экономически обоснованных расходов АО «Газпром газораспределение Нальчик» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на территории Кабардино-Балкарской Республики за 2 квартал 2024 года» сумму выпадающих доходов указать в размере 621 368,88 руб. вместо 3 318 214,75 рублей.

Таким образом, настоящий проект приказа предполагает внесение изменений в вышеуказанные приказы в части исключения дублирования объектов, подключенных к сетям газоснабжения в рамках догазификации.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С.

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в газовой отрасли, на транспорте и в сфере социально значимых товаров и услуг Шогенова А.Х., с учетом мнения выступающих, правление Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О внесении изменений в некоторые приказы Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору».

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 7;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.