

«УТВЕРЖДАЮ»
И.о. председателя
Государственного комитета
Кабардино-Балкарской
Республики по тарифам и жилищному
надзору
А.А. Макуашев



Протокол № 22

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

«29» декабря 2025 года

г. Нальчик

Председатель правления:

Макуашев А.А.

и.о. председателя Комитета

**Заместитель
председателя правления:**

Гукепшев 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

Вопрос № 1. О розничной цене на природный газ, реализуемый населению Кабардино-Балкарской Республики.

Докладчик: Шогенов А.Х. - начальник отдела ценообразования в газовой отрасли, на транспорте и в сфере социально значимых товаров и услуг Комитета.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании 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», приказом ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению» (далее – Методика), Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, утвержденным постановлением Правительства КБР от 25.11.2019 № 204-ПП, Комитет устанавливает розничные цены на газ, реализуемый населению.

Согласно положениям Федерального закона от 28.11.2025 № 425-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового Кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу законодательных актов (отдельных положений законодательных актов) Российской Федерации» ставка НДС с 01.01.2026 года составит 22%.

В соответствии с разъяснением ФАС России от 11.12.2025 №МШ/118144/25, пунктами 16 и 29 Методики, в целях компенсации издержек ООО «Газпром межрегионгаз Нальчик», которые возникнут из-за изменения ставки налога на добавленную стоимость с 01.01.2026, произведен перерасчет розничной цены на природный газ, реализуемый населению КБР.

Приказом Комитета от 12.12.2025 №205 открыто дело по утверждению розничной цены на природный газ, реализуемый населению Кабардино-Балкарской Республики на 2026 год.

Действующая розничная цена на природный газ, реализуемый населению КБР, в размере 8320,70 руб. за одну тыс.куб.м. утверждена приказом Комитета от 27.06.2025 № 119 и включает в себя ставку НДС в размере 20%.

Составляющие цены на газ с 01.01.2026 остаются без изменений, соответственно расчет выглядит следующим образом:

8320,70 руб. – 20,0% = 6933,92 руб./тыс.куб. без учета НДС

6933,92 руб. + 22,0% = 8459,38 руб./тыс.руб. с учетом НДС

Темп роста цены к декабрю 2025 года составил 101,67%.

Выступили: Макуашев А.А., Гукепшев А.С.

Заслушав доклад Шогенова А.Х. по основным показателям расчета, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

Р Е Ш И Л И:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О розничной цене на природный газ, реализуемый населению Кабардино-Балкарской Республики, и о признании утратившим силу приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 27 июня 2025 года № 119».

2. Установить с 1 января 2026 года розничную цену на природный газ, реализуемый населению Кабардино-Балкарской Республики, в размер 8459 рублей 38 копеек (с налогом на добавленную стоимость) за 1000 куб. метров.

Согласно листу голосования:

«ЗА» – 7;

«ПРОТИВ» – 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Вопрос № 2. Об установлении тарифов на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении в Кабардино-Балкарской Республике.

Докладчик: Шогенов А.Х. - начальник отдела ценообразования в газовой отрасли, на транспорте и в сфере социально значимых товаров и услуг Комитета.

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 68,76 рубля за 10 км. пути утвержден приказом Комитета от 18.12.2024 № 257 «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 2026 год (далее – Договор), одобренный распоряжением Правительства КБР от 17.10.2025 № 632-рп, предусматривает оказание транспортных услуг по одному маршруту: «Минеральные Воды – Беслан».

Материалы для установления экономически обоснованного тарифа на 2026 год представлены в адрес Комитета письмами АО «СКППК» от 22.08.2025 № 3339, от 01.09.2025 № 3443, от 01.10.2025 № 3444. На основании представленных материалов приказом Комитета от 25.09.2025 № 148 открыто дело по установлению экономически обоснованного тарифа на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2026 год.

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 05.12.2017 № 1649/17 (далее - Методика).

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 17.10.2011 № 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%.

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 08.08.2018 № 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». В соответствии с приказом ФАС России от 25.06.2025 № 493/25 с июля 2025 года изменение фиксированных ставок

осуществляется темпами, соответствующими темпам индексации тарифов на услуги по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования при осуществлении перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении. Тарифы на использование инфраструктуры и ставки на услуги ОАО РЖД проиндексированы с 1 декабря 2025 года приказом ФАС России от 05.11.2025 № 884/25 в размере 2,457.

Показатели транспортной работы, включенные в расчет тарифа на 2026 год:

1. Объем вагонокилометровой работы в разрезе маршрутов:

Маршруты следования	№ поезда	Ед.изм.	Заявка АО «СКППК» на 2026 г.	По договору на 2026 г.	Отклонение 2026/2025	
					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 на 2025 год	По договору на 2026 год	Отклонение 2026/2025	
				Ед.	%
Количество перевезенных пассажиров	тыс.чел.	47,350	47,350	0,0	0,0 %
Количество отправленных пассажиров	тыс.чел.	24,080	24,080	0,0	0,0 %
Показатель пассажирооборота	тыс.пасс-км	1900,0	1900,0	0,0	0,0 %
Населенность пассажирского вагона	чел./ваг.	9,04	9,04	0,0	0,0 %

В соответствии с Методикой расчет собственных расходов АО «СКППК» осуществляется путем прогнозирования элементов затрат на каждый финансовый год регулирования с учетом ежегодной оптимизации удельных материальных затрат, трудовых затрат с учетом роста производительности труда (до применения коэффициента инфляции) в размере до 2%.

В соответствии с представленными отчетными данными объем вагонокилометровой работы перевозчика за 2025 год в целом по всем регионам ожидается в размер 35 163 486,0 ваг./км.. В соответствии с заявками регионов оказания услуги, прогнозируемый АО «СКППК» объем вагонокилометровой работы на 2026 составляет 35 034 778,0 ваг./км. Таким образом индекс изменения объемов составляет 0,9963. Среднесписочная численность АО «СКППК» на 2026 год учена на уровне ожидаемой по итогам 2025 года – 533 чел. (Индекс изменения численности работников - 1,0). Индекс оптимизации удельных затрат в соответствии с методикой – 0,98. Индекс потребительских цен на 2026 год – 1,051.

В итогам расчетов прогноз необходимой валовой выручки в целом по АО «СКППК» на 2026г. был скорректирован на 124 743 тыс.рублей.

Наименование затрат	Факт 2025г.	Заявка АО «СКППК» на 2026г.	Расчет Комитета на 2026г.	Отклонение от заявки
ФОТ	499056,0	540727,0	510261,7	-30465,3
Отчисления на социальные нужды	151713,0	164381,0	155119,6	-9261,4
Материалы	18440,0	19437,0	18854,0	-583,0
Амортизация	38124,0	40183,0	38124,0	-2059,0
Топливо	1288,0	1358,0	1316,9	-41,1
Прочие материальные затраты	85699,0	89560,0	87623,3	-1936,7
Прочие расходы всего, в том числе:	3070021,0	3747831,6	3667435,0	-80396,6
услуги ОАО «РЖД»	2494093,0	3089783,6	3078575,2	-11208,3
в т.ч. без услуг АО «РЖД», всего:	575928,0	658048,0	588859,8	-69188,2
- из них охрана объектов	6350,0	6693,0	6492,6	-200,4
- трансп.безопасность	448718,0	524008,0	458793,4	-65214,6

- прочие	120860,0	127347,0	123573,8	-3773,2
ИТОГО затраты СКППК	3864341,0	4603477,6	4478734,5	-124743,1
ИТОГО затраты СКППК без расходов ОАО «РЖД»	1330301,0	1513729,1	1400159,2	-113569,9

В дальнейшем, 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:

Наименование затрат	Учтено в ЭОТ на 2025 год	Заявка АО «СКППК» на 2026 год	Учтено в расчете ЭОТ на 2026 год	Отклонение, тыс.руб.	
				От ЭОТ 2025	От заявки АО «СКППК» на 2026
Услуги инфраструктуры	119,55	136,306	135,813	16,261	-0,493
Плата за аренду ПС	5 244,12	6 783,946	6 761,453	1 517,335	-22,493
Управление и эксплуатация ПС	3 916,80	4 825,419	4 807,932	891,129	-17,487
Всего расходы, предъявляемые ОАО «РЖД»	9 280,47	11 745,671	11 705,197	2 424,725	-40,474

Собственные расходы АО «СКППК», рассчитанные в соответствии с пунктом 34 Методики, и относимые на Кабардино-Балкарскую Республику, учтены в сумме 2 667,14 тыс.руб. Расходы на содержание перевозчика в разрезе статей затрат представлены в следующей таблице:

Наименование затрат	Учтено в ЭОТ на 2025 год	Заявка АО «СКППК» на 2026 год	Учтено в расчете ЭОТ на 2026 год	Отклонение, тыс.руб.	
				От ЭОТ 2025	От заявки АО «СКППК» на 2026
ФОТ	1 025,8	1 133,6	1 076,2	50,35	-57,4
ЕСН	311,17	328,1	311,3	0,14	-16,8
Материалы	29,56	44,9	43,9	14,36	-1,0
Топливо	3,95	4,3	4,2	0,27	-0,1
Прочие материальные затраты	359,60	368,6	358,5	-1,12	-10,1
Амортизация	99,21	107,9	103,4	4,20	-4,5
Прочие расходы	814,37	866,3	769,6	-44,82	-96,7
ВСЕГО	2 643,7	2 853,7	2 667,1	23,38	-186,6

В соответствии с пунктом 8 Методики в расчетах предусмотрен предельный минимальный уровень рентабельности в размере 1% к сумме прямых производственных затрат (129,8 тыс.руб.).

В тарифной заявке АО «СКППК» при установлении экономически обоснованного тарифа на 2026 год предлагается учесть убытки, сложившиеся за период 2016-2024 гг. на сумму 23 004,2 тыс.рублей. Указанные убытки сформировались на основании фактических доходов и расходов АО «СКППК», отнесенных на КБР в соответствии с Методикой. Исходя

из объема субсидий на компенсацию организациям ж/д транспорта от гос.регулирования, предусмотренных в бюджете КБР на 2026 год (8,0 млн.руб.), в расчет экономически обоснованного тарифа на 2026 год на компенсацию убытков прошлых периодов включена сумма в размере 337,8 тыс.рублей.

Таким образом, объем необходимой валовой выручки АО «СКППК» на 2026 год по территории КБР сложился следующим образом:

Наименование затрат	Учтено в ЭОТ на 2025 год, тыс.руб.	Заявка АО «СКППК» на 2026 год, тыс.руб.	Расчет ЭОТ на 2026 год, тыс.руб.	Отклонение, тыс.руб.	
				От ЭОТ 2025	От заявки АО «СКППК» на 2026
Расходы, предъявляемые ОАО «РЖД», в том числе:	9 280,47	11 745,671	11 705,197	2 424,725	-40,474
- услуги инфраструктуры	119,55	136,306	135,813	16,261	-0,493
- плата за аренду подвижного состава	5 244,12	6 783,946	6 761,453	1 517,335	-22,493
- управление и эксплуатация подвижного состава	3 916,80	4 825,419	4 807,932	891,129	-17,487
Собственные расходы АО «СКППК»	2 643,72	2 853,880	2 667,140	23,417	-186,740
Убытки прошлых периодов	2 340,00	23 004,182	337,800	-2 002,200	-22 666,382
Рентабельность	106,96	131,455	129,836	22,878	-1,619
Итого НВВ для расчета экономически обоснованного уровня тарифа	13 064,30	37 735,188	14 839,973	1 775,669	-22 895,215

Исходя из показателя планового пассажирооборота 1900,0 тыс.пасс.-км., утвержденного Договором на 2026 год, расчетный экономически обоснованный тариф составил 7,811 руб. или 78,11 руб. на 10 км. пути. ($14839,97 / 1900 = 7,811$).

Действующий тариф на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении по маршрутам, определенным договором между Правительством Кабардино-Балкарской Республики и АО «СКППК» составляет 35,0 рублей за одну тарифную зону. Тариф для пассажиров на 2026 год предлагается установить в размере 36,0 рублей с ростом на 2,86%.

Расходы республиканского бюджета КБР на компенсацию разницы между экономически обоснованным тарифом и тарифом для пассажиров на 2026 год прогнозируются в размере 8,0 млн. рублей.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С.

Заслушав доклад Шогенова А.Х. по основным показателям расчета, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

Р Е Ш И Л И:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору проект приказа «Об установлении тарифов на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении в Кабардино-Балкарской Республике и о признании утратившим силу приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 18 декабря 2024 года № 257».

2. Установить с 1 января 2026 года 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», в размере 78,11 рубля за одну тарифную зону.

3. Установить с 1 января 2026 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 36,0 рублей за одну тарифную зону.

Согласно листу голосования:

«ЗА» – 7;

«ПРОТИВ» – 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Вопрос № 3. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» на 2026 год.

Докладчик: Шогенов А.Х. - начальник отдела ценообразования в газовой отрасли, на транспорте и в сфере социально значимых товаров и услуг Комитета.

В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» размер платы за технологическое присоединение устанавливается органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения утверждены приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее – Методика).

На основании заявления АО «Газпром газораспределение Нальчик» от 25.09.2025 № 1666 и дополнительных материалов от 20.10.2025 № 1826 приказом Комитета от 13.10.2025 № 167 открыто дело по установлению платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2026 год.

Согласно пункту 4 Методики, регулирующими органами на очередной календарный год устанавливаются размер:

а) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м³/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования (далее коммерческие заявители)

б) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м³/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования (коммунально-бытовые заявители).

Размер платы за технологическое присоединение для указанных случаев

устанавливается в размере, определенном пунктом 26 (22) Основных положений (далее - максимальный и минимальный уровень), исходя из экономически обоснованной величины ($\Pi_{\text{тп}}^{\text{эо}}$), определяемой на очередной календарный год по формуле:

$$\Pi_{\text{тп}}^{\text{эо}} = \frac{\sum P_{20-50} \times I_p}{\sum N_{20-50}} / (1 - \text{СТ}_{\text{тп}}^{\text{эф}})(1),$$

где:

P_{20-50} - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных пунктом 14 Методики;

$\text{СТ}_{\text{тп}}^{\text{эф}}$ - эффективная ставка налога на прибыль, но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством;

N_{20-50} - фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений), состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных пунктом 14 Методики;

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методики.

По информации АО «Газпром газораспределение Нальчик» эффективная ставка налога на прибыль на 2026 год составляет 0%.

В соответствии с пунктом 14 Методики параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение на 2026 год, определены исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении за три календарных года, предшествующих текущему году.

По результатам анализа отчетной информации за 2022 - 2024 годы исполнено 201 договоров подключения коммерческих заявителей и 420 договора подключения коммунально-бытовых заявителей. Параметры сгруппированы в следующей таблице:

Наименование	Количество исполненных договоров, ед.	Среднее расстояние газопровода, м.	Фактические расходы ГРО, связанные с выполнением мероприятий по договору, руб.
Коммерческие заявители (до 15 м3)	201	40,35	10 503 680,38
Коммунально-бытовые заявители (до 5 м3)	420	48,61	28 532 812,85
ВСЕГО	621	47,28	39 036 493,23

В соответствии с пунктом 33 фактические расходы ГРО предыдущего года приводятся к ценам планируемого года (b+1) в следующем порядке:

к фактическим расходам предыдущего года (b-1) применяется $I_p = \text{ИЦП}_b^{\text{план}} * \text{ИЦП}_{b+1}^{\text{план}}$, $I = \text{ИПЦ}_b^{\text{план}} * \text{ИПЦ}_{b+1}^{\text{план}}$; к фактическим расходам года (b-2) применяется $I_p = \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}} * \text{ИЦП}_{b+1}^{\text{план}}$, $I = \text{ИПЦ}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}} * \text{ИПЦ}_{b+1}^{\text{план}}$; к фактическим расходам года (b-3) применяется $I_p = \text{ИЦП}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}} * \text{ИЦП}_{b+1}^{\text{план}}$, $I = \text{ИПЦ}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}} * \text{ИПЦ}_{b+1}^{\text{план}}$ где:

ИЦП - индекс цен производителей, определяемый на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 24 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации»;

ИПЦ - индекс потребительских цен, определяемый на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 24 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации».

Согласно Прогнозам социально-экономического развития РФ указанный индекс (I_p) за 2023 год составляет – 1,04, за 2024 год – 1,121, план на 2025 год – 1,03, план на 2026 год – 1,061.

Исходя из указанных параметров, в соответствии с расчетом по формуле (1),

экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение складывается в размере:

1) для коммерческих потребителей:

$$\Pi_{\text{тп}}^{\text{зо}} = 10503680,38 \times 1,21872 / 201 / (1 - 0,0) = 63\,686,81 \text{ рублей};$$

2) для коммунально-бытовых потребителей:

$$\Pi_{\text{тп}}^{\text{зо}} = 28764518,46 \times 1,14762 / 420 / (1 - 0,0) = 77\,963,96 \text{ рублей};$$

Необходимая валовая выручка АО «Газпром газораспределение Нальчик» на технологическое присоединение для указанных потребителей на 2026 год прогнозируется в размере 45 545 912,01 рублей.

Расчетный размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям составил:

$$45\,545\,912,01 / 621 = 73\,342,85 \text{ рублей (без учета НДС).}$$

По результатам анализа сложившейся в 2024 году фактической стоимости подключения по дифференциации в действующих ставках, с учетом индекса потребительских цен на 2025 и 2026 год, к утверждению предлагается следующие размеры платы за технологическое присоединение в рублях:

Наименование		Протяженность газопровода			
		до 2 м. включит.	свыше 2м. до 10 м. включит.	свыше 10 до 50 м. включит.	свыше 50 м.
Коммерческие заявители	с НДС	20 818,85	41 598,39	73 045,45	89 478,28
	без НДС	17 064,63	34 097,04	59 873,32	73 342,85
Коммунально- бытовые заявители	с НДС	20 818,85	41 598,39	73 045,45	89 478,28
	без НДС	17 064,63	34 097,04	59 873,32	73 342,85

Фактический размер выпадающих доходов за 2024 год от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, составил 14231378,89 руб. без учета налога на добавленную стоимость.

Расчетный размер плановых выпадающих доходов на 2026 год от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» без учета налога на добавленную стоимость составляет 11788774,01 рублей.

Выступили: Макуашев А.А., Гукепшев А.С.

Заслушав доклад Шогенова А.Х. по основным показателям расчета, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

Р Е Ш И Л И:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» на 2026 год».

2. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» согласно приложению к приказу.

3. Определить экономически обоснованную величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в размере 73342 рублей 85 копеек без учета налога на добавленную стоимость.

4. Определить размер плановых выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным

сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в размере 11 788 774 рублей 01 копейки без учета налога на добавленную стоимость.

Согласно листу голосования:

«ЗА» – 7;

«ПРОТИВ» – 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Вопрос № 4. Об установлении размера стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик».

Докладчик: Шогенов А.Х. - начальник отдела ценообразования в газовой отрасли, на транспорте и в сфере социально значимых товаров и услуг Комитета.

В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. Актуальные методические указания утверждены приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее – Методика).

В соответствии с пунктом 22 Методики утверждаются следующие размеры стандартизированных тарифных ставок:

- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C_0);

- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети (C_1);

- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (стальных (C_2) и полиэтиленовых (C_3);

- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом (C_4);

- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (C_5);

- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (C_6);

- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (C_7).

1. Расчет стандартизированной тарифной ставки C_0

В соответствии с пунктом 22.1 Методики размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, определяется по следующей формуле:

$$C_0 = \frac{\sum P_{\text{дог}} \times I_p}{\sum N_{\text{дог}}} \quad (3.1),$$

где:

Рдог - фактические расходы ГРО, связанные с приемом заявок, подготовкой договоров о подключении и дополнительных соглашений к ним, заключенных с Заявителями, плата за подключение (технологическое присоединение) по которым рассчитывалась по стандартизированным тарифным ставкам, понесенные в период, указанный в пункте 32 Методических указаний, руб.

Ндог - фактическое количество подключений (технологических присоединений) по договорам о подключении, плата за подключение (технологическое присоединение) по которым рассчитывалась по стандартизированным тарифным ставкам, состоявшихся в период, указанный в пункте 31 Методических указаний, шт.;

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

В соответствии с пунктом 33 фактические расходы ГРО предыдущего года приводятся к ценам планируемого года (b+1) в следующем порядке:

к фактическим расходам предыдущего года (b-1) применяется $I_p = ИЦП_b^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$,
 $I = ИЦП_b^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$; к фактическим расходам года (b-2) применяется
 $I_p = ИЦП_{b-1}^{факт} * ИЦП_b^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$, $I = ИЦП_{b-1}^{факт} * ИЦП_b^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$; к фактическим расходам
года (b-3) применяется $I_p = ИЦП_{b-2}^{факт} * ИЦП_{b-1}^{факт} * ИЦП_b^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$,
 $I = ИЦП_{b-2}^{факт} * ИЦП_{b-1}^{факт} * ИЦП_b^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$ где:

ИЦП - индекс цен производителей, определяемый на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 24 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации»;

ИПЦ - индекс потребительских цен, определяемый на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 24 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации».

Согласно Прогнозам социально-экономического развития РФ указанный индекс (I_p) за 2023 год составляет – 1,04, за 2024 год – 1,121, план на 2025 год – 1,03, план на 2026 год – 1,061.

В связи с тем, что данная ставка введена в Методику приказом ФАС России от 25.05.2023 № 327/23, отчетная информация за 2022 год отсутствует. Расчеты проведены по данным отчета ГРО за 2023-2024 годы.

Отчетный период	Фактические расходы ГРО, связанные с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	Число заключенных договоров по СТС	ИЦП по п.33 Методики	Прогноз расходов на 2026	Расчетный размер ставки C_0
	рублей	ед.		рублей	рублей
2023 год	34 071,66	126	1,225062	41 739,91	331,27
2024 год	31 095,04	130	1,092830	33 981,59	261,40
2026 год	X	256	X	75 721,50	295,79

В результате расчетов размер стандартизированной тарифной ставки C_0 на 2026 год составил 295,79 руб. (75 721,50 руб./256 ед. = 295,79 руб.).

2. Расчет стандартизированной тарифной ставки C_1

В соответствии с пунктом 23 Методики размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (C_{link}), определяется по следующей формуле:

$$C_{link} = \frac{\sum (P_{ink} * I_p)}{\sum N_{ink}} / (1 - C_{т\Phi}) (4),$$

где:

P_{ink} - фактические расходы ГРО на разработку проектной документации на газопровод i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, понесенные в период в соответствии с пунктом 32 Методических указаний, руб.;

N_{ink} - фактическое количество подключений (технологических присоединений), предусматривающих мероприятия по разработке проектной документации на строительство газопровода ГРО i -того диапазона диаметров n -протяженности k -того типа прокладки, состоявшихся в период в соответствии с пунктом 31 Методических указаний, шт.;

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

В соответствии с пунктом 20 Методики размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на проектирование газораспределительных сетей дифференцируются:

по протяженности строящейся газораспределительной сети: до 100 м; 101 - 500 м; 501 - 1000 м; 1001 - 2000 м; 2001 - 3000 м; 3001 - 4000 м; 4001 - 5000 м; 5001 м и более;

по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов: менее 100 мм; 100 мм и выше;

по типу прокладки: надземная и подземная.

В целях реализации данного условия отчетные данные ГРО за 2022 - 2024 годы проанализированы и сгруппированы в следующей таблице:

Протяженность сети	Диапазоны диаметров	Тип прокладки	Количество подключений, ед.	Фактические расходы, руб.
2022 год				
≤ 100 м.	<100 мм.	Надземная	38	92 717,99
≤ 100 м.	<100 мм.	Подземная	159	499 029,07
≤ 100 м.	≥ 100 мм.	Подземная	7	19 999,63
101-500м.	<100 мм.	Надземная	5	49 387,13
101-500м.	<100 мм.	Подземная	22	345 732,21
101-500м.	≥ 100 мм.	Подземная	7	220 095,20
501-1000м.	<100 мм.	Подземная	1	53 190,24
2023 год				
≤ 100 м.	<100 мм.	Надземная	11	10 157,13
≤ 100 м.	<100 мм.	Подземная	91	216 676,54
101-500м.	<100 мм.	Надземная	1	8 228,74
101-500м.	<100 мм.	Подземная	19	408 153,51
501-1000м.	<100 мм.	Подземная	3	207 377,71
1001-2000м.	<100 мм.	Подземная	1	64 666,06
2024 год				
≤ 100 м.	<100 мм.	Надземная	14	18 276,08
≤ 100 м.	<100 мм.	Подземная	92	205 941,56
≤ 100 м.	≥ 100 мм.	Подземная	1	367,07
101-500м.	<100 мм.	Подземная	14	433 950,17
501-1000м.	<100 мм.	Подземная	1	53 176,04

1001-2000м.	<100 мм.	Подземная	4	362 684,77
2001-3000м.	<100 мм.	Подземная	1	114 150,85
Всего				
≤ 100 м.	<100 мм.	Надземная	63	121 151,20
≤ 100 м.	<100 мм.	Подземная	342	921 647,17
≤ 100 м.	≥ 100 мм.	Подземная	8	20 366,70
101-500м.	<100 мм.	Надземная	6	57 615,87
101-500м.	<100 мм.	Подземная	55	1 187 835,89
101-500м.	≥ 100 мм.	Подземная	8	220 095,20
501-1000м.	<100 мм.	Подземная	5	313 743,99
1001-2000м.	<100 мм.	Подземная	5	427 350,83
2001-3000м.	<100 мм.	Подземная	1	124 307,98

В соответствии с пунктом 33 фактические расходы ГРО предыдущего года приводятся к ценам планируемого года (b+1) в следующем порядке:

к фактическим расходам предыдущего года (b-1) применяется $I_p = \text{ИЦП}_b^{\text{план}} * \text{ИЦП}_{b+1}^{\text{план}}$, $I = \text{ИПЦ}_b^{\text{план}} * \text{ИПЦ}_{b+1}^{\text{план}}$; к фактическим расходам года (b-2) применяется $I_p = \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}} * \text{ИЦП}_{b+1}^{\text{план}}$, $I = \text{ИПЦ}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}} * \text{ИПЦ}_{b+1}^{\text{план}}$; к фактическим расходам года (b-3) применяется $I_p = \text{ИЦП}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}} * \text{ИЦП}_{b+1}^{\text{план}}$, $I = \text{ИПЦ}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}} * \text{ИПЦ}_{b+1}^{\text{план}}$ где:

ИЦП - индекс цен производителей, определяемый на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 24 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации»;

ИПЦ - индекс потребительских цен, определяемый на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 24 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации».

Согласно Прогнозам социально-экономического развития РФ указанный индекс (I_p) за 2023 год составляет – 1,04, за 2024 год – 1,121, план на 2025 год – 1,03, план на 2026 год – 1,061.

Стандартизированные тарифные ставки на проектирование определены как частное от фактических расходов ГРО, приведенных к ценам 2026 года, и фактического количества подключений, предусматривающих мероприятия по разработке проектной документации в соответствии с формулой 4.

По информации АО «Газпром газораспределение Нальчик» эффективная ставка налога на прибыль на 2026 год прогнозируется в размере 0%.

Протяженность сети	Диапазоны диаметров	Тип прокладки	Количество подключений, ед.	Фактические расходы с учетом ИЦП, руб.	Стандартизированная ставка на 2026 год (C1), руб./ед.
≤ 100 м.	<100 мм.	Надземная	118	150 544,51	2 389,60
≤ 100 м.	<100 мм.	Подземная	618	1 126 296,84	3 293,27
≤ 100 м.	≥ 100 мм.	Подземная	16	25 881,97	3 235,25
101-500м.	<100 мм.	Надземная	11	73 003,13	12 167,19
101-500м.	<100 мм.	Подземная	97	1 414 732,58	25 722,41
101-500м.	≥ 100 мм.	Подземная	13	280 415,57	35 051,95
501-1000м.	<100 мм.	Подземная	4	379 930,83	75 986,17
1001-2000м.	<100 мм.	Подземная	1	396 352,80	79 270,56

2001-3000м.	<100 мм.	Подземная	1	124 747,47	124 747,47
-------------	----------	-----------	---	------------	------------

3. Расчет стандартизированных тарифных ставок C_2, C_3

В соответствии с пунктом 24 Методики размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C_{2ik}), определяется по следующей формуле:

$$C_{2ik} = \frac{\sum (P_{ik} * I_p)}{\sum L_{ik}} / (1 - C_{Т_{нп}}^{эф}) (5),$$

где:

P_{ik} - фактические расходы ГРО на строительство стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, понесенные в период в соответствии с пунктом 32 Методических указаний, руб.;

L_{ik} - общая длина стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, построенных в рамках технологического присоединения в период в соответствии с пунктом 31 Методических указаний, км;

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

В соответствии с пунктом 25 Методики размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (C_{3j}), определяется по формуле:

$$C_{3j} = \frac{\sum (P_j * I_p)}{\sum L_j} / (1 - C_{Т_{нп}}^{эф}) (6),$$

где:

P_j - фактические расходы ГРО на строительство полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, понесенные в период в соответствии с пунктом 32 Методических указаний, руб.;

L_j - общая длина полиэтиленовых газопроводов j -того диапазона диаметров, построенных в рамках технологического присоединения в период в соответствии с пунктом 31 Методических указаний, км;

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

В соответствии с пунктом 20 Методики размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на строительство стальных газопроводов дифференцируются:

по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов: 50 мм и менее; 51 - 100 мм; 101 - 158 мм; 159 - 218 мм; 219 - 272 мм; 273 - 324 мм; 325 - 425 мм; 426 - 529; 530 мм и выше;

по типу прокладки: подземная или надземная, наземная.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на строительство полиэтиленовых газопроводов дифференцируются по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов: 109 мм и менее; 110 - 159 мм; 160 - 224 мм; 225 - 314 мм; 315 - 399 мм; 400 мм и выше.

В целях реализации данного условия отчетные данные ГРО за 2022 - 2024 годы проанализированы и сгруппированы в следующей таблице:

Вид трубы	Тип прокладки	Диапазоны диаметров	Протяженность сети, км.	Фактические расходы, руб.
2022 год				
Стальные трубы	Надземная	≤ 50 мм.	0,38	431 847,49
Стальные трубы	Надземная	51-100 мм.	0,94	1 107 333,13
Стальные трубы	Подземная	≤ 50 мм.	1,65	3 128 615,16
Стальные трубы	Подземная	51-100 мм.	1,68	1 440 266,80
Стальные трубы	Подземная	101-158 мм.	0,09	68 184,84
Полиэтиленовые трубы	Подземная	≤ 109 мм.	7,08	6 477 029,03
Полиэтиленовые трубы	Подземная	110-159 мм.	2,21	1 980 138,15
2023 год				
Стальные трубы	Надземная	≤ 50 мм.	0,14	153 364,07
Стальные трубы	Надземная	51-100 мм.	0,09	108 968,20
Стальные трубы	Подземная	≤ 50 мм.	0,61	1 160 197,96
Стальные трубы	Подземная	51-100 мм.	0,90	1 507 367,59
Стальные трубы	Подземная	101-158 мм.	0,08	261 239,84
Полиэтиленовые трубы	Подземная	≤ 109 мм.	8,53	9 138 285,38
Полиэтиленовые трубы	Подземная	110-159 мм.	0,44	375 147,72
2024 год				
Стальные трубы	Надземная	≤ 50 мм.	0,14	190 378,72
Стальные трубы	Надземная	51-100 мм.	0,06	108 996,48
Стальные трубы	Подземная	≤ 50 мм.	0,33	1 241 433,72
Стальные трубы	Подземная	51-100 мм.	0,38	1 253 117,56
Стальные трубы	Подземная	101-158 мм.	0,01	103 942,62
Полиэтиленовые трубы	Подземная	≤ 109 мм.	10,76	10 897 107,63
Полиэтиленовые трубы	Подземная	110-159 мм.	1,71	1 324 641,65
Всего				
Стальные трубы	Надземная	≤ 50 мм.	0,66	775 590,28
Стальные трубы	Надземная	51-100 мм.	1,09	1 325 297,81
Стальные трубы	Подземная	≤ 50 мм.	2,59	5 530 246,84
Стальные трубы	Подземная	51-100 мм.	2,96	4 200 751,95
Стальные трубы	Подземная	101-158 мм.	0,17	433 367,30
Полиэтиленовые трубы	Подземная	≤ 109 мм.	26,37	26 512 422,04
Полиэтиленовые трубы	Подземная	110-159 мм.	4,36	3 679 927,52

В соответствии с пунктом 33 фактические расходы ГРО предыдущего года приводятся к ценам планируемого года (b+1) в следующем порядке:

к фактическим расходам предыдущего года (b-1) применяется $I_p = \text{ИЦП}_b^{\text{план}} * \text{ИЦП}_{b+1}^{\text{план}}$,
 $I = \text{ИПЦ}_b^{\text{план}} * \text{ИПЦ}_{b+1}^{\text{план}}$; к фактическим расходам года (b-2) применяется
 $I_p = \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}} * \text{ИЦП}_{b+1}^{\text{план}}$, $I = \text{ИПЦ}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}} * \text{ИПЦ}_{b+1}^{\text{план}}$; к фактическим расходам
года (b-3) применяется $I_p = \text{ИЦП}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}} * \text{ИЦП}_{b+1}^{\text{план}}$,
 $I = \text{ИПЦ}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}} * \text{ИПЦ}_{b+1}^{\text{план}}$ где:

ИЦП - индекс цен производителей, определяемый на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 24 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации»;

ИПЦ - индекс потребительских цен, определяемый на основании прогнозного уровня

инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 24 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации».

Согласно Прогнозам социально-экономического развития РФ указанный индекс (I_p) за 2023 год составляет – 1,04, за 2024 год – 1,121, план на 2025 год – 1,03, план на 2026 год – 1,061.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на строительство газопроводов определены как частное от фактических расходов ГРО, приведенных к ценам 2026 года, и протяженности сети газопроводов в соответствии с формулами 5 и 6.

По информации АО «Газпром газораспределение Нальчик» эффективная ставка налога на прибыль на 2026 год прогнозируется в размере 0%.

Вид трубы	Тип прокладки	Диапазоны диаметров	Протяженность сети, км.	Фактические расходы с учетом ИЦП, руб.	Стандартизированная ставка на 2026 год (C_2, C_3), руб./км.
Стальные трубы	Надземная	≤ 50 мм.	0,66	946 133,88	1 432 776,37
Стальные трубы	Надземная	51-100 мм.	1,09	1 663 421,77	1 521 886,34
Стальные трубы	Подземная	≤ 50 мм.	2,59	6 764 049,79	2 611 350,17
Стальные трубы	Подземная	51-100 мм.	2,96	5 051 057,28	1 707 822,99
Стальные трубы	Подземная	101-158 мм.	0,17	520 498,64	3 005 188,45
Полиэтиленовые трубы	Подземная	≤ 109 мм.	26,37	31 355 811,74	1 189 163,80
Полиэтиленовые трубы	Подземная	110-159 мм.	4,36	4 430 012,08	1 016 057,82

4. Расчет стандартизированной тарифной ставки C_4

В соответствии с пунктом 26 Методики размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом ($C_{4i(j)n}$), определяется по формуле:

$$C_{4i(j)n} = \frac{\sum (P_{i(j)n} * I_p)}{\sum L_{i(j)n}} / (1 - C_{T_{нп}}^{\text{эф}}) (7),$$

где:

$P_{i(j)n}$ - фактические расходы ГРО на строительство стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, понесенные в период в соответствии с пунктом 32 Методических указаний, руб.;

$L_{i(j)n}$ - общая длина стальных газопроводов i -того диапазона диаметров (полиэтиленовых газопроводов j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности, построенных в рамках технологического присоединения бестраншейным способом в период в соответствии с пунктом 31 Методических указаний, км;

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

В соответствии с пунктом 20 Методики размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом, дифференцируются:

по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов: стальные 50 мм и менее; 51 - 100 мм; 101 - 158 мм; 159 - 219 мм; полиэтиленовые 109 мм и менее; 110 - 159 мм; 160 - 219 мм;

по типам и категориям грунтов: в грунтах I и II группы; в грунтах III группы; в грунтах IV группы и выше.

В целях реализации данного условия отчетные данные ГРО за 2022 - 2024 годы проанализированы и сгруппированы в следующей таблице:

Вид трубы	Диапазоны диаметров	Протяженность сети, м.	Фактические расходы, руб.
2022 год			
Стальные трубы	101-158 мм.	78	379 163,39
Полиэтиленовые трубы	110-159 мм.	10	64 494,9
2023 год			
Полиэтиленовые трубы	110-159 мм.	99	639 921,15
Полиэтиленовые трубы	160-224 мм.	68	735 558,04
2024 год			
Полиэтиленовые трубы	≤ 109 мм.	14	107,65241
Всего			
Стальные трубы	101-158 мм.	78	379 163,39
Полиэтиленовые трубы	≤ 109 мм.	14	107,65241
Полиэтиленовые трубы	110-159 мм.	109	704 416,05
Полиэтиленовые трубы	160-224 мм.	68	735 558,04

В указанные годы строительство осуществлялось в грунтах I и II группы.

В соответствии с пунктом 33 фактические расходы ГРО предыдущего года приводятся к ценам планируемого года (b+1) в следующем порядке:

к фактическим расходам предыдущего года (b-1) применяется $I_p = ИЦП_b^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$, $I = ИПЦ_b^{план} * ИПЦ_{b+1}^{план}$; к фактическим расходам года (b-2) применяется $I_p = ИЦП_{b-1}^{факт} * ИЦП_b^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$, $I = ИПЦ_{b-1}^{факт} * ИПЦ_b^{план} * ИПЦ_{b+1}^{план}$; к фактическим расходам года (b-3) применяется $I_p = ИЦП_{b-2}^{факт} * ИЦП_{b-1}^{факт} * ИЦП_b^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$, $I = ИПЦ_{b-2}^{факт} * ИПЦ_{b-1}^{факт} * ИПЦ_b^{план} * ИПЦ_{b+1}^{план}$ где:

ИЦП - индекс цен производителей, определяемый на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 24 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации»;

ИПЦ - индекс потребительских цен, определяемый на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 24 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации».

Согласно Прогнозам социально-экономического развития РФ указанный индекс (I_p) за 2023 год составляет – 1,04, за 2024 год – 1,121, план на 2025 год – 1,03, план на 2026 год – 1,061.

По информации АО «Газпром газораспределение Нальчик» эффективная ставка налога на прибыль на 2026 год прогнозируется 0%.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на строительство газопроводов бестраншейным способом определены как частное от фактических расходов ГРО, приведенных к ценам 2026 года, и протяженности сети газопроводов в соответствии с формулой 7.

Вид трубы	Диапазоны диаметров	Протяженность сети, м.	Фактические расходы с учетом ИЦП, руб.	Стандартизированная ставка
-----------	---------------------	------------------------	--	----------------------------

				на 2026 год (С ₄), руб./км.
Стальные трубы	101-158 мм.	78	483 078,78	6 193 317,65
Полиэтиленовые трубы	≤ 109 мм.	14	117 645,78	8 403 270,23
Полиэтиленовые трубы	110-159 мм.	109	866 114,05	7 946 000,45
Полиэтиленовые трубы	160-224 мм.	68	901 104,52	13 251 537,06

5. Расчет стандартизированных тарифных ставок С₅ и С₆

В 2022 - 2024 годах строительство пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии АО «Газпром газораспределение Нальчик» на территории КБР не осуществлялось, отчетные данные отсутствуют.

6. Расчет стандартизированной тарифной ставки С₇

В соответствии с пунктом 8 Методики в состав расходов ГРО на мониторинг выполнения заявителями технических условий и осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства заявителей к газораспределительной сети и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование входят расходы, в том числе:

- на проверку соответствия сети газопотребления и установленного газоиспользующего оборудования техническим условиям, разработанной в соответствии с ними исполнительной (технической) документации, проектной документации на сеть газопотребления объекта капитального строительства;
- на участие в приемке скрытых работ на сети газопотребления объекта капитального строительства;
- на составление акта готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению, акта о подключении;
- на направление Заявителю уведомлений, предусмотренных Правилами подключения;
- на выполнение технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) газораспределительной сети ГРО или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, бесхозной газораспределительной сети с сетью газопотребления объекта капитального строительства Заявителя;
- на отключение и возобновление подачи газа в сети газоснабжения третьих лиц на период выполнения пусконаладочных работ на сети газопотребления объекта капитального строительства;
- на приобретение газа, используемого на продувку газопроводов и газоиспользующего оборудования.

В соответствии с пунктом 22 Методики вышеуказанная ставка устанавливается с разбивкой по следующим ставкам:

С_{7.1} - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.);

С_{7.2} - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.).

В соответствии с пунктом 29 Методики размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С_{7.1}), определяется по формуле:

$$C_{7.1} = \frac{\sum (P \times I)}{\sum_{t=1}^4 (N_t \times Z)} \quad (10),$$

где:

P - фактические расходы ГРО на проведение мониторинга выполнения Заявителем технических условий в период в соответствии с пунктом 32 Методических указаний, руб.;

N_t - фактическое количество договоров о подключении (технологическом присоединении) соответствующей t-ой группы подключений, исполненных в период в соответствии с пунктом 31 Методических указаний (без учета подключений, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний), шт.;

Z - коэффициент подключений (врезок), по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1 - 5 подключений - 1;

6 - 10 подключений - 1,5;

11 - 30 подключений - 3;

31 - 100 подключений - 4;

Свыше 100 подключений - 5.

t - количество групп подключений, для которых проводится дифференциация коэффициента подключений (Z).

I - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

В соответствии с пунктом 33 фактические расходы ГРО предыдущего года приводятся к ценам планируемого года (b+1) в следующем порядке:

к фактическим расходам предыдущего года (b-1) применяется $I_p = \text{ИЦП}_b^{\text{план}} * \text{ИЦП}_{b+1}^{\text{план}}$,
 $I = \text{ИПЦ}_b^{\text{план}} * \text{ИПЦ}_{b+1}^{\text{план}}$; к фактическим расходам года (b-2) применяется
 $I_p = \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}} * \text{ИЦП}_{b+1}^{\text{план}}$, $I = \text{ИПЦ}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}} * \text{ИПЦ}_{b+1}^{\text{план}}$; к фактическим расходам
года (b-3) применяется $I_p = \text{ИЦП}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}} * \text{ИЦП}_{b+1}^{\text{план}}$,
 $I = \text{ИПЦ}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}} * \text{ИПЦ}_{b+1}^{\text{план}}$ где:

ИЦП - индекс цен производителей, определяемый на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 24 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации»;

ИПЦ - индекс потребительских цен, определяемый на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 24 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации».

Согласно Прогнозам социально-экономического развития РФ указанный индекс (I_p) за 2023 год составляет – 1,04, за 2024 год – 1,121, план на 2025 год – 1,03, план на 2026 год – 1,061.

	Количество подключений, ед.	Фактические расходы, руб.	Фактические расходы с учетом ИПЦ, руб.	Стандартизированная тарифная ставка на 2026 год ($C_{7.1}$), руб.
2022 год	239	325 507,76	413 970,54	X
2023 год	126	225 711,79	271 060,59	X

2024 год	127	277 762,83	308 860,60	X
ИТОГО	492	828 982,37	993 891,73	2 020,11

В результате расчетов размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$ составил 2 020,11 руб. (993 891,73 руб. / 492 ед. = 2020,11 руб.)

В соответствии с пунктом 30 размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения ($C_{7.2}$), определяется по формуле:

$$C_{7.2} = \frac{\sum P_{gi(j)k} * I}{\sum N_{gi(j)k}} \quad (11),$$

где:

$P_{gi(j)k}$ - расходы ГРО на осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненным k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, понесенные в период в соответствии с пунктом 32 Методических указаний, руб.;

$N_{gi(j)k}$ - количество договоров о подключении (технологических присоединений), по которым осуществлено фактическое присоединение объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода k-тым типом прокладки ГРО (основного абонента), и проведением пуска газа (без учета подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний), в период в соответствии с пунктом 31 Методических указаний, шт.;

I - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

В соответствии с пунктом 33 фактические расходы ГРО предыдущего года приводятся к ценам планируемого года (b+1) в следующем порядке:

к фактическим расходам предыдущего года (b-1) применяется $I_p = ИЦП_b^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$,
 $I = ИЦП_b^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$; к фактическим расходам года (b-2) применяется
 $I_p = ИЦП_{b-1}^{факт} * ИЦП_b^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$, $I = ИЦП_{b-1}^{факт} * ИЦП_b^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$; к фактическим расходам
года (b-3) применяется $I_p = ИЦП_{b-2}^{факт} * ИЦП_{b-1}^{факт} * ИЦП_b^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$,
 $I = ИЦП_{b-2}^{факт} * ИЦП_{b-1}^{факт} * ИЦП_b^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$ где:

ИЦП - индекс цен производителей, определяемый на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 24 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации»;

ИПЦ - индекс потребительских цен, определяемый на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 24 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации».

Согласно Прогнозам социально-экономического развития РФ указанный индекс (I_p) за

Показатели	Затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к газораспределительной сети и проведению пуска газа, тыс. руб.	Затраты на отключение и подключение третьих лиц, стоимость газа, используемого на продувку газопроводов, тыс. руб.	Затраты на составление документов о технологическом присоединении, тыс. руб.	Количество технологических присоединений, шт.	Всего расходы на фактическое присоединение с учетом ИПЦ, (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка на 2026 год (С _{7,2}), руб.
Стальные газопроводы						
Наземная (надземная) прокладка, в том числе:						
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:						
до 100 мм	83,57	0,14	9,29	65	112,44	1729,90
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:						
до 100 мм	5,12	0,01	0,57	4	7,25	1812,36
Подземная прокладка, в том числе:						
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:						
до 100 мм	236,25	0,43	26,25	211	319,12	1512,41
108 - 158 мм	8,32	0,01	0,92	5	11,04	2208,62
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:						
до 100 мм	59,45	0,06	6,61	28	77,53	2768,85
Полиэтиленовые газопроводы						
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:						
109 мм и менее	298,25	0,89	33,14	151	391,22	2590,83
110 - 159 мм	12,61	0,17	1,40	10	17,24	1723,75
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:						

109 мм и менее	33,98	0,08	3,78	13	48,11	3700,64
110 - 159 мм	8,54	0,02	0,95	5	12,09	2418,18

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

Заслушав доклад Шогенова А.Х. по основным показателям расчета, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

Р Е Ш И Л И:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «Об установлении размера стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик», и о признании утратившим силу приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 28 декабря 2024 года № 264».

2. Установить с 1 января 2026 года стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в соответствии с приказом.

Согласно листу голосования:

«ЗА» – 7;

«ПРОТИВ» – 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Вопрос № 5. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» внутри границ земельного участка заявителей.

Докладчик: Шогенов А.Х. - начальник отдела ценообразования в газовой отрасли, на транспорте и в сфере социально значимых товаров и услуг Комитета.

В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. Методические указания утверждены приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее – Методика).

В соответствии с пунктом 39 Методики утверждаются следующие размеры стандартизированных тарифных ставок:

- размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления ($C^{пр}$);

- размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ($C^Г$);

- размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа ($C^{прг}$);

- размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ($C^{оту}$);

- размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{\text{окс}}^{\text{Г}}$);

- размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($C^{\text{пу}}$);

- размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования ($C^{\text{ГГО}}$).

Размеры стандартизированных тарифных ставок на строительство газопровода и установку устройств электрохимической защиты от коррозии дифференцируются:

по типу материала: стальные, полиэтиленовые;

по диапазонам наружных диаметров: стальные 25 мм и менее; 26 - 38 мм; 39 - 45 мм; 46 - 57 мм; 58 - 76 мм; полиэтиленовые 32 и менее мм; 33 - 63 мм; 64 - 90 мм.

стальные газопроводы по типу прокладки: наземные и подземные.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку пункта редуцирования газа дифференцируются по пропускной способности: до 10 м³ в час; 11 - 20 м³ в час; 21 - 31 м³ в час; 32 - 49 м³ в час.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на строительство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя дифференцируются:

по типу материала: стальные, металлопластиковые, медные, из нержавеющей стали;

по диапазонам диаметров: до 10 мм; 11 - 15 мм; 16 - 20 мм; 21 - 25 мм; 26 - 32 мм.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования ($C^{\text{ГГО}}$) дифференцируются:

по видам работ: установка плиты газовой, установка газового котла (колонки), установка газового конвектора, установка иного газового оборудования;

установка плиты газовой по видам плит;

установка котла по видам котлов: настенный, напольный.

В соответствии с отчетными данными АО «Газпром газораспределение Нальчик» фактических присоединений к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка заявителей по стандартизированным ставкам не имеется.

Проект приказа на 2026 год предусматривает индексацию действующих ставок на уровень индекса потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год в размере 1,051. Кроме того, учтено требование Методики о не превышении стандартизированных тарифных ставок внутри границ земельного участка заявителя над ставками для прочих заявителей.

В результате расчетов к утверждению предлагаются следующие значения:

№	Значения ставок	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления - Спр <*>	руб.	2685,39
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии - Сг		
2.1.	Стальные газопроводы наземной прокладки с наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	684750,30
2.1.2	26 - 38 мм	руб./км	740244,97
2.1.3	39 - 45 мм	руб./км	767903,87
2.1.4	46 - 57 мм	руб./км	879474,46
2.1.5	58 - 76 мм	руб./км	954187,58
2.2.	Стальные газопроводы подземной прокладки с наружным диаметром:		
2.2.1	26 - 38 мм	руб./км	685280,98

2.2.2	39 - 45 мм	руб./км	712232,29
2.2.3	46 - 57 мм	руб./км	823689,16
2.2.4	58 - 76 мм	руб./км	903266,92
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	477416,00
2.3.2	33 - 63 мм	руб./км	859510,53
2.3.3	64 - 90 мм	руб./км	1189163,80
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг)		
3.1	10 м³ в час и менее	руб.	-
3.2	11-20 м³ в час	руб.	-
3.3	21-31 м³ в час	руб.	-
3.4	32-49 м³ в час	руб.	-
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу)	руб.	1499,41
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сг окс)		
5.1	11 - 15 мм	руб./км	429742,63
5.2	16 - 20 мм	руб./км	430361,76
5.3	21 - 25 мм	руб./км	462304,06
5.4	26 - 32 мм	руб./км	485970,17
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости материалов и прибора учета газа) - Спу <*>	руб./шт.	840,25
7.	Стандартизированные тарифные ставки на установку газоиспользующего оборудования (Сгио)	руб./шт.	
7.1	Установка плиты газовой:		
7.1.1	двухкомфорочные	руб./шт.	890,80
7.1.2	четырёхкомфорочные	руб./шт.	1046,21
7.2	Установка котла (колонки):		
7.2.1	настенный	руб./шт.	6283,59
7.2.2	напольный	руб./шт.	4350,37

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

Заслушав доклад Шогенова А.Х. по основным показателям расчета, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

Р Е Ш И Л И:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «Об установлении размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» внутри границ земельного участка заявителей, и о признании утратившим силу приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 28 декабря 2024 года № 265».

2. Установить с 1 января 2026 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к газораспределительным

сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» внутри границ земельного участка заявителей в соответствии с приказом.

Согласно листу голосования:

«ЗА» – 7;

«ПРОТИВ» – 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Вопрос № 6. О внесении изменений в приказ ГКТ и ЖН КБР от 30.09.2025 № 152 «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 Комитета.

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.

Данное поручение реализовано приказом Комитета от 30.09.2025 № 152 «Об утверждении средней стоимости пребывания в оздоровительных учреждениях Кабардино-Балкарской Республики».

На основании обращения Министерства труда и социального развития КБР от 12 декабря 2025 года № 31-07-03-26/11388 в связи с запланированным участием в детской оздоровительной кампании 2026 года Государственного автономного учреждения «Социально – реабилитационный центр «Сокол» Министерства труда и социальной защиты КБР, проведена корректировка средней стоимости одного койко-дня пребывания в загородных стационарных детских оздоровительных лагерях, расположенных в горной местности.

По результатам расчетов средняя стоимость одного койко-дня пребывания в загородных стационарных детских оздоровительных лагерях, расположенных в горной местности, сложилась в размере в размере 3163 рублей в 2026 году, 3290 рублей в 2027 году и 3421 рублей в 2028 году. Проект приказа Комитета согласован с Министерством труда и социальной защиты КБР без замечаний и предложений.

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

Заслушав доклад Кетбиевой З.М. по основным показателям расчета, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

Р Е Ш И Л И:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О внесении изменений в приказ ГКТ и ЖН КБР от 30.09.2025 № 152 «Об утверждении средней стоимости пребывания в оздоровительных учреждениях Кабардино-Балкарской Республики».

2. Установить среднюю стоимость одного койко-дня пребывания в загородных стационарных детских оздоровительных лагерях, расположенных в горной местности, в размере 3163 рублей в 2026 году, 3290 рублей в 2027 году и 3421 рублей в 2028 году.

Согласно листу голосования:

«ЗА» – 7;

«ПРОТИВ» – 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Вопрос № 7. 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 Комитета.

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.

Комитетом рассмотрены обращения АО «Газпром газораспределение Нальчик» от 03.10.2025 г. № АД-27/1714, от 27.11.2025 г. № АД-27/2055, от 01.12.2025 г. № АД-27/2070, от 05.12.2025 г. № АД-27/2210 по уточнению ранее представленных сведений для расчета экономически обоснованных расходов на мероприятия по догазификации.

По результатам анализа представленной АО «Газпром газораспределение Нальчик» информации, выявлена необходимость внесения изменений в ряд приказов Комитета об утверждении размера экономически обоснованных расходов АО «Газпром газораспределение Нальчик» на выполнение мероприятий по догазификации в части сокращения объема выпадающих доходов, а также в части соответствия адресов объектов и присвоенных им идентификационных кодов актуальным:

1. Внести изменение в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 20 мая 2022 года № 139 «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 2022 года», заменив в пункте 1 сумму «14526410 рублей 18 копеек» на «14526340 рублей 17 копеек».

2. Внести изменение в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 11 ноября 2022 года № 184 «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 3 квартал 2022 года», заменив в пункте 1 сумму «18910650 рублей 41 копейки» на «18910446 рублей 13 копеек».

3. Внести изменение в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 10 февраля 2023 года № 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», заменив в пункте 1 сумму «41861971 рубля 82 копеек» на «41861410 рублей 99 копеек».

4. Внести изменение в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 12 мая 2023 года № 49 «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», заменив в пункте 1 сумму «6375909 рублей 8 копеек» на «6374125 рублей 18 копеек».

5. Внести изменение в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 14 августа 2023 года № 147 «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 2023 года», заменив в пункте 1 сумму «13178928 рублей 24 копеек» на «13176917 рублей 30 копеек».

6. Внести изменение в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 30 октября 2023 года № 165 «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 3 квартал 2023 года», заменив в пункте 1 сумму «6849633 рублей 48 копеек» на «6847680 рублей 08 копеек».

7. Внести изменение в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 15 февраля 2024 года № 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», заменив в пункте 1 сумму «5915054 рублей 36 копеек» на «5905197 рублей 31 копеек».

8. Внести изменение в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 22 мая 2024 года № 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», заменив в пункте 1 сумму «296036030 рублей 43 копеек» на «296005764 рублей 09 копеек».

9. Внести изменение в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 5 ноября 2024 года № 171 «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 3 квартал 2024 года», заменив в пункте 1 сумму «1437608 рублей 44 копеек» на «1432522 рублей 41 копеек».

10. Внести в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 24 июля 2025 года № 125 «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 2025 года» (далее – приказ) следующие изменения:

в пункте 1 приказа сумму «6355423 рублей 5 копеек» заменить на «6326722 рублей 36 копеек»;

в приложении к приказу:

в пункте № 167 наименование населенного пункта «КБР, Чегемский р-н, с.Шалушка» заменить на «КБР, Чегемский район», наименование объекта строительства «Лоточная, 12» заменить на «с.Шалушка, р-н ККРС, уч.б/н к/н 07:08:0801040:39»;

пункт № 246 признать утратившим силу;

пункт № 266 признать утратившим силу.

11. Внести в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 31 октября 2025 года №176 «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 3 квартал 2025 года» (далее – приказ) следующие изменения:

в пункте 1 приказа сумму «27341000 рублей 73 копеек» заменить на «27312817 рублей 95 копеек»;

в приложении к приказу:

заменить в пункте № 40 код объекта строительства «07-24-650-073843» на «07-24-650-074643», и код этапа «07-24-650-073843-0000» на «07-24-650-074643-0000»;

заменить в пункте № 64 код объекта строительства «07-25-650-095398» на «07-24-650-095398», и код этапа «07-25-650-095398-0000» на «07-24-650-095398-0000»;

заменить в пункте № 72 код объекта строительства «07-25-650-095833» на «07-24-650-095833», и код этапа «07-25-650-095833-0000» на «07-24-650-095833-0000»;

заменить в пункте № 80 код объекта строительства «07-25-650-095615» на «07-24-650-095615», и код этапа «07-25-650-095615-0000» на «07-24-650-095615-0000»;

заменить в пункте № 177 код объекта строительства «07-24-650-054629» на «07-24-650-094629», и код этапа «07-24-650-054629-0000» на «07-24-650-094629-0000»;

заменить в пункте № 179 код объекта строительства «07-24-650-054506» на «07-24-650-094506», и код этапа «07-24-650-054506-0000» на «07-24-650-094506-0000»;

заменить в пункте № 180 код объекта строительства «07-24-650-055179» на «07-24-650-095179», и код этапа «07-24-650-055179-0000» на «07-24-650-095179-0000»;

заменить в пункте № 255 код объекта строительства «07-24-650-095611» на «07-24-650-055611», и код этапа «07-24-650-095611-0000» на «07-24-650-055611-0000»;

заменить в пункте № 257 код объекта строительства «07-21-650-095609» на «07-24-650-095609», и код этапа «07-21-650-095609-0000» на «07-24-650-095609-0000»;

заменить в пункте № 260 код объекта строительства «07-22-650-095511» на «07-24-650-095511», и код этапа «07-22-650-095511-0000» на «07-24-650-095511-0000»;

пункт № 287 признать утратившим силу.

Указанные изменения оформлены настоящим проектом приказа Комитета.

Выступили: Макушев А.А., Гукешев А.С.

Заслушав доклад Шогенова А.Х., члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

Р Е Ш И Л И:

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».

2. Внести соответствующие изменения в некоторые приказы Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору.

Согласно листу голосования:

«ЗА» – 7;

«ПРОТИВ» – 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.