

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



Протокол № 8

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

«17» июня 2025 года

г. Нальчик

Председатель правления:

Макуашев А.А.

и.о. председателя Комитета

**Заместитель
председателя правления:**

Гукешев А.С.

заместитель председателя Комитета

Члены правления:

Гузоев А.А.

начальник отдела ценообразования в
электроэнергетике Комитета

Иттиева З.Р.

начальник отдела ценообразования в области
обращения с твердыми коммунальными
услугами Комитета

Хуртуева А.М.

начальник отдела ценообразования в сфере
водоснабжения и водоотведения Комитета

Шогенов А.Х.

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

Приглашенные:

Гукетлов М.С.

заместитель председателя торгово-
промышленной палаты Кабардино-Балкарской
Республики

Елбаев Б.С.

коммерческий директор ООО «Эксперт»

Костенко Н.В.

главный специалист отдела тарифной политики
«Желдорэнерго» — филиала
ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ»

Нестерова А.М.

начальник сектора тарифного регулирования
Северо-Кавказской дирекции по
энергообеспечению – структурного
подразделения «Трансэнерго» – филиала
ОАО «РЖД»

Ногеров Р.С.

главный специалист отдела анализа и контроля
Департамента тарифообразования
ПАО «Россети Северный Кавказ»

Фиापшев А.Г.

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

Фокина О.Н.

начальник отдела тарифной политики
«Желдорэнерго» – филиала
ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ»

Заседание правления Комитета проводится в том числе в режиме видеоконференцсвязи.

Вопрос № 1. О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 29 ноября 2024 года № 184.

Докладчик: Шуков А.О. – заместитель начальника отдела ценообразования в электроэнергетике Комитета.

Письмом от 24.04.2025 № 8904/25-и-ЖДЭ ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» в лице филиала «Желдорэнерго» (далее – Желдорэнерго) обратился в Комитет с заявлением об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство линии электропередачи напряжением 10 кВ от линии электропередачи напряжением 10 кВ фидер № 101 КРУН-10кВ ПС 110 кВ Прохладная тяговая до границы участка заявителя с установкой разъединителей и реклоузера (технологическое присоединение энергопринимающих устройств Кашкарова Е.В., 500 кВт, 10 кВ, расположенных по адресу: Кабардино-Балкарская Республика, г. Прохладный, ул. Прасол, д.14, к.н. 07:10:0404002:324 к электрическим сетям ОАО «РЖД» (с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 500 кВт).

По имеющейся у Комитета информации заявка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств Кашкарова Е.В. аннулирована по инициативе заявителя ввиду необходимости внесения изменений в заявку. Представители Желдорэнерго подтвердили указанную информацию и сообщили, что в Комитет будет направлено письмо об оставлении без рассмотрения заявления Желдорэнерго об установлении стандартизированных тарифных ставок для технологического присоединения энергопринимающих устройств Кашкарова Е.В. в связи с аннулированием заявки.

В связи с вышеизложенным, вопрос о внесении изменений в приказ Комитета от 29.11.2024 года № 184 в части технологического присоединения энергопринимающих устройств Кашкарова Е.В. остается без рассмотрения.

Также письмом от 22.04.2025 № 8708/25-и-ЖДЭ Желдорэнерго обратился в Комитет с заявлением об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство линий электропередач напряжением 10 – 27,5 кВ, линейных разъединителей, а также однострансформаторной подстанции.

В соответствии с абзацем 13 пункта 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных

приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Учитывая, что приказом Комитета от 29.11.2024 № 184 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год» не установлены стандартизированные тарифные ставки, указанные в заявлении организации, экспертами Комитета рассчитаны соответствующие стандартизированные тарифные ставки.

Для технологического присоединения устройств Заявителя согласно техническим условиям № 74957-04-25/С-КАВ необходимо выполнить:

- установку комплектной трансформаторной подстанции напряжением 10/27,5 кВ с трансформатором расчётной мощности;

- строительство линии электропередачи напряжением 10 кВ от ячейки №4 СШ2 КРУП-10 кВ ПС 110 кВ Прохладная тяговая до КТП 10/27,5 кВ, с установкой линейного разъединителя;

- монтаж линии электропередачи напряжением 27,5 кВ от РУ-27,5 кВ КТП 10/27,5 кВ до границы участка Заявителя с установкой линейного разъединителя;

Объем присоединяемой мощности составляет 3000 кВт.

В ходе проведенного анализа представленных материалов экспертами Комитета произведена корректировка стоимости строительства.

1. Откорректированы расходы на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные, протяженностью 1 км в связи с:

- применением сметных цен на строительные ресурсы, индексов к группам однородных строительных ресурсов и сметных цен на затраты труда работников в строительстве в соответствии с информацией, размещенной в Федеральной государственной информационной системе ценообразования в строительстве по состоянию на 1 квартал 2025 года для Кабардино-Балкарской Республики;

- заменой материала ФСБЦ 25.3.08.01-5100 «Стойки для опор контактной сети железобетонные, СС, объем до 1 м³, бетон В30, расход арматуры от 150 до 200 кг/м³ (Стойка СВ 110, объем – 0,57 м³; вес 1125 кг; объем бетона 0,45 м³, класс бетона В30 = опора 30 шт., подкос 12 шт.)» на предусмотренный ГЭСН 33-04-003-03 «Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с двумя подкосами» материал с шифром 05.1.02.07 «Стойка железобетонная вибрированная для опор» (ФСБЦ 05.1.02.07-0071 «Стойки опор железобетонные, объем от 0,4 до 0,8 м³, бетон В30, расход арматуры от 100 до 150 кг/м³»);

- заменой материала ФСБЦ 08.3.08.01-0025 «Уголок стальной горячекатаный неравнополочный, марки стали Ст3сп, Ст3пс, ширина большей полки 63-160 мм, толщина 5-6 мм» на предусмотренный ГЭСНм 08-02-472-09 «Проводник заземляющий открыто по строительным основаниям: из круглой стали диаметром 12 мм» материал с шифром 08.3.05.02-0021 «Прокат листовой горячекатаный, марки стали Ст3сп, Ст3пс, ширина 1200-3000 мм, толщина 1-8 мм»;

- определением стоимости производства работ в зимнее время в соответствии с Методикой определения дополнительных затрат при производстве работ в зимнее время, утвержденной приказом Минстроя России от 25.05.2021 № 325/пр (далее – Методика № 325/пр) по виду объектов капитального строительства «Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 - 35 кВ» для I температурной зоны (0,4 %), к которой относится Кабардино-Балкарская Республика в соответствии с приложением № 4 Методики № 325/пр;

- исключением расходов на проектно-изыскательские работы, определенных по ГСН «СБЦ на проектные работы в строительстве «Объекты энергетики. Электросетевые объекты»,

утвержденному приказом Минстроя России от 27.01.2016 № 30/пр (далее – СБЦ «Объекты энергетики. Электросетевые объекты»), в связи с тем, что определение указанных расходов по данному СБЦ не предусмотрено при составлении сметных расчетов, выполненных ресурсно-индексным методом с применением Федеральной сметно-нормативной базы ФСНБ-2022, утвержденной приказом Минстроя России от 30.12.2021 № 1046/пр;

- исключением непредвиденных затрат в размере 3%, как затрат, не предусмотренных Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями.

Сумма корректировки составила «минус» 939 286,27 рублей.

Таким образом, стоимость мероприятий по строительству воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные, протяженностью 1 км составила 2 507 653,97 рубля (без НДС).

2. Откорректированы расходы на строительство воздушных линий на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, протяженностью 1 км в связи с:

- применением сметных цен на строительные ресурсы, индексов к группам однородных строительных ресурсов и сметных цен на затраты труда работников в строительстве в соответствии с информацией, размещенной в Федеральной государственной информационной системе ценообразования в строительстве по состоянию на 1 квартал 2025 года для Кабардино-Балкарской Республики;

- заменой материала «Сталь арматурная рифленая свариваемая, класс А500С, диаметр 6 мм» на предусмотренный ГЭСН 33-01-002-03 «Устройство монолитных железобетонных фундаментов: из привозного тяжелого бетона объемом до 25 м³» материал с шифром 08.4.03.03-0001 «Прокат арматурный для железобетонных конструкций, класс А500С, диаметр 6 мм»;

- определением стоимости производства работ в зимнее время в соответствии с Методикой № 325/пр по виду объектов капитального строительства «Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 - 35 кВ» для I температурной зоны (0,4 %), к которой относится Кабардино-Балкарская Республика в соответствии с приложением № 4 Методики № 325/пр;

- исключением расходов на проектно-изыскательские работы, определенных по СБЦ «Объекты энергетики. Электросетевые объекты», в связи с тем, что определение указанных расходов по данному СБЦ не предусмотрено при составлении сметных расчетов, выполненных ресурсно-индексным методом с применением Федеральной сметно-нормативной базы ФСНБ-2022, утвержденной приказом Минстроя России от 30.12.2021 № 1046/пр;

- исключением непредвиденных затрат в размере 3%, как затрат, не предусмотренных Основами ценообразования и Методическими указаниями.

Сумма корректировки составила «минус» 949 981,73 рубль.

Таким образом, стоимость мероприятий по строительству воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, протяженностью 1 км составила 6 458 074,79 рубля (без НДС).

3. Откорректированы расходы на строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее, протяженностью 1 км в связи с:

- исключением работ по разработке грунта вручную и засыпкой вручную траншей, связанных с проведением предварительного шурфования под трассу кабеля в связи с отсутствием обоснования в необходимости осуществления данной работы;

- учетом объемов работ по разработке грунта вручную и засыпкой вручную траншей в объемах работ, выполняемых с применением экскаваторов и бульдозеров;

- определением объемов песка природный для строительных работ I класс, мелкий в соответствии с шифром А5-92 «Прокладка кабелей напряжением до 35 кВ в траншеях», разработанным ВНИПИ Тяжпромэлектропроект им. Ф.Б. Якубовского;

- определением количества кирпича керамический полнотелый утолщенный, размером 250х120х88 мм, марка: 125 в соответствии с шифром А5-92 «Прокладка кабелей напряжением до 35 кВ в траншеях», разработанным ВНИПИ Тяжпромэлектропроект им. Ф.Б. Якубовского;

- заменой работы ГЭСНм 08-03-574-09 «Разводка по устройствам и подключение жил кабелей или проводов сечением: до 240 мм²» на работу ГЭСНм 08-03-574-08 «Разводка по устройствам и подключение жил кабелей или проводов сечением: до 185 мм²» в связи с сечением прокладываемого кабеля;

- определением стоимости производства работ в зимнее время в соответствии с Методикой № 325/пр по виду объектов капитального строительства «Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 - 35 кВ» для I температурной зоны (0,4 %), к которой относится Кабардино-Балкарская Республика в соответствии с приложением № 4 Методики № 325/пр;

- исключением расходов на проектно-изыскательские работы, определенных по СБЦ «Объекты энергетики. Электросетевые объекты», в связи с тем, что определение указанных расходов по данному СБЦ не предусмотрено при составлении сметных расчетов, выполненных ресурсно-индексным методом с применением Федеральной сметно-нормативной базы ФСНБ-2022, утвержденной приказом Минстроя России от 30.12.2021 № 1046/пр;

- исключением непредвиденных затрат в размере 3%, как затрат, не предусмотренных Основами ценообразования и Методическими указаниями.

Сумма корректировки составила «минус» 826 092,53 рубля.

Таким образом, стоимость мероприятий по строительству КЛ 10 кВ в траншеях многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее протяженностью 1 км составила 3 372 594,63 рубля (без НДС).

4. Откорректированы расходы на строительство кабельной линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине, протяженностью 1 км в связи с:

- изменением объемов работ разработке грунта, засыпке траншеи и уплотнению грунта в связи с изменением количества рабочих и приемных прямков для горизонтального наклонного бурения;

- исключением работы по устройству закрытого подземного перехода методом ГНБ с применением стальных труб, трубы стальной и муфты стальной обжимной в связи с отсутствием обоснования в необходимости использования стальных труб при одновременной прокладке кабельной линии в трубах полимерных;

- учетом работы ГЭСН 04-01-085-01 «Устройство закрытого подземного перехода методом ГНБ с поэтапным расширением скважины для полиэтиленовых труб в грунтах I-III группы установками с тяговым усилием 20 тс (200 кН): для труб Ду=110 мм длиной до 400 м» взамен ГЭСН 04-01-081-02 «Устройство закрытого подземного перехода методом ГНБ с поэтапным расширением скважины для стальных труб в грунтах I-III группы установками с тяговым усилием 20 тс (200 кН): для труб Ду=200 мм длиной до 200 м»;

- учетом объема порошка (глинопорошок) бентонитового и добавки порошкообразной в соответствии с ГЭСН 04-01-085-01;

- заменой материала ФСБЦ 12.2.03.03-0001 «Изоляция отражающая с односторонним фольгированием, толщина 3 мм» на предусмотренный ГЭСН 26-01-017-02 «Изоляция изделиями из вспененного каучука, вспененного полиэтилена трубопроводов наружным диаметром: до 180 мм пластинами (плитами)» материал с шифром 12.2.05.01-0035 «Лист из вспененного полиэтилена, толщина 3 мм»;

- изменением объема работ по ГЭСНм 08-02-191-01 «Муфта соединительная термоусаживаемая для трехжильного кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена, небронированного, напряжением до 10 кВ, сечением жилы: до 50 мм²» и количества муфт термоусаживаемых в связи с изменением количества рабочих и приемных прямков для горизонтального наклонного бурения;

- исключением работ по устройству рельсовых страховочных пакетов для прокола под железнодорожной дорогой в связи с отсутствием обоснования в необходимости осуществления данной работы и пунктом 4.11 «СП 227.1326000.2014. Свод правил. Пересечения железнодорожных линий с линиями транспорта и инженерными сетями», утвержденного приказом Минтранса России от 02.12.2014 № 333;

- определением стоимости производства работ в зимнее время в соответствии с Методикой № 325/пр по виду объектов капитального строительства «Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 - 35 кВ» для I температурной зоны (0,4 %), к которой относится Кабардино-Балкарская Республика в соответствии с приложением № 4 Методики № 325/пр;

- исключением расходов на проектно-изыскательские работы, определенных по СБЦ «Объекты энергетики. Электросетевые объекты», в связи с тем, что определение указанных расходов по данному СБЦ не предусмотрено при составлении сметных расчетов, выполненных ресурсно-индексным методом с применением Федеральной сметно-нормативной базы ФСНБ-2022, утвержденной приказом Минстроя России от 30.12.2021 № 1046/пр;

- исключением непредвиденных затрат в размере 3%, как затрат, не предусмотренных Основами ценообразования и Методическими указаниями.

Сумма корректировки составила «минус» 14 940 310,56 рублей.

Таким образом, стоимость мероприятий по строительству КЛ 10 кВ прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине протяженностью 1 км составила 12 846 390,17 рублей (без НДС).

5. Откорректированы расходы на установку линейного разъединителя номинальным током от 500 до 1000 А включительно, 1 шт. (1-20 кВ) в связи с:

- применением сметных цен на строительные ресурсы, индексов к группам однородных строительных ресурсов и сметных цен на затраты труда работников в строительстве в соответствии с информацией, размещенной в Федеральной государственной информационной системе ценообразования в строительстве по состоянию на 1 квартал 2025 года для Кабардино-Балкарской Республики;

- исключением работ и материалов, связанных с установкой железобетонной опоры и монтажом кабеля;

- определением стоимости оборудования с учетом анализа цен на материалы и оборудование в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, а также расходов на перевозку и заготовительно-складские расходы;

- определением стоимости производства работ в зимнее время в соответствии с Методикой № 325/пр по виду объектов капитального строительства «Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 - 35 кВ» для I температурной зоны (0,4 %), к которой относится Кабардино-Балкарская Республика в соответствии с приложением № 4 Методики № 325/пр;

- исключением расходов на проектно-изыскательские работы, определенных по СБЦ «Объекты энергетики. Электросетевые объекты», в связи с тем, что определение указанных расходов по данному СБЦ не предусмотрено при составлении сметных расчетов, выполненных ресурсно-индексным методом с применением Федеральной сметно-нормативной базы ФСНБ-2022, утвержденной приказом Минстроя России от 30.12.2021 № 1046/пр;

- исключением непредвиденных затрат в размере 3%, как затрат, не предусмотренных Основами ценообразования и Методическими указаниями.

Сумма корректировки составила «минус» 112 592,66 рубля.

Таким образом, стоимость мероприятий на установку линейного разъединителя номинальным током от 500 до 1000 А составила 66 588,93 рублей (без НДС).

6. Откорректированы расходы на установку линейного разъединителя номинальным током от 500 до 1000 А включительно, 1 шт (27,5 кВ) в связи с:

- применением сметных цен на строительные ресурсы, индексов к группам однородных строительных ресурсов и сметных цен на затраты труда работников в строительстве в соответствии с информацией, размещенной в Федеральной государственной

информационной системе ценообразования в строительстве по состоянию на 1 квартал 2025 года для Кабардино-Балкарской Республики;

- исключением работ и материалов, связанных с установкой железобетонной опоры и монтажом кабеля;

- заменой работы ГЭСНм 08-01-043-01 «Разъединитель трехполюсный напряжением 35 кВ на ток до 1000 А» на работу ГЭСН 33-04-030-03 «Установка разъединителей: с помощью механизмов»;

- определением стоимости производства работ в зимнее время в соответствии с Методикой № 325/пр по виду объектов капитального строительства «Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 - 35 кВ» для I температурной зоны (0,4 %), к которой относится Кабардино-Балкарская Республика в соответствии с приложением № 4 Методики № 325/пр;

- исключением расходов на проектно-изыскательские работы, определенных по СБЦ «Объекты энергетики. Электросетевые объекты», в связи с тем, что определение указанных расходов по данному СБЦ не предусмотрено при составлении сметных расчетов, выполненных ресурсно-индексным методом с применением Федеральной сметно-нормативной базы ФСНБ-2022, утвержденной приказом Минстроя России от 30.12.2021 № 1046/пр;

- исключением непредвиденных затрат в размере 3%, как затрат, не предусмотренных Основами ценообразования и Методическими указаниями.

Сумма корректировки составила «минус» 392 657,70 рублей.

Таким образом, стоимость мероприятий на установку линейного разъединителя номинальным током от 500 до 100 А, 27,5 кВ составила 375 607,46 рублей (без НДС).

7. Откорректированы расходы на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 3150 кВА до 4000 кВА включительно шкафного или киоскового типа в связи с:

- применением сметных цен на строительные ресурсы, индексов к группам однородных строительных ресурсов и сметных цен на затраты труда работников в строительстве в соответствии с информацией, размещенной в Федеральной государственной информационной системе ценообразования в строительстве по состоянию на 1 квартал 2025 года для Кабардино-Балкарской Республики;

- заменой материала ФСБЦ 05.1.02.05-0014 «Лежни железобетонные: ЛЖ-4,4 /бетон В15 (М200), объем 0,48 м³, расход арматуры 111,1 кг/ (черт. 6АЦ309.061)» на предусмотренный ГЭСН 33-04-029-04 «Устройство фундаментов для комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа: с укладкой на горизонтальную поверхность 6-ти лежней» материал с шифром 05.1.02.07-0038 «Стойки железобетонные сборные под электрооборудование»;

- отнесением комплектной трансформаторной подстанции КТП 35(27,5)/НН (без силового трансформатора) в итоговые расходы в раздел «Оборудование»;

- заменой материала ФСБЦ 01.7.02.10-0006 «Бумага фильтровальная» на предусмотренный ГЭСНм 08-01-064-01 «Сушка трансформаторного масла» материал с шифром 01.7.02.10-0008 «Бумага фильтровальная, марка Ф, плотность 75 г/м²»;

- исключением работ, материалов и оборудования по техническому учету электрической энергии в связи с тем, что согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» коммерческий учет электрической энергии на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше осуществляются собственником (владельцем) соответствующих подстанций;

- заменой материала ФСБЦ 24.3.01.01-0001 «Трубка ХВТ» на предусмотренный ГЭСНм 08-01-102-01 «Шкаф управления и регулирования» материал с шифром 21.2.03.02-1200 «Трубка из поливинилхлоридного пластика ТВ-40, высший и первый сорт, внутренний диаметр 0,50-9,00 мм»;

- определением стоимости производства работ в зимнее время в соответствии с Методикой № 325/пр по виду объектов капитального строительства «Электрические подстанции» для I температурной зоны (0,6 %), к которой относится Кабардино-Балкарская Республика в соответствии с приложением № 4 Методики № 325/пр;

– исключением расходов на проектно-изыскательские работы, определенных по СБЦ «Объекты энергетики. Электросетевые объекты», в связи с тем, что определение указанных расходов по данному СБЦ не предусмотрено при составлении сметных расчетов, выполненных ресурсно-индексным методом с применением Федеральной сметно-нормативной базы ФСНБ-2022, утвержденной приказом Минстроя России от 30.12.2021 № 1046/пр;

– исключением непредвиденных затрат в размере 3%, как затрат, не предусмотренных Основами ценообразования и Методическими указаниями.

Сумма корректировки составила «минус» 4 113 390,70 рублей.

Таким образом, стоимость мероприятий по строительству однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 3150 кВА до 4000 кВА включительно шкафного или киоскового типа составила 24 361 565,53 рубля.

В соответствии с вышеизложенным, правлению Комитета предлагается утвердить стандартизированные тарифные ставки в следующем размере:

2.3.1.3.3.1	$C_{2.3.1.3.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2 507 653,97 рублей/км
2.3.2.3.1.1	$C_{2.3.2.3.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	6 458 074,79 рублей/км
3.1.2.1.3.1	$C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 372 594,63 рублей/км
3.6.2.1.3.1	$C_{3.6.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	12 846 390,17 рублей/км
4.2.4	$C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	66 588,93 рублей/шт
4.2.4	$C_{4.2.4}^{27,5 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	375 607,46 рублей/шт
5.1.12.2	$C_{5.1.12.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 3150 кВА до 4000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 120,52 рублей/кВт

Елбаев Б.С., принявший участие в заседании правления Комитета от лица заявителя – ООО «Курортный сад», просил рассмотреть возможность осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Курортный сад» с использованием линии ВЛ ДПР 27,5 кВ с центром питания ПС 110 Прохладная тяговая, а также обратил внимание, что перечнем стандартизированных тарифных ставок согласно приложению № 5 Методических указаний не предусмотрена стандартизированная тарифная ставка для однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 3150 кВА до 4000 кВА включительно шкафного или киоскового типа напряжением 10/27,5 кВ. Представитель ООО «Курортный сад» также высказал предложение о возможности составления схемы выдачи мощности для технологического присоединения

энергопринимающих устройств ООО «Курортный сад» от ПС 110 Прохладная тяговая с использованием линии электропередач одного уровня напряжения 10 кВ.

Макуашев А.А. обратился к представителям Желдорэнерго с вопросом в части выбранных согласно техническим условиям и схеме-выдачи мощности мероприятиях по технологическому присоединению энергопринимающих устройств ООО «Курортный сад», а именно о необходимости использования линий электропередачи напряжением 10 кВ и 27,5 кВ и строительстве комплектной трансформаторной подстанции напряжением 10/27,5 кВ от ячейки №4 СШ2 КРУП-10 кВ ПС 110 кВ Прохладная тяговая, с просьбой пояснить, имеется ли возможность осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Курортный сад» иным способом, который позволит произвести технологическое присоединение с сокращением количества необходимых для осуществления данного технологического присоединения мероприятий как для заявителя, так и для сетевой компании.

Представители Желдорэнерго, указывая на технический характер поставленного вопроса, наличие технических проблем, не позволивших ознакомиться с материалами, направленными Комитетом к заседанию правления Комитета в адрес сетевой организации, и как следствие, отсутствие возможности подготовить позицию Желдорэнерго по корректировке стоимости строительства по результатам проведенного анализа представленных материалов экспертами Комитета, в частности по исключению работ, материалов и оборудования по техническому учету электрической энергии и внесенным в сметные расчеты экспертами Комитета изменениям, просили отложить и перенести рассмотрение данного вопроса.

Макуашев А.А. также просил дать разъяснения о причинах несоответствия информации представленной Желдорэнерго в адрес Комитета письмом от 07.05.2025 № 9717/25-и-ЖДЭ о том, что линия ВЛ ДПР 27,5 кВ с центром питания ПС 110 Прохладная тяговая **не используется для оказания услуг по передаче электрической энергии**, и информации, представленной Северо-Кавказской дирекцией по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» письмом от 20.05.2025 № исх-4711/С-КАВ НТЭ в адрес Комитета, что посредством линии ВЛ ДПР 27,5 кВ **оказываются услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям**. В рамках заседания правления мнения представителей Желдорэнерго и Северо-Кавказской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» также разошлись, представителем Желдорэнерго озвучена позиция о невозможности подключения к линии ВЛ ДПР 27,5 кВ. С учетом озвученных позиций, Макуашевым А.А. дано поручение ответственным исполнителям Комитета подготовить дополнительный запрос в сетевую компанию в целях подтверждения использования соответствующей линии для оказания услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям и провести анализ тарифных последствий в случае отсутствия подтверждения оказания услуг и верности позиции Желдорэнерго.

В связи с вышеизложенным, учитывая позицию представителя ООО «Курортный сад», о том, что перечень стандартизированных ставок, указанных в приложении № 5 к Методическим указаниям, является исчерпывающим, вопрос о внесении изменений в приказ Комитета от 29.11.2024 года № 184 в части технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Курортный сад» остается без рассмотрения. В случае корректировки технических условий и отсутствии утвержденных Комитетом стандартизированных ставок по мероприятиям, предусмотренным скорректированными техническими условиями, сетевая компания вправе повторно обратиться в адрес Комитета для утверждения дополнительных стандартизированных ставок.

Представителем Ассоциации НП «Совет рынка» направлена директива, в соответствии с которой представитель ассоциации голосует «против» по вопросу об оставлении без рассмотрения вопроса о внесении изменений в приказ Комитета от 29.11.2024 № 184, поскольку проектом решения предусматривается утверждение, в том числе, стандартизированных тарифных ставок, которые были установлены правлением Комитета, принятым ранее, при этом Ассоциация НП «Совет рынка» голосовала «против» принятия данного решения.

Эксперты Комитета поясняют, что предусмотренные проектом решения Комитета стандартизированные тарифные ставки не установлены приказом Комитета от 29.11.2024 № 184. Стандартизированные тарифные ставки $C_{3.1.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ и $C_{3.6.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$, которые предлагались к утверждению, рассматривались на заседании правления Комитета от 10.02.2023, представитель ассоциации НП «Совет рынка» проголосовал «за» по указанным стандартизированным тарифным ставкам, однако при установлении стандартизированных тарифных ставок на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год указанные выше ставки приказом Комитета от 29.11.2024 не установлены.

Выступили: Макуашев А.А., Елбаев Б.С., Гукешев А.С., Гузоев А.А.

Заслушав доклад по основным показателям расчета стандартизированных ставок для территориальных сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Вопрос № 1 повестки заседания правления Комитета «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 29 ноября 2024 года № 184» оставить без рассмотрения.

Согласно листу голосования:

«ЗА» – 6;

«ПРОТИВ» – 1;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Вопрос № 2. Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по 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 с постановлением Правительства РФ от 18 октября 2014 г. № 1074 «О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021» плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям устанавливаются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Методика расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям утверждена приказом Минэнерго России от 15 декабря 2014 г. № 926 (далее – Методика).

В соответствии с Методикой надежность оказываемых услуг определяется с использованием следующих плановых и фактических показателей:

количество прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям услуг (далее - показатель количества прекращений транспортировки газа);

продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям услуг (далее - показатель продолжительности прекращений транспортировки газа);

количество недопоставленного газа потребителям услуг в результате прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям (далее - показатель количества недопоставленного газа).

Качество оказываемых услуг определяется с использованием следующих плановых и фактических показателей:

обеспечение давления в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети в пределах, необходимых для функционирования газопотребляющего оборудования (далее - показатель обеспечения давления);

соответствие физико-химических характеристик газа в точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения требованиям, установленным в нормативно-технических документах (далее - показатель соответствия характеристик газа).

Исходные данные для определения плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, в соответствии с Методикой, предоставляются газораспределительными организациями по установленной форме – таблица исходных данных.

Для первого года долгосрочного периода регулирования плановые показатели надежности и качества услуг устанавливаются равными среднему значению фактических показателей надежности и качества услуг, рассчитанных по данным за 3 предыдущих года.

Исходные данные для определения плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям представлены АО «Газпром газораспределение Нальчик» (Исх. №ЗВ-09/657 от 16.04.2025).

Фактический показатель количества прекращений транспортировки газа ($\Pi_{НК}$) определяется по формуле:

$$\Pi_{НК} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} N_{ПР,i}}{N_{ПУ}}, (1)$$

где $N_{ПР,i}$ - количество прекращений и ограничений транспортировки газа в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах, шт.;

$N_{ПУ}$ - среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования, шт.

В случае, если общее количество прекращений и ограничений транспортировки газа в течение периода регулирования больше общего количества точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям, показатель количества прекращений транспортировки газа принимается равным нулю.

По результатам расчетов, по данным за 2022 – 2024 годы, фактический показатель количества прекращений транспортировки газа $\Pi_{НК}$ составил **0,00**.

Годы	$N_{ПР,i}$	$N_{ПУ}$	$\Pi_{НК}$
2022	0,00	3 039 838,00	0,00
2023	0,00	3 025 824,00	0,00
2024	0,00	3 060 043,00	0,00
	0,00	253 491,81	0,00

Фактический показатель продолжительности прекращений транспортировки газа по газораспределительным сетям $\Pi_{НВ}$ определяется по формуле:

$$\Pi_{НВ} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} (T_{ПР,i})}{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} T_{ПУ,i}}, (2)$$

где $T_{ПР,i}$ - продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа в течение периода регулирования в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах, час;

$T_{пу, i}$ - общая продолжительность оказания услуг в течение периода регулирования в i -ой точке подключения в соответствии с договорами, заключенными между ГРО и потребителями газа, на оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, час.

По результатам расчетов, по данным за 2022 – 2024 годы, фактический показатель продолжительности прекращений транспортировки газа по газораспределительным сетям $\Pi_{нв}$ составил **0,00**.

Годы	$T_{пр, i}$	$T_{пу, i}$	$\Pi_{нв}$
2022	0,00	2 227 867 344,00	0,00
2023	0,00	2 208 604 776,00	0,00
2024	0,00	2 240 009 160,00	0,00
	0,00	6 676 481 280,00	0,00

Фактический показатель количества недопоставленного газа $\Pi_{но}$ определяется по формуле:

$$\Pi_{но} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{пу}} Q_{пр, i}}{\sum_{i=1}^{N_{пу}} Q_i}, (3)$$

где $Q_{пр, i}$ - количество недопоставленного газа в течение периода регулирования в результате прекращений и ограничений транспортировки газа в i -ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах, тыс. м³;

Q_i - максимальное количество газа, поставляемого по газораспределительным сетям в i -ой точке подключения, определяется в соответствии с договорами, заключенными между ГРО и потребителями газа, на поставку газа (с учетом предусмотренных отклонений по договорам, предусматривающим неравномерность поставки газа), а в случае, если потребителем является собственник (наниматель) жилого помещения в многоквартирном доме - по величине норматива потребления газа населением, тыс. м³.

По результатам расчетов, по данным за 2022 – 2024 годы, фактический показатель количества недопоставленного газа по газораспределительным сетям $\Pi_{но}$ составил **0,00**

Годы	$Q_{пр, i}$	Q_i	$\Pi_{но}$
2022	0,00	1 446 771,39	0,00
2023	0,00	1 434 499,35	0,00
2024	0,00	1 520 460,71	0,00
	0,00	4 401 731,45	0,00

Фактический показатель надежности оказываемых услуг $K_{над}$ определяется по формуле:

$$K_{над} = 1 - (0,8 \cdot \Pi_{нк} + 0,1 \cdot \Pi_{нв} + 0,1 \cdot \Pi_{но}), (4)$$

По результатам расчетов, по данным за 2022 – 2024 годы, фактический показатель надежности оказываемых услуг $K_{НАД}$ составил 1,00.

	Показатели	Коэффициенты формулы	Значения формулы
$P_{НК}$	0,00	0,80	0,00
$P_{НВ}$	0,00	0,10	0,00
$P_{НО}$	0,00	0,10	0,00
Сумма:			0,00

Фактический показатель обеспечения давления $P_{КД}$ определяется по формуле:

$$P_{КД} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} N_{Д,i}}{N_{ПУ}}, \quad (5)$$

где $N_{Д,i}$ - количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления в i-ой точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения от величины, заявленной ГРО в технических условиях на подключение, шт.

В случае, если общее количество обращений больше общего количества точек подключения потребителей услуг к сети газораспределения, фактический показатель обеспечения давления принимается равным нулю.

По результатам расчетов, по данным за 2022 – 2024 годы, фактический показатель обеспечения давления $P_{КД}$ составил **0,00**.

Годы	$N_{Д,i}$	$N_{ПУ}$	
2022	0,00	3 039 838,00	0,00
2023	0,00	3 025 824,00	0,00
2024	0,00	3 060 043,00	0,00
	0,00	253 491,81	0,00

Фактический показатель соответствия характеристик газа $P_{КФХ}$ определяется по формуле:

$$P_{КФХ} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} N_{ФХ,i}}{N_{ПУ}}, \quad (6)$$

где $N_{ФХ,i}$ - количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа в i-ой точке подключения потребителя услуг к газораспределительной сети установленным требованиям, шт.;

$N_{ПУ}$ - среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования, шт.

В случае, если общее количество обращений потребителей услуг больше общего количества точек подключения потребителей услуг к сети газораспределения, фактический показатель соответствия характеристик газа принимается равным нулю.

По результатам расчетов, по данным за 2022 – 2024 годы, фактический показатель соответствия характеристик газа $\Pi_{\text{КФХ}}$ составил **0,00**.

Годы	$N_{\text{ФХ},j}$	$N_{\text{ПУ}}$	
2022	0,00	3 039 838,00	0,00
2023	0,00	3 025 824,00	0,00
2024	0,00	3 060 043,00	0,00
	0,00	253 491,81	0,00

Фактический показатель качества услуг $K_{\text{КАЧ}}$ определяется по формуле:

$$K_{\text{КАЧ}} = 1 - (0,9 \cdot \Pi_{\text{КД}} + 0,1 \cdot \Pi_{\text{КФХ}}), \quad (7)$$

По результатам расчетов, по данным за 2022 – 2024 годы, фактический показатель качества услуг $K_{\text{КАЧ}}$ составил **1,00**.

	Показатели	Коэффициенты формулы	Значения формулы
$\Pi_{\text{КД}}$	0,00	0,90	0,00
$\Pi_{\text{КФХ}}$	0,00	0,10	0,00
Сумма:	0,00	x	0,00

Плановые показатели надежности услуг на последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования для j-го показателя $K_{\text{НАД}}^{\text{ПЛ}}$ определяются по формуле:

$$K_{\text{НАД},j}^{\text{ПЛ}} = q \cdot K_{\text{НАД},j,\text{П}}^{\text{ПЛ}}, \quad (8)$$

где $K_{\text{НАД},j}^{\text{ПЛ}}$ - плановое значение j-го показателя надежности услуг на последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования;

$K_{\text{НАД},j,\text{П}}^{\text{ПЛ}}$ - плановое значение j-го показателя надежности услуг, которое было рассчитано и установлено уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов на период регулирования, предшествующий расчетному;

q - темп улучшения фактических показателей надежности услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения значений фактических показателей надежности услуг, равный 1,001 ($q = 1,001$).

В случае, если по итогам расчетов плановое значение j-го показателя надежности услуг ($K_{\text{НАД},j}^{\text{ПЛ}}$) превысит 1, то такой показатель принимается равным 1 ($K_{\text{НАД},j}^{\text{ПЛ}} = 1$).

Приказом ФАС России от 13 декабря 2024 года №1005/24 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» для АО «Газпром газораспределение Нальчик» долгосрочные тарифы утверждены на 2025 - 2027 годы.

Результаты расчетов представлены в следующей таблице:

	2026 год*	2027 год
$K_{НАД}^{ПЛ}$	1,0	1,0

* Примечание: на 2026 г. - расчетный по факту за 3 года;

Плановые показатели качества услуг на каждый последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования для m -го показателя качества услуг $P_K^{ПЛ}$ рассчитываются по формуле:

$$K_{КАЧ,m}^{ПЛ} = q \cdot K_{КАЧ,m,П}^{ПЛ}, (9)$$

где $K_{КАЧ,m}^{ПЛ}$ - плановое значение m -го показателя качества услуг на последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования;

$K_{КАЧ,m,П}^{ПЛ}$ - плановое значение m -ого показателя качества услуг, которое было рассчитано в соответствии с главой III Методики и установлено уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов на период регулирования, предшествующий расчетному периоду регулирования;

q - темп улучшения фактических показателей качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения значений фактических показателей качества услуг, равный 1,001 ($q = 1,001$). Для фактических показателей качества услуг, имеющих значение 1, темп улучшения принимается равным 1 ($q = 1$).

В случае, если по итогам расчетов в соответствии с настоящим пунктом плановое значение m -го показателя качества услуг ($K_{КАЧ,m}^{ПЛ}$) превысит 1, то такой показатель принимается равным 1 ($K_{КАЧ,m}^{ПЛ} = 1$).

Результаты расчетов представлены в следующей таблице:

	2026 год*	2027 год
$P_K^{ПЛ}$	1,0	1,0

* Примечание: на 2026 г. - расчетный по факту за 3 года;

Заслушав доклад начальника отдела ценообразования в газовой отрасли, на транспорте и в сфере социально значимых товаров и услуг Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору Шогенова А.Х. члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик».

2. Установить плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Нальчик» в соответствии с проектом.

Согласно листу голосования:

«ЗА» - 6;

«ПРОТИВ» - 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

по вопросу повестки дня правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору решило:

Вопрос № 1 повестки заседания правления 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 29 ноября 2024 года № 184» оставить без рассмотрения.

Члены правления:

Макуашев А.А.

и.о. председателя Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (председатель правления)

Гукешев А.С.

заместитель председателя Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (заместитель председателя правления)

Гузоев А.А.

начальник отдела ценообразования в электроэнергетике Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

Иттиева З.Р.

начальник отдела ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными услугами Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (секретарь правления)

Хуртуева А.М.

начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

Шогенов А.Х.

начальник отдела ценообразования в газовой отрасли, на транспорте и в сфере социально значимых товаров и услуг Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору