



ПРОТОКОЛ № 15

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

«29» октября 2024 года

г. Нальчик

Председатель правления:
Макуашев А.А.

и.о. председателя Комитета

**Заместитель
председателя правления:**

Гукешев А.С.

заместитель председателя Комитета

Секретарь правления:
Иттиева З.Р.

начальник отдела ценообразования в области
обращения с твердыми коммунальными
услугами Комитета

Члены правления:

Гузоев А.А.

начальник отдела ценообразования в
электроэнергетике 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:

Датчиев С.Х.

и.о. генерального директора
ООО «Промэлектросеть»

Марцуль О.Н.

представитель Комитета Парламента
Кабардино-Балкарской Республики по
строительству, жилищно-коммунальному
хозяйству и топливно-энергетическому
комплексу

Огурлиев А.З.

советник директора по экономике и финансам
филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-
«Каббалкэнерго»

Фиापшев А.Г.

кандидат технических наук, доцент,
заведующий кафедрой энергообеспечения
предприятий Кабардино-Балкарского
государственного аграрного университета
имени В.М. Кокова

Шалов Х.В.

главный эксперт Департамента
тарифообразования ПАО «Россети Северный
Кавказ»

Вопрос № 1. О рассмотрении 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 28 ноября 2022 г. № 252».

Докладчик: Гузов А.А. – начальник отдела ценообразования в электроэнергетике Комитета.

Приказом ФАС России от 24.10.2024 № 766/24 утверждены предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности и (или) ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год.

По результатам анализа экспертами Комитета вышеуказанного приказа ФАС России, Комитетом было принято решение о направлении в ФАС России заявления Комитета о согласовании решения Комитета об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год на уровне ниже минимального уровня тарифов, установленных ФАС России в приказе от 24.10.2024 № 766/24 в порядке, предусмотренном приказом ФАС России от 16.10.2023 № 735/23 «Об утверждении Порядка согласования решений исполнительных органов субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) выше максимального или ниже минимального уровня» (далее – Порядок № 735/23).

В соответствии с пунктом 2 Порядка № 735/23 не позднее дня направления заявления о согласовании решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня в Федеральную антимонопольную службу направляются в электронном виде посредством информационной системы «ЕИАС» документы (копии), подписанные (заверенные) усиленной квалифицированной электронной подписью, в том числе, проект решения (решений) органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) и протокол (протоколы) заседания коллегиального органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по вопросу принятия решения об установлении цен (тарифов).

Таким образом, для исполнения требований Порядка № 735/23 с учетом срока представления необходимых документов, указанных в Порядке № 735/23, на заседание правления Комитета выносятся 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 28 ноября 2022 года № 252».

Расчетный годовой объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя из формируемого ФАС России прогнозного баланса электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ.

Отпуск потребителям на 2025 год принят по региону с учетом балансовых показателей,

утвержденных приказом ФАС России – 2 021,88 млн. кВт*ч, в т.ч. населению и приравненными к населению потребителям – 585,87 млн. кВт*ч. Заявленная мощность потребителей принята в расчетах в размере – 294,01 МВт, в т.ч. населения и приравненных к населению потребителей – 97,65 МВт.

В составе тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год учтены следующие показатели (тыс. руб.):

Показатели	Всего	ПАО «Россети СК»- «Каббалкэнерго»	ООО «ПЭС»	ОАО «РЖД»
НВВ на содержание	3 539 702,64	3 320 601,21	219 101,43	0,001
Покупка потерь	835 472,62	821 737,79	9 894,54	3 840,28
Всего НВВ	4 375 175,26	4 142 339,00	228 995,98	2 840,28

В отношении всех территориальных сетевых организаций применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

НВВ филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго» на 2025 год

Подконтрольные расходы

индекс роста потребительских цен

2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.
113,8 %	105,9 %	108,0 %	105,8 %	104,3 %

индекс эффективности операционных расходов – 1%;
среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, регулируемой организации:

Количество активов	у.е.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
		58 984,82	59 144,32	60 029,46	60 073,05	60 073,05

коэффициент эластичности расходов по количеству активов – 75%;

коэффициент индексации

2024 год	2025 год
1,069782	1,047420

Приказом Комитета от 28.11.2022 № 252 установлен базовый уровень подконтрольных расходов Филиала в размере 1 798 626,52 тыс. руб. Уровень подконтрольных расходов Филиала на 2025 год по формуле 9.3 Методических указаний составит 2 015 381,52 тыс. руб.

$$ПР_{2025} = 1\,798\,626,52 * 1,069782 * 1,047420 = 2\,015\,381,52 \text{ тыс. руб.}$$

Неподконтрольные расходы:

Наименование показателя	Предложение Комитета, тыс. руб.
Плата за услуги ПАО «ФСК-Россети»	457 968,97
Отчисления от заработной платы	408 863,47
Налоги в себестоимости, в том числе:	2 404,66
платежи за загрязнение окружающей среды	6,77
земельный налог	0,00
прочие налоги	103,19
транспортный налог	473,70
налог на имущество	1 779,11
госпошлины: ТО тракторов, регистрация а/м и разрешение на перевозку грузов	41,89
Аренда, в том числе:	16 324,51
аренда земли	1 580,55
аренда зданий, сооружений и прочего имущества	14 743,96
Амортизация основных средств	299 528,61
Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	8 047,61
Техосмотр а/м	539,12
Коммунальные услуги	7 508,49
Итого неподконтрольных расходов	1 193 137,83

Корректировка на основе фактических данных

Предложение организации – 994 534,50 тыс. руб.

Предложение Комитета – «минус» 45 466,10 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), рассчитаны по формуле:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где $B_i^{\text{инд}}$ – расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}} + \text{ПО}_i, \quad (4)$$

$\Delta \text{ПР}_{2025}$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

Предложение Филиала – 0 тыс. руб.

Предложение Комитета – 0 тыс. руб.

$$\Delta \text{ПР}_i = \text{ПР}_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2})$$

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом с учетом того, что год $i - 2$ (2023 год) является первым годом долгосрочного периода регулирования, корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета в соответствии с пунктом 11 Методических указаний не проводится.

ΔHP_{2025} - корректировка по неподконтрольным расходам исходя из фактических значений указанного параметра

Корректировка величины неподконтрольных расходов с учетом отклонения фактического уровня неподконтрольных расходов от установленного уровня произведена в соответствии с формулой 7 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э):

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх. факт} - HP_{i-2}^{расх. план}$$

Предложение Филиала – 518 443,96 тыс. руб.

Предложение Комитета – 109 968,75 тыс. руб.

$\Delta HVB_{2025}^{сод}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от регулируемой деятельности

Предложение Филиала – 430 783,99 тыс. руб.

Предложение Комитета – «минус» 202 528,89 тыс. руб.

$ПО_{2023}$ - корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Предложение Филиала – 45 306,56 тыс. руб.

Предложение Комитета – 46 351,08 тыс. руб.

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям

Предложение Филиала – 0 тыс. руб.

Предложение Комитета – 0 тыс. руб.

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины указанной корректировки Филиала на 2025 год ($i = 2025$ год), с учетом того, что расходы, необходимые для исполнения, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, учтены в базовом уровне неподконтрольных расходов долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов, указанная корректировка не проводится.

Таким образом, корректировка на 2025 год, связанная с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего 2023 года равна:

$$B_{2025}^{инд} = 0 + 109\,968,75 + 0 + (-202\,528,89) + 46\,351,08 = -46\,209,05 \text{ тыс. руб.}$$

$B_{2025}^{коррИП}$ - корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год осуществляется в соответствии с формулой 9 Методических указаний № 98-э:

$$B_i^{коррИП} = \sum_{i=1}^2 HP_{i-2}^{ИП} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{факт}}{ИП_{i-2}^{заяв}} - 1 \right) - B_{i-2,9\text{ мес}}^{коррИП}$$

Предложение Филиала – 0 тыс. руб.

Предложение Комитета – 57 966,71 тыс. руб.

При этом в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году, с последующим учетом такой корректировки на 2025 год.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год, произведенной по формуле 9 Методических указаний, неучтенный в необходимой валовой выручке Филиала на 2024 год составил «минус» 57 223,75 тыс. руб.

Таким образом, расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования составили «минус» 45 466,10 тыс. руб.

Показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг

Предложение организации – 0,00 тыс. руб.

Предложение Комитета – «минус» 39 706,28 тыс. руб.

Понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определенный в соответствии с формулой 1 приказа ФСТ РФ от 26 октября 2010 года № 254-э/1 и учитываемый при определении необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей по формуле 2 Методических указаний, составил «минус» 0,014.

$$КНК_i = (-0,70) * 2\% = -0,014$$

В соответствии с формулой 2 Методических указаний, корректировка необходимой валовой выручки сетевой организации, с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i (2025 год), предусмотренная пунктом 8 Основ ценообразования, определяется с учетом необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей, установленной на год $i-2$ (2023 год) $HBB_{i-2}^{сод}$, которая составляла 2 836 163,11 тыс. руб. Величина корректировки необходимой валовой выручки сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определенная в соответствии с формулой 2 Методических указаний, составит «минус» 39 706,28 тыс. руб.

$$HBB_{i-2}^{сод} \times КНК_i = 2\,836\,163,11 \times (-0,014) = -39\,706,28 \text{ тыс. руб.}$$

Необходимая валовая выручка Филиала (без учета покупки потерь) на 2025 год равна:
тыс. руб.

№	Наименование статьи	Обозначение	Сумма
1	Подконтрольные расходы	$ПР_i$	2 015 381,52
2	Неподконтрольные расходы	$НР_i$	1 193 137,83
3	Корректировка на основе фактических данных	B_i	-45 466,10
4	Показатели надежности и качества	$HBB_i * КНК_i$	-39 706,28
5	Необходимая валовая выручка на 2025 год	$HBB_i^{сод}$	3 123 346,97

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

Необходимая валовая выручка Филиала в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2025 году, определенная по формуле 11 Методических

указаний, составит 821 737,79 тыс. руб.

$$НВВ_i^{\text{пот}} = (3\,094,31 \times 265,564) + (1 - 0) \times 0 = 821\,737,79 \text{ тыс. руб.}$$

Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

Таким образом, расчетная предпринимательская прибыль Филиала на 2024 год составила 197 254,24 тыс. руб.

Доведение необходимой валовой выручки по пункту 81 Основ ценообразования

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования предельные минимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, для которых устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, указанных в приложении № 3 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, за исключением территорий Республики Бурятия и Республики Карелия, с 01.07.2018 по 31.12.2030 устанавливаются на уровне не ниже параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Суммарный размер необходимой валовой выручки регулируемых организаций в 2024 году не обеспечивал рост тарифов на передачу с учетом индексов инфляции 2024 года в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 22.09.2023. В целях доведения уровня необходимой валовой выручки до уровня, обеспечивающего необходимый рост тарифов на передачу электрической энергии, в необходимую валовую выручку Филиала на 2024 год включены расходы на сумму 2 374 316,18 тыс. руб. В целях соблюдения баланса интересов потребителей и поставщиков электроэнергии, а также принципа недопущения необоснованного роста тарифов на электроэнергию указанные расходы подлежат исключению из необходимой валовой выручки Филиала в последующие периоды регулирования.

НВВ ООО «ПЭС» на 2025 год

Подконтрольные расходы

индекс роста потребительских цен

2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.
113,8 %	105,9 %	108,0 %	105,8 %	104,3 %

индекс эффективности операционных расходов – 1%;

среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, регулируемой организации:

Количество активов	у.е.	2023	2024	2025
		559,16	2 195,30	4 105,74

коэффициент эластичности расходов по количеству активов – 75%;

Коэффициент индексации $K_{индж}$ составил на 2025 год – 5,9124.

Подконтрольные расходы на 2025 год равны (тыс. руб.):

$$ПР_{2025} = 28\,153,86 * 5,9124 = 166\,456,87 \text{ тыс. руб.}$$

Неподконтрольные расходы:

Наименование показателя	Предложение Комитета, тыс. руб.
Отчисления на социальные нужды	16 488,00
Амортизация основных средств	3 436,49
Налог на имущество	515,58
Налог на прибыль	50,00
Неподконтрольные расходы из прибыли (инвестиции)	2 357,00
Арендная плата	20 114,03
Расходы на комплексное обслуживание потребителей (АИИСТУЭ)	12 475,94
Итого неподконтрольных расходов	67 882,14

Корректировка на основе фактических данных

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов не производится ввиду того, что 2023 год является первым годом долгосрочного периода регулирования.

$\Delta НР_{2025}$ - корректировка по неподконтрольным расходам исходя из фактических значений указанного параметра

Плановый уровень неподконтрольных расходов на 2023 год составляет 31 786,86 тыс. руб., фактические обоснованные расходы 30 723,25 тыс. руб. Отклонение от плановых показателей составляет «минус» 1 063,62 тыс. руб.

$\Delta НВВ_{2025}^{сод}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от регулируемой деятельности

Объем недополученной выручки в связи с изменением структуры полезного отпуска составляет:

$$\Delta НВВ_{2025} = 50\,275,67 - 51\,306,84 = -1\,031,17 \text{ тыс. руб.}$$

$ПО_{2025}$ - корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$ПО_{2025} = 0,8341 * 2\,253,46050 - 36,7130 * 2\,130,03 * 2,85\% = -349,082 \text{ тыс. руб.}$$

$В_{2025}^{коррИП}$ - корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

У организации имеется утвержденная инвестиционная программа 2023-2027 от 28.04.23 г. № 118 в соответствии с которой, финансирование проекта начинается с 2023 года, а исполнение мероприятий с 2025 года. Таким образом, корректировка по данной статье составит 0,00 руб.

С учетом ИПЦ на 2024 и 2025 гг. корректировка на основе фактических данных составит:

$B_{2025} = -2\,792,47$ тыс. руб.

Необходимая валовая выручка ООО «ПЭС» (без учета покупки потерь) на 2025 год равна:

№	Наименование статьи	Обозначение	Сумма
1	Подконтрольные расходы	ПР	166 456,87
2	Неподконтрольные расходы	HP_i	55 437,03
3	Корректировка на основе фактических данных	B_i	-2 792,47
4	Показатели надежности и качества	$HBB_i * KHK_i$	0
5	Необходимая валовая выручка на 2025 год	HBB_i^{cod}	219 101,43

НВВ ОАО «РЖД» на 2025 год

Подконтрольные расходы

индекс роста потребительских цен

2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.
113,8 %	105,9 %	108,0 %	105,8 %	104,3 %

индекс эффективности операционных расходов – 4%;

среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, регулируемой организации:

Количество активов	у.е.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.
		1 568,78	1 706,46	1 708,54	1 712,01	1 712,01

коэффициент эластичности расходов по количеству активов – 75%;

коэффициент индексации

2022г.	2023г.	2024г.	2025г.
1,0933	1,0176	1,0384	1,0157

Подконтрольные расходы на 2025 год равны (тыс. руб.):

$$ПР_{2025} = 10\,176,50 \times 1,0933 \times 1,0176 \times 1,0384 \times 1,0157 = 11\,941,11 \text{ тыс. руб.}$$

Неподконтрольные расходы:

Наименование показателя	Предложение Комитета, тыс. руб.
Отчисления на социальные нужды	1 518,09
Амортизация основных средств	2 723,11
Налог на имущество	166,73
Налог на землю	17,62
Налог на прибыль	0,00
Неподконтрольные расходы из прибыли (инвестиции)	0,00
Выпадающие по технологическим присоединениям	0,00
Итого неподконтрольных расходов	4 425,55

Корректировка на основе фактических данных

ΔPP_{2025} - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\phi} - K_{индi-2})$$

коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на 2023 год, составил 1,0176.

$$\Delta PP_{2025} = 10\,176,50 * (1,0176 - 1,0176) = 0,00 \text{ тыс. руб.}$$

ΔNP_{2025} - корректировка по неподконтрольным расходам исходя из фактических значений указанного параметра

Плановый уровень неподконтрольных расходов на 2023 год, за исключением затрат по инвестпрограмме, составляет 1 525,95 тыс. руб., фактические обоснованные расходы – 1 588,31 тыс. руб. Отклонение от плановых показателей составляет «плюс» 62,36 тыс. руб.

ΔHBB_{2025}^{cod} - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от регулируемой деятельности

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2023 год составляет 18 124,35 тыс. руб.

Объем недополученной выручки в связи с изменением структуры полезного отпуска составляет:

$$\Delta HBB_{2025} = 18\,124,35 - 31\,690,38 = -14\,279,05 \text{ тыс. руб.}$$

PO_{2025} - корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$PO_{2025} = 0,403 * 2\,226,17 - 5,843 * 2\,226,17 * 6,89\% = 712,91 \text{ тыс. руб.}$$

$V_{2025}^{коррИП}$ - корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Показатель	Показатели 2023 года
Плановый размер финансирования инвестиционной программы	3 613
Объем фактического финансирования инвестиционной программы	0,00
Сумма корректировки, учтенная органом регулирования в НВВ	- 3 613,00

С учетом ИПЦ на 2024 и 2025 гг. корректировка на основе фактических данных составит:

$$V_{2025} = (-17\,116,77) * 1,08 * 1,058 = -19\,558,31 \text{ тыс. руб.}$$

Необходимая валовая выручка ОАО «РЖД» (без учета покупки потерь) на 2025 год равна:

тыс. руб.			
№	Наименование статьи	Обозначение	Сумма
1	Подконтрольные расходы	PP	11 941,11
2	Неподконтрольные расходы	NP _i	4 425,55
3	Корректировка на основе фактических данных	B _i	- 16 366,65
4	Показатели надежности и качества	HBB _i * KHK _i	0
5	Необходимая валовая выручка на 2025 год	HBB _i ^{cod}	0,001

Исходя из утвержденных объемов электропотребления региона и необходимой валовой выручки сетевых организаций, одноставочные тарифы на услуги по передаче электроэнергии для прочих потребителей на 2025 год представлены в таблице.

Группы потребителей	Полезный отпуск, млн. кВт·ч		Тарифы, руб./МВт·ч		Стоимость услуг по передаче, тыс. руб.		Всего 2025 год, тыс. руб.
	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	
ВН	93,45	101,61	1 162,11	1 041,41	108 600,35	105 821,86	214 422,21
СН-I	13,46	14,64	1 317,45	1 184,05	17 737,68	17 332,23	35 069,91
СН-II	362,35	393,72	2 734,80	2 496,53	990 967,02	982 920,37	1 973 887,39
НН	68,21	74,19	4 752,59	4 647,63	324 162,14	344 814,33	668 976,47
ИТОГО:	537,48	584,16			1 441 467,20	1 450 888,78	2 892 355,98

Двухставочные тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1 полугодие							
1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	447 894,75	574 769,56	1 202 633,87	1 347 223,03
1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	133,75	177,05	348,79	725,46
2 полугодие							
1.3	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	416 928,88	534 327,52	1 137 296,57	1 390 036,54
1.4	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	139,69	185,30	369,49	734,98

Представитель НП Совет рынка проголосовал «против» данного вопроса в связи с тем, что на момент формирования позиции по рассматриваемому вопросу не были представлены проект решения, расчеты и пояснительная записка.

Эксперты Комитета пояснили, что все необходимые материалы, с учетом даты утверждения ФАС России предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности и (или) ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год, а также срока представления необходимых документов, указанных в Порядке № 735/23, в ФАС России, направлены в НП Совет рынка 28.10.2024.

Представитель Филиала озвучил особое мнение, согласно которому Филиал:

- указывает о сроках извещения о дате, времени и месте заседания коллегиального органа регулирующего органа, и сроке ознакомления с материалами рассматриваемого вопроса;

- информирует о планируемом направлении Филиалом скорректированного заявления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, ввиду чего у Комитета отсутствует актуальная информация по затратам Филиала, предлагаемым к включению в необходимую валовую выручку 2025 года;

- считает недопустимым снижение тарифов в 2025 году на территории Кабардино-Балкарской Республики.

Эксперты Комитета пояснили, что соблюдение сроков извещения о дате, времени и месте заседания коллегиального органа регулирующего органа в соответствии с пунктом 25 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила № 1178), с учетом сроков представления необходимых документов, указанных в Порядке № 735/23, не представляется возможным. Материалы по рассматриваемому вопросу были направлены в Филиал 28.10.2024 с соблюдением сроков, предусмотренных Правилами № 1178.

Также эксперты Комитета отмечают, что при расчете необходимой валовой выручки ТСО на 2025 год Комитетом величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов Филиала за 2023 год (886 159,05 тыс. руб.), а также величина расходов по доведению уровня необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год до уровня, обеспечивающего необходимый рост тарифов на передачу электрической энергии в 2024 году (2 374 316,18 тыс. руб.), подлежащие исключению Комитетом из необходимой валовой выручки Филиала, предлагаются к исключению в последующие периоды регулирования.

Даже с учетом не исключения вышеуказанных величин котловое НВВ ТСО на 2025 год сложилось в размере 4 375 175,26 тыс. руб. Исходя из утвержденных объемов электропотребления региона и сложившейся НВВ ТСО тарифы на услуги по передаче электроэнергии для прочих потребителей на 2025 год складываются с отрицательным ростом по отношению к действующим на 2024 год тарифам на услуги по передаче электроэнергии для прочих потребителей.

Выступили: Макуашев А.А., Гукеншев А.С.

Заслушав доклад по основным показателям расчета единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики, предоставляемой прочим потребителям, на 2025 год, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

Р Е Ш И Л О:

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 28 ноября 2022 г. № 252» для направления в ФАС России заявления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год на уровне ниже минимального уровня тарифов.

Согласно листу голосования:

«ЗА» – 7;

«ПРОТИВ» – 1;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.