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

_____ А.А. Макуашев

Протокол № 23

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

«30» 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

Приглашенные:

Гузеева И.А.	заместитель председателя Кабардино-Балкарского Регионального отделения ООО «Деловая Россия»
Гукетлов Х.М.	председатель торгово-промышленной палаты Кабардино-Балкарской Республики
Датчиев С.Х.	главный инженер ООО «Промэлектросеть»

Датчиев С.Х.	главный инженер ООО «Промэлектросеть»
Канаметов М.З.	заместитель директора отделения «Энергосбыт» филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго»
Ногеров Р.С.	главный специалист отдела анализа и контроля Департамента тарифообразования ПАО «Россети Северный Кавказ»
Шалов Х.В.	главный эксперт Департамента тарифообразования ПАО «Россети Северный Кавказ»

Вопрос № 1. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей и коэффициентов, применяемых к тарифам на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2026 год и признании утратившим силу приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 9 декабря 2024 года № 186».

Докладчик: Гузоев А.А. - начальник отдела ценообразования в электроэнергетике Комитета.

В соответствии с приказом ФАС России от 19.12.2025 № 1130/25 для потребителей Кабардино-Балкарской Республики категории «население и приравненные к нему» цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) на 2026 год устанавливаются в размере: с 01.01.2026 по 30.09.2026 минимум 5,87 руб./кВт*ч, максимум 5,88 руб./кВт*ч., с 01.10.2026 по 31.12.2026 минимум 6,53 руб./кВт*ч, максимум 6,54 руб./кВт*ч.

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Кабардино-Балкарской Республике на 2026 год предлагается установить в соответствии с таблицей 1 приложения № 1 проекта приказа.

На основании пункта 70 постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, могут устанавливаться с дополнительной дифференциацией по объемам потребления электрической энергии и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, предусмотренной методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.

Диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2026 год предлагается установить в соответствии с таблицей 2 приложения № 1 проекта приказа.

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования, в зависимости от социальных и экономических факторов, сложившихся в Кабардино-Балкарской Республике, по решению органа исполнительной власти субъекта в области государственного регулирования тарифов к тарифам на электрическую энергию для населения, применяется понижающий коэффициент от 0,7 до 1.

Понижающие коэффициенты, применяемые к тарифам на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к населению категорий потребителей на 2026 год предлагается установить в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 проекта приказа.

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» проголосовал «против» данного вопроса в связи с тем, что не были представлены пояснительная записка и расчеты.

Эксперты Комитета пояснили, что все исходные данные для расчета тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2026 год были направлены в Ассоциацию «НП Совет рынка» 22.12.2025.

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

Заслушав доклад Гузоева А.А. 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 цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей и коэффициентов, применяемых к тарифам на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2026 год и признании утратившим силу приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 9 декабря 2024 года № 186».

Согласно листу голосования:
«ЗА» – 7;
«ПРОТИВ» – 1;
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Вопрос № 2. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Россети Северный Кавказ» на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2026 год и признании утратившим силу приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 9 декабря 2024 г. № 187».

Докладчик: Гузоев А.А. - начальник отдела ценообразования в электроэнергетике Комитета.

Министерством энергетики Российской Федерации приказом от 23.07.2025 № 822 принято решение о присвоении с 01.08.2025 статуса гарантирующего поставщика территориальной сетевой организации - публичному акционерному обществу «Россети Северный Кавказ», границами зоны деятельности определены административные границы Кабардино-Балкарской Республики.

Согласно Методическим указаниям № 1554/17 при определении необходимой валовой выручки ГП на 2026 год учитываются:

1. эталоны затрат, определяемые в соответствии с главами 3,4,5 Методических указаний № 1554/17;
2. неподконтрольные расходы;
3. выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы за период, предшествующий базовому периоду регулирования.

Постоянная часть эталонной выручки определяется произведением количества точек поставки и постоянного компонента эталонных затрат на одну точку поставки по группам потребителей.

ГП точки поставок (далее – ТП) на 2026 год заявил по состоянию на 30.09.2025 в количестве 269 093 шт.

Количество ТП ГП в результате проведенного Комитетом анализа по состоянию на 30.09.2025 составило 268 762 шт.

Приведенное количество ТП Общества на 2026 год составит 32 604,88 шт., что соответствует третьей группе масштаба деятельности ГП.

Таким образом, постоянная часть эталонной выручки ГП на 2026 год с учетом ИПЦ 2017-2026 составила 674 899,86 тыс. руб.

Переменная часть эталонов затрат включает расходы на обслуживание заемных средств, расходы на создание резерва по сомнительным долгам, расчетную предпринимательскую прибыль.

По расчетам Комитета, переменная часть эталонов затрат ГП на 2026 год составила 508 671,55 тыс. руб., из них расходы на обслуживание заемных средств 229 270,05 тыс. руб., расходы на создание резерва по сомнительным долгам 198 994,72 тыс. руб., расчетная предпринимательская прибыль 80 406,78 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Отсутствует предложение организации по расходам на амортизацию основных средств, налоги.

Предложение организации по статье «Налоги и сборы» составляет 133,30 тыс. руб., из них:

- транспортный налог 52,30 тыс. руб.;
- налог на имущество 21,50 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы 59,50 тыс. руб.

Вместе с тем, в составе тарифной заявки не представлены материалы обосновывающие указанные расходы. Таким образом расходы по статье «Налоги и сборы» не включаются в валовую выручку организации.

Предложение организации по статье «расходы на эксплуатацию ИСУ» составили 28 402,50 тыс. руб. Однако, в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17 в составе эталонной выручки предусмотрены эталоны затрат на организацию сбора и обработки показаний приборов учета. В связи с этим, для недопущения двойного учета, неподконтрольные расходы на эксплуатацию АСКУЭ принимаются равными нулю.

Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы за период, предшествующий базовому периоду регулирования

Величина недополученных (излишне полученных) доходов за период, предшествующий базовому периоду регулирования, определяется по формулам 13,66,78 Методических указаний № 1554/17. При этом в соответствии с формулой 78 при определении величины недополученных (излишне полученных) доходов в отношении сетевых организаций фактические объемы потерь электрической энергии, поставленные ГП сетевым организациям, учитываются в пределах, утвержденных в сводном прогнозном балансе.

Величина недополученных (излишне полученных) доходов за 2024 год составила «минус» 92 335,90 тыс. руб.

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций

Комитетом на 2026 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, установлены с дополнительной дифференциацией по объемам потребления электрической энергии и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей.

Цены (тарифы) на электрическую энергию для 2 и 3 диапазонов объемов потребления электрической энергии на 2026 год установлены в размере, обеспечивающем достаточный уровень тарифа на услуги по передаче.

Суммарные выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования составляют «плюс» 296 131,61 тыс. руб. Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика по категории «сетевые организации» рассчитываются с учетом вышеуказанных выпадающих доходов.

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика на 2026 год составляет 1 091 215,51 тыс. руб. (без учета выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов для населения в размере 296 131,61 тыс. руб.). Необходимая валовая выручка для расчета сбытовых надбавок составляет 1 387 347,12 тыс. руб.

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии на 2026 год представлены в проекте приказа.

Представителем ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго» представлены разногласия к проекту приказа Комитета по следующим вопросам:

– недопустимость переноса ТП из группы «Исполнители коммунальных услуг» в состав ТП «Население, проживающее в городских/сельских населенных пунктах»;

– неправомерное исключение из состава НВВ ГП выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП на 2024 год по статье «капитальные вложения» в размере 74 416,0 тыс. руб.;

– неправомерное исключение из состава НВВ ГП неподконтрольных расходов на эксплуатацию и обслуживание АИСУЭ;

– занижение расчетной предпринимательской прибыли, в виду взаимозависимости от вышеуказанных статей, на 20 957,0 тыс. руб.

Эксперты Комитета по заданным вопросам пояснили следующее.

В соответствии с пунктом 71(1) Основ ценообразования, исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретают электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов. Таким образом, учет таких точек, с учетом положений пункта 13 Методических указаний № 1554/17, возможен по действующим договорам с управляющими организациями при наличии двух условий, предусмотренных пунктом 71(1) Основ ценообразования, а именно приобретение электрической энергии (мощности) для предоставления коммунальных услуг собственникам, пользователям жилых помещений и для содержания общего имущества многоквартирных домов.

Исходя из вышеуказанного, ТП из группы «Исполнители коммунальных услуг», по которым электрическая энергия приобретается только на содержание общедомового имущества, Комитет в количестве 1 622 шт. относит к группе «Население, проживающее в городских населенных пунктах» и 49 шт. к группе «Население, проживающее в сельских населенных пунктах».

В соответствии с пунктом 65 Основ ценообразования № 1178, пунктом 11 Методических указаний № 1554/17, капитальные вложения из прибыли включаются в валовую выручку организации в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977. На основании приказа Минэнерго России от 25.11.2022 № 33@ в составе неподконтрольных расходов ГП по категории потребителей «Население» на 2024 год были учтены расходы на капитальные вложения в размере 74 415,70 тыс. руб.

По данным представленным ГП фактические расходы по данной статье за 2024 год за счет тарифных источников составили 36 238,00 тыс. руб.

Комитетом была запрошена расшифровка фактических расходов инвестиционной программы гарантирующего поставщика филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго» за 2024 год по статье «капитальные вложения» в разбивке по объектам, стоимости (отдельно стоимость и наименование оборудования), месте проведения работ с приложением обосновывающих документов.

Письмом исх. № МР8/КБФ/01-00/3089 от 17.11.2025 ГП представил сводную информацию о расходах по статье «капитальные вложения» за 2024 год, согласно которому затраты в 2024 году (без НДС) составили 113 406,96 тыс. руб., из них 31 506,24 тыс. руб. хозяйственным способом, 67 024,98 тыс. руб. подрядным способом.

При этом, ГП не смог пояснить каким способом и какие именно мероприятия были выполнены за счет тарифных источников.

Кроме того, до начала очередного периода регулирования (2024 года) приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@ была скорректирована инвестиционная программа ГП на 2024 год, согласно которой финансирование данных расходов планируется через иные

источники, а не от средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам).

Таким образом фактические расходы ГП по статье «капитальные вложения» за 2024 год принимаются равными 0,00 тыс. руб.

Также в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17 в составе эталонной выручки предусмотрены эталоны затрат на организацию сбора и обработки показаний приборов учета. В связи с этим, для недопущения двойного учета, неподконтрольные расходы на эксплуатацию АИСУЭ принимаются равными нулю.

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» проголосовал «против», поскольку в полученных материалах отсутствует расчет товарной выручки, Рез i-2, расчет сбытовых надбавок.

Расчет сбытовых надбавок осуществляется на основании объемов электрической энергии, учтенных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии и рассчитанного НВВ ГП на расчетный период регулирования. Все исходные данные, в том числе товарная выручка и величина Рез i-2, для расчета сбытовых надбавок ГП на 2026 год были направлены в «НП Совет рынка».

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

Заслушав доклад Гузоева А.А. по основным показателям расчета сбытовых надбавок, 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 сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Россети Северный Кавказ» на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2026 год и признании утратившим силу приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 9 декабря 2024 г. № 187».

Согласно листу голосования:
«ЗА» – 7;
«ПРОТИВ» – 1;
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Вопрос № 3. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 28 ноября 2022 г. № 251» для филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго» на 2026 год.

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

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 26.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос об установлении необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Северный Кавказа» - «Каббалкэнерго» (далее – Филиал) на 2026 год.

На основании проведенной экспертизы установлены:

1. Расчет необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год

В соответствии пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания) необходимая валовая выручка в части

содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли (тыс. руб.) определяется по формуле 2:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_i + НР_i + В_i + У_i + ДЭПР_i + d_i \times ДЭП_i + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i$$

2. Расчет необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год

В соответствии с пунктами 2 и 4 постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» (далее – постановление Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635), а также пунктом 11(7) Методических указаний величина подконтрольных расходов, учитываемая в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год, определяется по формуле 9.21:

$$ПР_{2026}^{учит} = 0{,}3 \times ПР_{2026}^{эталон} + 0{,}7 \times ПР_{2026}$$

где:

$ПР_{2026}^{эталон}$ – подконтрольные расходы, определенные соответственно на 2026 год с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с формулами 9.19 или 9.20 Методических указаний;

$ПР_{2026}$ – подконтрольные расходы, определенные соответственно на 2026 год от учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год подконтрольных расходов, проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности подконтрольных расходов) в случае, если 2026 год и 2027 год являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

Подконтрольные расходы, определяемые с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций и учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии $ПР_i^{эталон}$, рассчитываются по формуле 9.19:

$$ПР_i^{эталон} = \sum_k [V_{k\,i} \times N_k \times S_{k\,i}] \times R_r \times M_r \times \prod_{j=2026}^{i} (1 + I_j)$$

где:

i – период регулирования;

k – вид оборудования, к которому относятся объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие территориальной сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании и применяемые в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, вторичное оборудование, обеспечивающее функционирование и управление первичным (основным) электросетевым оборудованием, непосредственно участвующим в процессе передачи и распределения электрической энергии, а также приборы учета электрической энергии и иное оборудование, которые необходимы для выполнения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в отношении которого утверждены значения эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с приложением № 8 к Основам ценообразования;

r – субъект Российской Федерации;

$V_{k\,i}$ – среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество относящегося к виду k оборудования, планируемого к эксплуатации в соответствующем году i долгосрочного периода регулирования.

N_k – значение эталона затрат территориальных сетевых организаций в отношении относящегося к виду k оборудования, определяемое в соответствии с приложением № 8 к

Основам ценообразования;

$S_{k\,i}$ – коэффициент учета влияния сроков эксплуатации оборудования, определяемый ежегодно на год i в соответствии с приложением № 11 к Основам ценообразования в отношении каждого относящегося к виду k оборудования в зависимости от срока его эксплуатации;

R_r - региональный коэффициент, определяемый в соответствии с приложением № 9 к Основам ценообразования;

M_r - коэффициент распределения сетей территориальных сетевых организаций, определяемый в соответствии с приложением № 10 к Основам ценообразования;

I_j – прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен.

Предложение Филиала по $ПР_i^{эталон}$ составило 3 525 201,01 тыс. руб.

С учетом проведенного Комитетом анализа представленных Филиалом документов и материалов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 для расчета подконтрольных расходов, определяемых с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций, а именно показателя k, а также значений эталонов затрат территориальных сетевых организаций N_k в соответствии с приложением № 8 к Основам ценообразования и коэффициентов учета влияния сроков эксплуатации оборудования $S_{k\,i}$ в соответствии с приложением № 11 к Основам ценообразования величина $\sum_k[V_{k\,i} \times N_k \times S_{k\,i}]$ составила 2 671 952,11 тыс. руб.

Комитетом в соответствии с приложением № 9 к Основам ценообразования, применен региональный коэффициент R_r для Кабардино-Балкарской Республики в размере 0,9007.

Также применен в соответствии с приложением № 10 к Основам ценообразования коэффициент распределения сетей территориальных сетевых организаций M_r в размере 1,15.

Граничное значение показателя распределения сети территориальной сетевой организации рассчитывается как произведение коэффициента, отражающего долю муниципальных образований субъекта Российской Федерации, в которых расположены объекты электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации, используемые для осуществления регулируемой деятельности, в общем количестве муниципальных образований в данном субъекте Российской Федерации, и отношения суммы количества условных единиц в размере 60 процентов общего количества условных единиц, которые относятся к участвующим в регулируемой деятельности линиям электропередачи, и количества условных единиц в размере 40 процентов общего количества условных единиц, которые относятся к участвующим в регулируемой деятельности подстанциям, к суммарной площади ($км^2$) соответствующего субъекта Российской Федерации. Входящие в состав субъекта Российской Федерации территории, технологически не связанные с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также территории технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, границы которых не совпадают с границами субъекта Российской Федерации, не учитываются при определении суммарной площади субъекта Российской Федерации и количества муниципальных образований в субъекте Российской Федерации.

Коэффициент распределения сетей территориальных сетевых организаций применяется в целях расчета операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций при условии, что рассчитанное по субъекту Российской Федерации значение показателя распределения сети равно или превышает граничное значение показателя распределения сети.

Объекты электросетевого хозяйства Филиала расположены в 132 из 132 муниципальных образований Кабардино-Балкарской Республики. Количество условных единиц, которые относятся к участвующим в регулируемой деятельности линиям электропередачи Филиала и количество условных единиц, относящихся к участвующим в регулируемой деятельности подстанциям Филиала по результатам проведенного Комитетом анализа представленных Филиалом документов и материалов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 для расчета подконтрольных расходов,

определяемых с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций, а также заключенных Филиалом договоров о передаче объектов электросетевого имущества в безвозмездное владение и пользование СТСО с муниципальными образованиями Кабардино-Балкарской Республики, договора дарения электросетевого имущества от 13.05.2025 б/н с Кучмазоковым К.С. и договора аренды электросетевого имущества от 18.06.2025 № Д-ДРОЭЗ с АО «КАВКАЗ.РФ» составило на 2026 год 21 253,66 и 35 444,10 условных единиц соответственно. Площадь Кабардино-Балкарской Республики составляет 12 470 км^2.

С учетом вышеизложенного, граничное значение показателя распределения сети Филиала составило 2,16 условных единиц/км^2, что превышает граничное значение показателя распределения сети для Кабардино-Балкарской Республики, указанное в приложении № 10 Основам ценообразования (1,04 условных единиц/км^2).

Граничное значение показателя распределения сети Филиала:

$$\frac{132}{132} \times \frac{21\,253{,}66 \times 60\% + 35\,444{,}10 \times 40\,\%}{12\,470} = 2{,}16\ \text{у. е/км}^2$$

Индекс потребительских цен I_j на 2026 год в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованным Министерством экономического развития РФ от 26.09.2025, составил 105,1 %.

Подконтрольные расходы, определенные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций и учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по формуле 9.19 составили 2 908 770,04 тыс. руб.

$$\text{ПР}_i^{\text{эталон}} = \sum\nolimits_k \left[2\,671\,952{,}11\right] \times 0{,}9007 \times 1{,}15 \times \prod\nolimits_{j=2026}^{i} (1 + 105{,}1\%) = 2\,908\,770{,}04\ \text{тыс. руб.}$$

Предложение Филиала по ПР_{2026} составило 2 510 008,17 тыс. руб.

Величина подконтрольных расходов Филиала, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, составила 2 017 088,66 тыс. руб.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц $\text{уе}_i, \text{уе}_{i-1}$ на 2026 и 2025 годы соответственно определено по результатам проведенного Комитетом анализа представленных Филиалом документов и материалов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 для расчета подконтрольных расходов, определяемых с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций, а также заключенных Филиалом договоров о передаче объектов электросетевого имущества в безвозмездное владение и пользование СТСО с муниципальными образованиями Кабардино-Балкарской Республики, договора дарения электросетевого имущества от 13.05.2025 б/н с Кучмазоковым К.С. и договора аренды электросетевого имущества от 18.06.2025 № Д-ДРОЭЗ с АО «КАВКАЗ.РФ» составило 56 697,76 и 56 618,84 условных единиц соответственно.

№ п/п	Месяц регулируемого периода	Количество условных единиц в 2025 году	Количество условных единиц в 2026 году	Обоснование Комитета
1	01.01	56 408,48	56 697,76	
2	01.02	56 518,53	56 697,76	Изменение количества условных единиц в 2025 году связано с заключением Филиалом: – договора о передаче объектов электросетевого имущества в безвозмездное владение и пользование СТСО от 16.12.2024 б/н с Чегемским муниципальным районом КБР (акт приема-передачи имущества от 09.01.2025);

				– договора о передаче объектов электросетевого имущества в безвозмездное владение и пользование СТСО от 16.12.2024 б/н с с.п. Хатуей Лескенского муниципального района КБР (акт приема-передачи имущества от 09.01.2025); – договора о передаче объектов электросетевого имущества в безвозмездное владение и пользование СТСО от 16.12.2024 б/н с с.п. Аргудан Лескенского муниципального района КБР (акт приема-передачи имущества от 09.01.2025); – договора о передаче объектов электросетевого имущества в безвозмездное владение и пользование СТСО от 16.12.2024 б/н с с.п. Анзорей Лескенского муниципального района КБР (акт приема-передачи имущества от 09.01.2025); – договора о передаче объектов электросетевого имущества в безвозмездное владение и пользование СТСО от 02.12.2024 б/н с Лескенским муниципального района КБР (акт приема-передачи имущества от 09.01.2025).
3	01.03	56 518,53	56 697,76	
4	01.04	56 518,53	56 697,76	
5	01.05	56 518,53	56 697,76	
6	01.06	56 682,38	56 697,76	Изменение количества условных единиц в 2025 году связано с заключением Филиалом договора дарения электросетевого имущества от 13.05.2025 б/н с Кучмазоковым К.С. (акт приема-передачи имущества от 13.05.2025).
7	01.07	56 695,46	56 697,76	Изменение количества условных единиц в 2025 году связано с заключением Филиалом: – договора аренды электросетевого имущества от 18.06.2025 № Д-ДРОЭЗ с АО «КАВКАЗ.РФ» (акт приема-передачи имущества от 18.06.2025); – договора о передаче объектов электросетевого имущества в безвозмездное владение и пользование СТСО от 24.06.2025 б/н с г.о. Прохладный КБР (акт приема-передачи имущества от 24.06.2025).
8	01.08	56 697,76	56 697,76	Изменение количества условных единиц в 2025 году связано с заключением Филиалом договора о передаче объектов электросетевого имущества в безвозмездное владение и пользование СТСО от 14.07.2025 б/н с Майским муниципальным районом КБР (акт приема-передачи имущества от 14.07.2025).
9	01.09	56 697,76	56 697,76	
10	01.10	56 697,76	56 697,76	
11	01.11	56 697,76	56 697,76	
12	01.12	56 697,76	56 697,76	
13	31.12	56 697,76	56 697,76	
Итого среднегодовое (фактическое среднегодовое) (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц		56 618,84	56 697,76	

Индекс изменения активов $ИКА_i$ на i год (2026 год) составил 1,0013938 или 100,13938 %.

$$ИКА_i = \frac{56\,697{,}76 - 56\,618{,}84}{56\,618{,}84} = 1{,}0013938$$

Подконтрольные расходы $ПР_{2026}$, определенные соответственно на 2026 год от учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год подконтрольных расходов, проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности подконтрольных расходов) в случае, если 2026 год и 2027 год являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, составили 2 122 914,93 тыс. руб.

$$ПР_{2026} = 2\,017\,088{,}66 \times (1 + 105{,}1\%) \times (1 + 100{,}13938\%) = 2\,122\,914{,}93 \text{ тыс. руб.}$$

Предложение Филиала по $ПР_{2026}^{учит}$ составило 2 814 566,02 тыс. руб.

Таким образом, величина подконтрольных расходов, учитываемая в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год и определенная по формуле 9.21, составит 2 358 671,46 тыс. руб.

$$ПР_{2026}^{учит} = 0{,}3 \times 2\,908\,770{,}04 + 0{,}7 \times 2\,122\,914{,}93 = 2\,358\,671{,}46 \text{ тыс. руб.}$$

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, удельная величина подконтрольных расходов Филиала, соответствующего критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах Кабардино-Балкарской Республики, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году, составит 41,60 тыс. руб./у.е.

$$\frac{ПР_{2026}^{учит}}{уе_i} = \frac{2\,358\,671{,}46}{56\,697{,}76} = 41{,}60 \text{ тыс. руб/у. е.}$$

3. Неподконтрольные расходы

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети» (639 494,86 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 566 570,23 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2026 год – 625 536,47 тыс. руб.

Расчет расходов по статье затрат «Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети» на 2026 год:

Месяц	Заявленная мощность, МВт	Тариф, руб./ МВт*мес.	Стоимость услуг по передаче, тыс. руб.	Объем отпуска э/э, МВт*ч.	Технологические потери э/э, %	Технологические потери э/э, МВт*ч	Тариф на оплату потерь на 2026 год руб./ МВт*ч	Стоимость технологических потерь э/э, тыс. руб.	Итого плата за услуги ПАО «ФСК-Россети», тыс. руб.
Январь	197,400	126 657,56	25 002,20	170 057,41	4,30	7 312,47	4 119,00	30 120,06	55 122,26
Февраль	197,400	126 657,56	25 002,20	159 160,96	4,30	6 843,92	4 119,00	28 190,11	53 192,31
Март	197,400	126 657,56	25 002,20	167 439,56	4,30	7 199,90	4 119,00	29 656,39	54 658,59
1 квартал	**197,400**	**126 657,56**	**75 006,61**	**496 657,93**	**4,30**	**21 356,29**	**4 119,00**	**87 966,56**	**162 973,17**
Апрель	197,400	126 657,56	25 002,20	136 320,63	4,30	5 861,79	4 119,00	24 144,70	49 146,90
Май	197,400	126 657,56	25 002,20	121 578,51	4,30	5 227,88	4 119,00	21 533,62	46 535,82

Июнь	197,400	126 657,56	25 002,20	84 909,57	4,30	3 651,11	4 119,00	15 038,93	40 041,13
2 квартал	**197,400**	**126 657,56**	**75 006,61**	**342 808,71**	**4,30**	**14 740,78**	**4 119,00**	**60 717,25**	**132 723,86**
Июль	243,568	126 657,56	30 849,73	93 427,65	4,30	4 017,39	4 119,00	16 547,63	47 397,35
Август	243,568	126 657,56	30 849,73	92 768,81	4,30	3 989,06	4 119,00	16 430,93	47 280,66
Сентябрь	243,568	126 657,56	30 849,73	103 529,89	4,30	4 451,79	4 119,00	18 336,90	49 186,63
3 квартал	**243,568**	**126 657,56**	**92 549,19**	**289 726,35**	**4,30**	**12 458,23**	**4 119,00**	**51 315,46**	**143 864,65**
Октябрь	243,568	146 922,77	35 785,69	159 066,56	4,30	6 839,86	4 119,00	28 173,39	63 959,08
Ноябрь	243,568	146 922,77	35 785,69	164 662,59	4,30	7 080,49	4 119,00	29 164,54	64 950,23
Декабрь	243,568	146 922,77	35 785,69	182 016,39	4,30	7 826,71	4 119,00	32 238,20	68 023,88
4 квартал	**243,568**	**146 922,77**	**107 357,06**	**505 745,54**	**4,30**	**21 747,06**	**4 119,00**	**89 576,13**	**196 933,19**
Итого:	**220,484**	**132 254,29**	**349 919,46**	**1 634 938,52**	**4,630**	**70 302,36**		**289 575,41**	**639 494,86**

Отчисления от заработной платы (428 147,49 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 425 151,20 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2026 год – 480 082,13 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 10(4) пункта 28 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования.

С учетом того, что статья затрат «Отчисления от заработной платы» является производной от статьи затрат «Затраты на оплату труда», а также в соответствии с главой 34 и статьей 255 Налогового кодекса РФ, Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний», экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год по статье затрат «Отчисления от заработной платы» принимается Комитетом в размере 373 735,36 тыс. руб. в размере 30,40% от экономически обоснованных фактических расходов Филиала за 2024 год по статье затрат «Затраты на оплату труда», принятых Комитетом (1 229 392,63 тыс. руб.).

С учетом изложенного, плановые расходы Филиала на 2026 год по статье затрат «Отчисления от заработной платы» принимаются Комитетом в размере 449 504,19 тыс. руб. в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2024 года с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2025 и 2026 годов.

$$373\,735{,}36 \times 109{,}0\% \times 105{,}1\% = 428\,147{,}49 \text{ тыс. руб.}$$

Налоги в себестоимости (1 079,98 тыс. руб.)

Плата за негативное воздействие на окружающую среду (0,13 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2026 год и уточненному заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 6,91 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого плата за негативное воздействие на окружающую среду учтена Комитетом в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2024 года, отнесенных на услуги по передаче электрической энергии, подтвержденных данными бухгалтерского учета и декларацией о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2024 год, с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2025 и 2026 годов.

$$0{,}11 \times 109{,}0\% \times 105{,}1\% = 0{,}13 \text{ тыс. руб.}$$

Прочие налоги (0 тыс. руб.)

В прочие налоги Комитет относит расходы на вред, причиняемый тяжеловесными транспортными средствами, при движении таких транспортных средств по автомобильным дорогам федерального значения и на взимание платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн («Платон»).

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого:

– расходы по статье затрат «Расходы на вред, причиняемый тяжеловесными транспортными средствами, при движении таких транспортных средств по автомобильным дорогам федерального значения» принимаются Комитетом в размере 0 тыс. руб., ввиду отсутствия фактических расходов по данной статье затрат в 2024 году и отсутствия обоснования предложения Филиала на 2026 год по данной статье затрат;

– расходы по статье затрат «Расходы на взимание платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн («Платон»)» принимаются Комитетом в размере ввиду отсутствия фактических расходов по данной статье затрат в 2024 году и отсутствия обоснования предложения Филиала на 2026 год по данной статье затрат.

тыс. руб.

Наименование	Экономически обоснованный факт 2024 года	Предложение Филиала на 2026 год	Предложение Комитета на 2026 год
Расходы на вред, причиняемый тяжеловесными транспортными средствами, при движении таких транспортных средств по автомобильным дорогам федерального значения	0,00	206,21	0,00
Расходы на взимание платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн («Платон»)	0,00	170,64	0,00

Транспортный налог (439,90 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2026 год и уточненному заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 480,59 тыс. руб., в том числе:

– по транспортным средствам, отнесенным непосредственно на Филиал в размере 323,82 тыс. руб.;

– по транспортным средствам Общества, с учетом распределения на Филиал в размере 156,77 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого был скорректирован расчет транспортного налога на 2026 год в части транспортных средств, отнесенных непосредственно на Филиал с учетом положений Закона Кабардино-Балкарской Республики от 28.11.2002 № 83-РЗ «О транспортном налоге», с учетом изменений, внесенных Законом Кабардино-Балкарской Республики от 28.11.2024 № 35-РЗ «О внесении изменений в статьи 6 и 7 Закона Кабардино-Балкарской Республики «О транспортном налоге», вступающих в силу с 01.01.2026, плановые расходы 2026 года Комитетом принимаются в размере 439,90 тыс. руб. С учетом непредставления Филиалом справки-расчета транспортного налога Общества на 2026 год, а также примененной доли распределения управленческих расходов Общества на Филиал, Комитетом плановая величина транспортного налога 2026 года по транспортным средствам Общества, с учетом распределения на Филиал, принимается в размере 0 тыс. руб.

Таким образом, плановые расходы Филиала на 2026 год по данной статье затрат, принятые Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, составили 439,90 тыс. руб., в том числе:

– по транспортным средствам, отнесенным непосредственно на Филиал в размере 439,90 тыс. руб.;

– по транспортным средствам Общества, с учетом распределения на Филиал в размере 0 тыс. руб.

Налог на имущество (626,65 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2026 год и уточненному заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 626,65 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого налог на имущество мог быть принят Комитетом в размере 805,61 тыс. руб. в размере экономически обоснованного размера плановых расходов 2026 года, при этом в предписании Комиссии ФАС России по рассмотрению вопросов о государственном контроле за реализацией исполнительными органами субъектов РФ полномочий в области государственного регулирования цен (тарифов) от 27.09.2023 № СП/80104/23 (далее – Предписание № СП/80104/23) ФАС России указывает, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат. Таким образом, налог на имущество учитывается Комитетом в размере 626,65 тыс. руб., с учетом выводов ФАС России, в размере не выше заявленных Филиалом по данной статье затрат на 2026 год.

Госпошлины: ТО тракторов, регистрация а/м, разрешение на перевозку грузов (13,30 тыс. руб.)

В данную статью затрат Комитет относит расходы на уплату:

– госпошлины за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин и прицепов к ним;

– госпошлины за государственную регистрацию транспортных средств;

– госпошлины за выдачу специального разрешения на движение по автомобильным дорогам.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого:

– расходы по статье затрат «Госпошлина за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин и прицепов к ним» с учетом непредставления Филиалом расчета затрат по данной статье затрат принимаются Комитетом в размере 10,54 тыс. руб., в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2024 года, с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2025 и 2026 годов $9{,}20 \times 109{,}0\% \times 105{,}1\% = 10{,}54$ тыс. руб.;

– расходы по статье затрат «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств» с учетом того, что Филиалом расчет затрат по данной статье затрат произведен от фактических расходов 2024 года, учитывающих, в том числе, величину госпошлины, отнесенную на деятельность по перепродаже электрической энергии, принимаются Комитетом в размере 2,76 тыс. руб., в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2024 года, с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2025 и 2026 годов $2{,}41 \times 109{,}0\% \times 105{,}1\% = 2{,}76$ тыс. руб.;

– расходы по статье затрат «Госпошлина за выдачу специального разрешения на движение по автомобильным дорогам» принимаются Комитетом в размере 0 тыс. руб., ввиду отсутствия обоснования предложения Филиала на 2026 год по данной статье затрат;

тыс. руб.

Наименование	Экономически обоснованный факт 2024 года	Предложение Филиала на 2026 год	Предложение Комитета на 2026 год
Госпошлина за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин и прицепов к ним	9,20	57,45	10,54
Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств	2,41	41,87	2,76
Госпошлина за выдачу специального разрешения на движение по автомобильным дорогам	0,00	0,00	0,00
Всего:	11,61	99,32	13,30

Госпошлина: плата за использование радиочастотного спектра (0,00 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 221,53 тыс. руб., по уточненному предложению Филиала на 2026 год сложилось в размере 229,99 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого Комитет отмечает, что данная статья затрат была учтена Комитетом в составе подконтрольных расходов Филиала в предыдущий долгосрочный период регулирования 2018-2022 годов, а также в текущем долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов в составе базового уровня подконтрольных расходов Филиала на 2023 год, в связи с чем, расходы по данной статье затрат в неподконтрольных расходах Филиала на 2026 год принимаются Комитетом в размере 0 тыс. руб.

Госпошлина: регистрация прав собственности на имущество (0,00 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2026 год и по уточненному предложению Филиала на 2026 год сложилось в размере 110,00 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого расходы по статье затрат «Госпошлина: регистрация прав собственности на имущество» принимаются Комитетом в размере 0 тыс. руб., ввиду отсутствия документов, подтверждающих фактические расходы по данной статье затрат в 2024 году и отсутствия обоснования предложения Филиала на 2026 год по данной статье затрат.

Арендная плата (17 932,39 тыс. руб.)

Аренда земельных участков (592,08 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 1 426,83 тыс. руб. по уточненному предложению Филиала на 2026 год сложилось в размере 1 437,77 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого был скорректирован расчет аренды земельных участков Филиала на 2026 год на основании представленных договоров аренды земельных участков, плановые расходы 2026 года Комитетом принимаются в размере 592,08 тыс. руб. Комитетом определен размер арендной платы за земельные участки по заявленным Филиалом договорам аренды земельных участков в соответствии с положениями приказа Минэкономразвития России от 22.09.2011 № 507.

Аренда зданий, сооружений и прочего имущества (14 017,75 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2026 год и уточненному предложению Филиала на 2026 год сложилось в размере 14 142,18 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого был скорректирован расчет аренды зданий, сооружений и прочего имущества Филиала на 2026 год на основании представленных

договоров аренды, плановые расходы 2026 года Комитетом принимаются в размере 14 017,75 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее в части корректировки расчета аренды зданий, сооружений и прочего имущества Филиала на 2026 год:

– по договору аренды нежилых помещений от 29.09.2017 № 192/17-ДПО с ООО «Сервис-А» плановые расходы на 2026 год приняты Комитетом в размере 1 243,40 тыс. руб. на основании стоимости аренды нежилого 2-х этажного здания, используемого в качестве административного здания Черекских РЭС, определенной в договоре и заявленной Филиалом на 2026 год;

– по договору аренды нежилых помещений от 29.08.2023 № 97/23-КБ с ИП Борсов А.Ю плановые расходы на 2026 год приняты Комитетом в размере 4 992,48 тыс. руб. на основании стоимости аренды нежилых помещений в зданиях, используемых в качестве административного здания УКЭС г. Чегем, определенной в договоре;

– по договору аренды нежилых помещений от 01.10.2012 № ДГ 13-117 с ООО «ЦУА» (с учетом дополнительного соглашения к договору б/н от 04.09.2023) плановые расходы на 2026 год приняты Комитетом в размере 7 685,22 тыс. руб. на основании стоимости аренды нежилых помещений в здании, используемых для размещения персонала Общества, определенной в дополнительном соглашении к договору б/н от 04.09.2023 с учетом доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества, определенной из необходимой валовой выручки филиалов и управляемых обществ 2025 года в размере 10,93 % (информация о доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества представлена в заявлении Филиала на 2026 год) ($70\,313{,}12 \times 10{,}93\% = 7\,685{,}22$ тыс. руб.);

– по договору аренды нежилых помещений от 08.10.2013 № 766/2013 с ООО «ЦУА» плановые расходы на 2026 год приняты Комитетом в размере 96,64 тыс. руб. на основании стоимости аренды нежилых помещений в здании, используемых для размещения персонала Общества, определенной в дополнительном соглашении к договору б/н от 01.02.2019 с учетом доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества, определенной из необходимой валовой выручки филиалов и управляемых обществ 2025 года в размере 10,93% (информация о доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества представлена в заявлении Филиала на 2026 год) ($884{,}18 \times 10{,}93\% = 96{,}64$ тыс. руб.);

– по договору субаренды имущества от 01.12.2022 № 1010580/130/2022 с ПАО «Россети» (с учетом дополнительного соглашения к договору № 3 от 02.12.2024) плановые расходы на 2026 год приняты Комитетом в размере 0 тыс. руб. ввиду того, что субаренда нежилых помещений в г. Москва не связана с осуществлением регулируемой деятельности по передаче электрической энергии на территории Кабардино-Балкарской Республики, в связи с чем расходы по данному договору субаренды не учитываются в необходимой валовой выручке Филиала на 2026 год.

Аренда транспортных средств (60,00 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 3 075,70 тыс. руб. по уточненному предложению Филиала на 2026 год сложилось в размере 3 193,03 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого было скорректировано предложение Филиала на 2026 год по расходам на аренду транспортных средств на основании представленных договоров, плановые расходы 2026 года Комитетом принимаются в размере 60,00 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее в части корректировки предложения Филиала на 2026 год по расходам на аренду транспортных средств на 2026 год:

– по договору аренды от 09.01.2017 № 018/17-ДПО с ООО «ММП Коммунальщик» плановые расходы на 2026 год приняты Комитетом в размере 60,00 тыс. руб. При этом данных о проведении торгово-закупочных процедур не представлено. В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, в случае отсутствия договоров, заключенных на основании проведения торгов, регулирующий орган использует рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории

Российской Федерации. В соответствии с информацией, полученной в информационной системе zakupki.gov.ru стоимость услуги по предоставлению автогидроподъемника в аренду, сумма аренды автогидроподъемника на 100 часов работы составила 283,33 тыс. руб., в связи с чем плановые расходы на 2026 год приняты Комитетом в размере 60,00 тыс. руб. на основании стоимости аренды автогидроподъемника ГАЗ-3309 АТП-18.02, определенной в договоре;

– по договору аренды имущества от 30.12.2022 № 166/22 с МУП «Каббалккоммунэнерго» плановые расходы на 2026 год приняты Комитетом в размере 0 тыс. руб., ввиду того, что срок действия договора истек 31.12.2023, пунктом 2.4 договора определено, что возможно продление договора по соглашению сторон и с согласия собственника имущества (местная администрация городского округа Нальчик КБР), информации о продлении договора Филиалом не представлено. Более того, не представлены приложения к договору с перечнем арендуемых транспортных средств и оргтехники;

– по договору оказания услуг от 17.11.2021 № 159/21-КБР с АО «Каббалкэнерго» плановые расходы на 2026 год приняты Комитетом в размере 0 тыс. руб., с учетом выводов ФАС России, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат, принимая во внимание, что Филиалом не заявлены расходы по данному договору. Более того, все арендуемы транспортные средства по представленному договору, с учетом истечения срока его действия 31.12.2023, были приобретены Филиалом по договору купли-продажи транспортных средств от 18.12.2023 № 134/23-КБ с АО «Каббалкэнерго».

Аренда электросетевого имущества (3 262,56 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 138 733,82 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2026 год – 160 926,55 тыс. руб.

Экспертами Комитета проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого было скорректировано предложение Филиала на 2026 год по расходам на аренду электросетевого имущества на основании представленных договоров, плановые расходы 2026 года Комитетом принимаются в размере 3 262,56 тыс. руб.

Филиалом заключены договора аренды с местными администрациями муниципальных образований (Майский, Эльбрусский, Урванский, Зольский, Черекский муниципальные районы, городские округи Нальчик и Баксан) и с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики.

Имущество, переданное по договорам аренды с указанными контрагентами, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции по применению Единого плана счетов бухгалтерского учета для органов государственной власти (государственных органов), органов местного самоуправления, органов управления государственными внебюджетными фондами, государственных академий наук, государственных (муниципальных) учреждений, утвержденной приказом Минфина России от 01.12.2010 № 157н, амортизация не начисляется, что также подтверждается представленными в заявлениях Филиала письмами указанных муниципальных образований и Министерства земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данным договорам Комитетом не учитываются при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год.

В части договора аренды имущества от 07.08.2017 № недра/2017-266 с АО «НПЦ «Недра», договора аренды имущества ГУП КБР «Чегемэнерго» от 24.10.2022 № 1 с ГУП КБР «Чегемэнерго» и договора аренды электросетевого имущества от 31.05.2025 б/н с МУП «Каббалккоммунэнерго» в обосновывающих материалах Филиала отсутствует

информация для расчета экономически обоснованного размера арендной платы, в связи с чем расходы по данным договорам Комитетом не учитываются при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год.

В части договора аренды электросетевого имущества от 18.06.2025 № Д-ДРОЭЗ с АО «КАВКАЗ.РФ» Комитетом в соответствии с положениями пункта 28 Основ ценообразования, учитывается арендная плата по данному договору в размере рассчитанной величины амортизационных отчислений на 2026 год – 3 262,56 тыс. руб.

Амортизация основных средств (319 300,71 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2026 год и уточненному заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 384 677,01 тыс. руб.

Экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год по данной статье затрат, принимаемый Комитетом, составил 319 931,68 тыс. руб.

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2024 год, принятого Комитетом. С учетом выводов ФАС России в Предписании от 27.09.2023 № СП/80104/23 и мотивированной части решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25 Комитетом:

– исключена амортизация по основным средствам с первоначальной стоимостью менее 40 тыс. руб.;

– исключена амортизация по основным средствам с первоначальной стоимостью менее 100 тыс. руб. и датой принятия к учету с 01.01.2022 в соответствии с пунктом 3.3.5 учетной политики Общества на 2024 год;

– проведен анализ сроков полезного использования, с учетом примененных в предыдущие периоды регулирования к объектам основных средств и предусмотренных Классификацией, а именно принят срок полезного использования как наибольший между максимальным сроком полезного использования по Классификации (по амортизационным группам, указанным Филиалом в ведомостях расчета амортизации за 2024 год, а также принятых Комитетом в предыдущие периоды регулирования) и сроком полезного использования, заявленным Филиалом (по срокам полезного использования, указанным Филиалом в ведомостях расчета амортизации за 2024 год, а также принятых Комитетом в предыдущие периоды регулирования), в том числе по основным средствам, принятым на баланс Филиала 31.03.2008, а также по основным средствам после модернизации, в связи с отсутствием материалов, подтверждающих изменение сроков полезного использования и (или) проведение модернизации (за исключением основных средств, модернизация которых подтверждена первичными документами);

– учтена фактическая доля отнесения затрат на деятельность по передаче электрической энергии (99,21%).

Экспертами Комитета было скорректировано предложение Филиала на 2026 год по расходам данной статье затрат, плановые расходы 2026 года Комитетом принимаются в размере 319 300,71 тыс. руб.

Комитет считает необходимым отметить следующее в части корректировки предложения Филиала на 2026 год. С учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23 и мотивированной части решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25 Комитетом:

– исключена амортизация по основным средствам с первоначальной стоимостью менее 40 тыс. руб.;

– исключена амортизация по основным средствам с первоначальной стоимостью менее 100 тыс. руб. и датой принятия к учету с 01.01.2022 в соответствии с пунктом 3.3.5 учетной политики Общества на 2025 год;

– исключена амортизация по основным средствам, планировавшихся к вводу до окончания 2025 года после отчетного периода 2024 года, за который представлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, в связи с непредставлением данных;

– исключена амортизация по основным средствам с датой ввода в эксплуатацию с 2026 года в связи с тем, что учет таких объектов не предусмотрен пунктами 27 и 27(1) Основ ценообразования;

– исключены основные средства, относящиеся на сбытовую деятельность;

– проведен анализ сроков полезного использования (по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2025), с учетом примененных в предыдущие периоды регулирования к объектам основных средств и предусмотренных Классификацией, а именно принят срок полезного использования как наибольший между максимальным сроком полезного использования по Классификации (по амортизационным группам, указанным Филиалом в ведомостях расчета амортизации за 2024 год, за 1 полугодие 2025 года и на 2026 год, а также принятых Комитетом в предыдущие периоды регулирования) и сроком полезного использования, заявленным Филиалом (по срокам полезного использования, указанным Филиалом в ведомостях расчета амортизации за 2024 год, за 1 полугодие 2025 года и на 2026 год, а также принятых Комитетом в предыдущие периоды регулирования), в том числе по основным средствам, принятым на баланс Филиала 31.03.2008, а также по основным средствам после модернизации, в связи с отсутствием материалов, подтверждающих изменение сроков полезного использования и (или) проведение модернизации (за исключением основных средств, модернизация которых подтверждена первичными документами);

– учтена амортизация по основным средствам, принятым к учету в 2024 и 2025 году, в размере годовых значений на 2026 год;

– учтена фактическая доля отнесения затрат на деятельность по передаче электрической энергии (99,21%).

Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (6 522,14 тыс. руб.)

Расходы на технический осмотр транспортных средств (3,16 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 517,12 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2026 год в размере 567,98 тыс. руб.

Учитывая, что статьей 15 Федерального закона от 01.07.2011 № 170-ФЗ «О техническом осмотре транспортных средств и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» установлена определенная периодичность проведения технического осмотра в зависимости от категории транспортного средства, года изготовления, указанного в паспорте транспортного средства и (или) свидетельстве о регистрации транспортного средства, даты прохождения последнего технического осмотра транспортного средства и иных требований, предусмотренных федеральным законодательством, а также то, что представленный Филиалом расчет не содержит информации в разрезе каждого заявляемого транспортного средства, в том числе отсутствует информация, подтверждающая заявленную периодичность проведения технического осмотра, Филиалом не представлена информация по прохождению технического осмотра транспортных средств для определения даты (года) прохождения очередного технического осмотра заявленных Филиалом транспортных средств.

С учетом непредставления Филиалом необходимой информации для расчета расходов по данной статье затрат, Комитетом плановая величина расходов на технический осмотр транспортных средств принимается в размере 3,16 тыс. руб., в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2024 года, с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2025 и 2026 годов $2{,}76 \times 109{,}0\% \times 105{,}1\% = 3{,}16$ тыс. руб.

Коммунальные услуги (6 518,98 тыс. руб.)

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого было скорректировано предложение Филиала на 2026 год по расходам на коммунальные услуги на основании представленных договоров, плановые расходы 2026 года Комитетом принимаются в размере 6 518,98 тыс. руб.

тыс. руб.

Наименование коммунальной услуги	Экономически обоснованный факт 2024 года	Предложение Филиала на 2026 год	Предложение Комитета на 2026 год
Водоснабжение и (или) водоотведение	577,04	776,83	612,11
Теплоснабжение	1 649,17	2 535,07	1 894,71
Услуги по обращению с ТКО	1 428,13	1 981,95	1 683,50
Газоснабжение	1 732,14	2 971,08	2 328,66
Всего:	5 386,47	8 264,94	6 518,98

Неподконтрольные расходы из прибыли (0 тыс. руб.)

Вознаграждения членам СД и РК, членам комитетом при СД и секретарям комитетов (0 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной статье затрат по уточненному заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 2 309,04 тыс. руб.

В соответствии с Определением Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30.05.2019 вознаграждения членам совета директоров, равно как и вознаграждения членам ревизионной комиссии, признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с регулируемой деятельностью Филиала.

Равно как и вознаграждения членам совета директоров и ревизионной комиссии, вознаграждения членам комитетов при совете директоров и секретарям комитетов, как расходы, не связанные с регулируемой деятельностью, не подлежат включению в состав необходимой валовой выручки.

Резерв по сомнительным долгам (0 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2026 год и по уточненному заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 220,90 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого, было определено, что «прямые» потребители, на сумму задолженности которых создан резерв, отсутствуют. Таким образом, плановый размер включаемого в необходимую валовую выручку Филиала резерва по сомнительным долгам на 2026 год составляет 0 тыс. руб. Возврата сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующие периоды регулирования, в 2024 году не было.

Расходы на обслуживание заемных средств (0 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 94 837,93 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 83 272,33 тыс. руб.

Экспертами Комитета проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого плановые расходы 2026 года Комитетом принимаются в размере 0 тыс. руб.

Указанные Филиалом причины убыточности и образования дефицита денежных средств для финансирования операционной деятельности Общества не подтверждаются представленными первичными и бухгалтерскими документами, а также результатами ежегодно проводимых Комитетом анализов финансово-хозяйственного состояния Филиала.

Более того, в соответствии с Определением Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30.05.2019 Филиалом не представлен расчет дефицита оборотных средств по Филиалу ни в операционной деятельности, ни в инвестиционной деятельности. Расчет расходов на обслуживание заемных средств, представленный Филиалом, не является подтверждением того, что кредиты были привлечены на нужды именно Филиала на оказание услуг по передаче электрической энергии. Документы, подтверждающие факт привлечения заемных средств (размер, цели и направления кредитования) для осуществления операционной и(или) инвестиционной деятельности Филиала, обоснование объема привлеченных заемных средств и размера ссудной задолженности, отнесенных на Филиал, не представлены.

Филиалом в пояснительной записке отражено, что финансовая деятельность Общества централизована в целях оптимизации условий кредитных договоров – обеспечения долгосрочных заимствований с максимально низкой процентной ставкой. Все кредитные договора Общества заключены для финансирования операционной и инвестиционной деятельности филиалов, но без определения для каждого филиала обособленных кредитных договоров, что противоречит выводам, изложенным в Определении Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30.05.2019.

В соответствии с пунктом 3.13.10 учетной политики Общества на 2025 год, утвержденной приказом Общества от 28.12.2024 № 425, проценты к уплате по кредитам и займам распределяются по филиалам в зависимости от объема привлеченных заемных средств, однако информации о распределении процентов к уплате по кредитам и займам по филиалам не представлено. Более того, указанный принцип противоречит выводам, изложенным в Определении Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30.05.2019, согласно которым включение расходов на привлечение заемных средств путем распределения расходов между филиалами Общества в отсутствие раздельного учета является необоснованным.

Аналогичная позиция подтверждается решением ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25 по результатам рассмотрения заявления (и уточнения к заявлению) Общества о рассмотрении разногласий в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике между Обществом и Комитетом.

Расходы на проведение ежегодного собрания акционеров (0 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной статье затрат по уточненному заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 88,10 тыс. руб.

Расходы на проведение собраний акционеров обусловлены организационно-правовой формой организации и непосредственно на регулируемую деятельность не влияют, в связи с чем, с учетом Определения Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПГ18-1 от 12.04.2018 и Определения Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30.05.2019, данные расходы не могут быть включены в состав необходимой валовой выручки.

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (0,00 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 15 218,65 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2026 год – 63 578,77 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого было скорректировано предложение Филиала на 2026 год по расходам, связанным с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, на основании представленных первичных и бухгалтерских документов Филиала, плановые расходы 2026 года Комитетом принимаются в размере 0 тыс. руб.

Принятый Комитетом расчетный (фактический) размер выпадающих расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, за 2024 год в размере 304,74 тыс. руб. учитывается в составе корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра.

Расходы на установление природоохранных зон (0 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной статье затрат по уточненному заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 151,81 тыс. руб.

У Филиала отсутствуют фактические расходы по данной статье затрат, данные расходы не относятся к неподконтрольным расходам. Более того, указанные расходы учтены в составе подконтрольных расходов по статье затрат «Расходы на оформление имущественных прав» и

не могут быть учтены в необходимой валовой выручке для исключения дублирования статей затрат.

Предложение Филиала по величине неподконтрольных расходов (с учетом IT-услуг (в целях исполнения Указа Президента Российской Федерации от 30.03.2022 № 166) составило 1 919 387,36 тыс. руб.

Общая величина неподконтрольных расходов, включенных в необходимую валовую выручку Филиала на 2026 год, составила 1 412 477,57 тыс. руб.

IT-услуги (в целях исполнения Указа Президента Российской Федерации от 30.03.2022 № 166) (0 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 88 717,07 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2026 год в размере 89 008,04 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями указанные расходы относятся к величине $У_i$. Филиалом указанные расходы заявлены в составе неподконтрольных расходов.

Фактические расходы Филиала на оплату информационных услуг в рамках мероприятий по переходу на отечественное программное обеспечении, заявляемые Филиалом на 2026 год, отражены Филиалом в составе фактических расходов по статье затрат «Программное сопровождение» и не могут быть учтены в необходимой валовой выручке для исключения дублирования статей затрат.

В части дополнительной потребности Филиала и распределяемых на Филиал расходов Общества Комитетом плановые расходы на 2026 год также принимаются в размере 0 тыс. руб. Филиалом не представлено по всем видам заявляемых информационных услуг обоснование количества приобретаемых лицензий, сертификатов на техническую поддержку, арендуемых виртуальных машин, выполняемых работ по внедрению системы совместной работы пользователей. Также по некоторым из заявляемых информационных услуг отсутствует обоснование стоимости либо представлено единственное коммерческое предложение, что в соответствии с выводами ФАС России источником цен не является и не может быть учтено при определении экономически обоснованных расходов.

4. Результаты деятельности регулируемой организации, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

В соответствии с положениями Методических указаний регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов. Указанная корректировка производится регулирующими органами в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, рассчитаны по формуле 3 Методических указаний:

$$B_i = B_i^{\text{инд}} \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{\text{корриП}} + B_i^{\text{учит}}, (3)$$

Расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода

регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний, рассчитаны по формуле 4 Методических указаний:

$$\text{В}_i^{\text{инд}} = \Delta\text{ПР}_i + \Delta\text{НР}_i + \Delta\text{У}_i + \Delta\text{НВВ}_i + \text{ПО}_i \ (4)$$

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (-67 848,15 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной корректировке составило 33 089,70 тыс. руб.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов производится по формуле 9.13 Методических указаний:

$$\Delta\text{ПР}_i = \left(\text{ПР}_1 \times \frac{\left(1 + I_1^{\Phi}\right)}{\left(1 + I_1^{\text{пл}}\right)} \times \prod_{j}^{i-2} K_{\text{инд}j}^{\Phi}\right) - \text{ПР}_{i-2}$$

$$K_{\text{инд}j}^{\Phi} = \left(1 - X_j\right) \times \left(1 + I_j^{\Phi}\right) \times \left(1 + \text{ИКА}_j^{\Phi}\right)$$

$$\text{ИКА}_j^{\Phi} = K_{\text{эл}} \times \frac{\text{уе}_j^{\Phi} - \text{уе}_{j-1}^{\Phi}}{\text{уе}_{j-1}^{\Phi}},$$

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом 2023 год является первым годом долгосрочного периода регулирования. Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний, составила «минус» 67 848,15 тыс. руб.

$$\Delta\text{ПР}_i = \left(1\,798\,626{,}52 \times \frac{(1 + 105{,}9\%)}{(1 + 106{,}0\%)} \times 1{,}0252082\right) - 1\,910\,075{,}16 = 67\,848{,}15 \text{ тыс. руб.}$$

Показатели	Предложение Филиала	Предложение Комитета
ПР_1	1 798 626,53	1 798 626,53
I_1^{Φ}	1,059	1,059
$I_1^{\text{пл}}$	1,060	1,060
$K_{\text{инд2024}}^{\Phi}$	1,0813804	1,0252082
X_{2024}	0,01	0,01
I_{2024}^{Φ}	1,085	1,085
ИКА_{2024}^{Φ}	0,007195	-0,045563
$K_{\text{эл}}$	0,75	0,75
уе_{2023}^{Φ}	60 021,54	60 021,54
уе_{2024}^{Φ}	60 597,38	56 375,16
ПР_{2024}	1 910 074,99	1 910 075,16
$\Delta\text{ПР}_{2026}$	33 089,70	-67 848,15

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (135 664,42 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2026 год и уточненному заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 516 194,02 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра производится по формуле 7 Методических указаний:

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план} \quad (7)$$

В соответствии с Методическими указаниями при расчете $\Delta НР_i$ не учитываются расходы на оплату стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемые исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями.

Также при определении $НР_{i-2}^{расх.факт}$ и $НР_{i-2}^{расх.план}$ исключается величина амортизационных отчислений, являющейся источником планового и фактического финансирования инвестиционной программы в 2024 году.

№ п/п	Наименование статьи затрат	Плановая величина НР 2024 года	Фактическая величина НР 2024 года	Экономически обоснованная фактическая величина НР 2024 года	Отклонение
1.	**Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети»**	**410 088,73**	**429 844,82**	**429 844,81**	**19 756,08**
2.	**Отчисления от заработной платы**	**387 499,81**	**419 069,76**	**373 735,36**	**-13 764,6**
3.	**Налоги в себестоимости**	**1 247,21**	**3 149,97**	**2 084,64**	**837,44**
3.1.	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*	*6,31*	*0,11*	*0,11*	*-6,20*
3.2.	*Земельный налог*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
3.3	*Прочие налоги (платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам)*	*105,87*	*0,00*	*0,00*	*-105,87*
3.4.	*Транспортный налог*	*410,86*	*490,86*	*0,00*	*-410,86*
3.5.	*Налог на имущество*	*716,04*	*2 612,34*	*2 072,92*	*1 356,88*
3.6.	*Госпошлины: ТО тракторов, регистрация а/м и разрешение на перевозку грузов*	*8,13*	*45,75*	*11,61*	*3,48*
3.7.	*Госпошлина: регистрация прав собственности на имущество*	*0,00*	*0,91*	*0,00*	*0,00*
4.	**Аренда**	**14 876,79**	**163 718,54**	**4 761,52**	**-10 115,28**
4.1.	*Аренда земли*	*1 575,10*	*1 607,55*	*730,88*	*-844,22*
4.2.	*Аренда зданий, сооружений и прочего имущества*	*13 241,70*	*7 484,00*	*1 243,40*	*-11 998,29*
4.3.	*Аренда транспорта*	*60,00*	*2 787,24*	*2 787,24*	*2 727,24*
4.4.	*Аренда электросетевого имущества (всего)*	*0,00*	*151 702,17*	*0,00*	*0,00*
4.5.	*Аренда прочего имущества*	*0,00*	*137,58*	*0,00*	*0,00*
5.	**Налог на прибыль**	**0,00**	**-137 277,26**	**0,00**	**0,00**
6.	**Амортизация основных средств**	**69 898,60**	**156 810,33**	**205 340,74**	**135 442,14**
7.	**Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности**	**2 185,47**	**7 000,02**	**5 389,23**	**3 203,75**
7.1.	*Технический осмотр*	*212,97*	*2,76*	*2,76*	*-210,21*
7.2.	*Коммунальные услуги*	*1 972,50*	*6 997,27*	*5 386,47*	*3 413,97*
8.	**Неподконтрольные расходы из прибыли**	**0,00**	**1 707 510,50**	**0,00**	**0,00**
8.1.	*Судебные издержки*	*0,00*	*3 908,25*	*0,00*	*0,00*
8.2.	*Расходы на обслуживание заемных средств*	*0,00*	*5 369,10*	*0,00*	*0,00*
8.3.	*Сальдо прочих налогов из прибыли*	*0,00*	*3 972,62*	*0,00*	*0,00*
8.4.	*Расходы на оплату труда работников производственной сферы из прибыли*	*0,00*	*10 184,75*	*0,00*	*0,00*
8.5.	*Затраты социального характера*	*0,00*	*4 663,81*	*0,00*	*0,00*
8.6.	*Отчисления профсоюзу*	*0,00*	*5 950,06*	*0,00*	*0,00*
8.7.	*Прочие льготы и компенсации согласно коллективного договора*	*0,00*	*4 473,61*	*0,00*	*0,00*
8.8.	*Взносы в РАЭЛ (Ассоциация «ЭРА России») и взносы в фонды по выплатам из прибыли*	*0,00*	*209,16*	*0,00*	*0,00*
8.9.	*Заработная плата профкома*	*0,00*	*95,57*	*0,00*	*0,00*
8.10.	*Расходы по пеням и прочим санкциям*	*0,00*	*594 814,76*	*0,00*	*0,00*
8.11.	*Прочие расходы*	*0,00*	*1 371 203,08*	*0,00*	*0,00*
8.12.	*Прочие доходы*	*0,00*	*-232 334,25*	*0,00*	*0,00*

9.	**Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (в части плановых и фактических расходов 2024 года)**	**0,00**	**0,00**	**304,74**	**304,74**
10.	**Всего неподконтрольные расходы**	**886 796,62**	**2 749 826,67**	**1 021 461,04**	**135 644,42**

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, произведенная по формуле 7 Методических указаний, составит 135 644,42 тыс. руб.

$$\Delta НР_i = 1\,021\,461{,}04 - 885\,796{,}62 = \ 135\,664{,}42 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, а также корректировка фактических расходов, связанных с исполнением вязанных с исполнением Указа Президента Российской Федерации от 30.03.2022 № 166 «О мерах по обеспечению технологической независимости и безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящихся к капитальным вложениям и определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался без учета указанных расходов (0 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2026 год не заявляется.

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины указанной корректировки Филиала на 2026 год ($i = 2026$ год), таким образом с учетом того, что расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, учтены в базовом уровне подконтрольных расходов долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, указанная корректировка не проводится.

В части фактических расходов, связанных с исполнением вязанных с исполнением Указа Президента Российской Федерации от 30.03.2022 № 166 «О мерах по обеспечению технологической независимости и безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящихся к капитальным вложениям, то указанные расходы отражены Филиалом в составе фактических расходов по статье затрат «Программное сопровождение».

Таким образом, корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, а также корректировка фактических расходов, связанных с исполнением вязанных с исполнением Указа Президента Российской Федерации от 30.03.2022 № 166 «О мерах по обеспечению технологической независимости и безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящихся к капитальным вложениям, произведенная по формуле Методических указаний, составит 0 тыс. руб.

$$\Delta У_i = 0 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления

регулируемой деятельности (381 761,19 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2026 год и уточненному заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 381 761,01 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности производится по формуле 7.1 Методических указаний:

$$\Delta НВВ_i = НВВ_{i-2}^{содрпп} + НВВ_{i-2}^{пот} - НВВ_{i-2}^{ф} \ (7.1)$$

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины корректировки необходимой валовой выручки Филиала по доходам от осуществления регулируемой деятельности на 2026 год ($i = 2026$ год), $НВВ_{i-2}^{содрпп}$ – необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, установленная на год i-2 (2024 год), составляла 4 099 277,33 тыс. руб., $НВВ_{i-2}^{пот}$ – необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год (i-2), составляла 633 822,87 тыс. руб.

Фактический объем выручки Филиала за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (2024 год) (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам) $НВВ_{i-2}^{ф}$ сложился в размере 4 129 496,35 тыс. руб.

4 351 339,01 тыс. руб. (фактический объем выручки Филиала за услуги по передаче электрической энергии)
− 221 842,65 тыс. руб. (фактические расходы Филиала на оплату услуг по передаче электрической энергии ОАО "РЖД")
= 4 129 496,35 тыс. руб.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, произведенная по формуле 7.1 Методических указаний, составит 603 603,85 тыс. руб.

$$\Delta НВВ_i = 4\,099\,277{,}33 + 633\,822{,}87 - 4\,129\,496{,}35 = 603\,603{,}85 \text{ тыс. руб.}$$

Однако, учитывая то, что предложение Филиала на 2026 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2026 год и по уточненному заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 381 761,01 тыс. руб., и выводы ФАС России в Предписании № СП/80104/23, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности составит 381 761,01 тыс. руб.

$$\Delta НВВ_i = 381\,761{,}01 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию (53 147,15 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2026 год и уточненному заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 53 125,92 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полученного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию производится по формуле 9.9 Методических указаний:

$$ПО_i = min\{П_{i-2}^{ф}; N_{i-2}^{уст} \times Э_{i-2}^{отп\ ф}\} \times ЦП_{i-2}^{ф} - Э_{i-2}^{отп\ пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полученного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию, произведенная по формуле 9.9 Методических указаний, составит 53 147,15 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки Филиала с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию за 2024 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2024 год	Факт 2024 года	Отклонение
1	Отпуск в сеть	млн. кВт*ч.	1 873,38	1 927,49	54,11
2	Объемы потерь	млн. кВт*ч.	251,59	382,15	130,55
3	Тариф на покупку потерь	руб./ тыс. МВт*ч.	2 519,22	2 653,81	134,59
4	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	633 822,87	1 014 151,51	380 328,64

Показатели	Ед. изм.	Величина
$П_{i-2}^{ф}$	млн. кВт*ч.	382,15
$N_{i-2}^{уст}$	%	13,43
$Э_{i-2}^{отп\ ф}$	млн. кВт*ч.	1 92749
$N_{i-2}^{уст} \times Э_{i-2}^{отп\ ф}$	млн. кВт*ч.	258,86
$min\{П_{фi-2}; N_{i-2}^{уст} \times Э_{i-2}^{отп\ ф}\}$	млн. кВт*ч.	258,86
$ЦП_{i-2}^{ф}$	руб./тыс. МВт*ч	2 653,81
$Э_{i-2}^{отп\ пл}$	млн. кВт*ч.	1 873,38
$ЦП_{i-2}$	руб./тыс. МВт*ч	2 519,22
$ПО_i$	тыс. руб.	53 147,15

$$ПО_i = 258{,}86 * 2\ 653{,}81 - 1\ 873{,}38 * 13{,}43\% * 2\ \ 519{,}22 = 53\ 147{,}15 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, расходы i-го (2026) года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки Филиала, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний, определенные по формуле 4 Методических указаний составили 502 724,62 тыс. руб.

$$В_i^{инд} = (-67\ 848{,}15) + 135\ 664{,}42 + 0 + (381\ 761{,}01) + 53\ 147{,}15 = 502\ 724{,}62 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (18 090,91 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2026 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2026 год и уточненному заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 90 945,55 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, производится по формуле 9.11 Методических указаний:

$$В_i^{коррИП} = \left(ИП_{i-2}^{факт} - НР_{i-2}^{ИП} - В_{i-2_{9\ мес}}^{коррИП}\right) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + (ИП_{i-1_{9\ мес}}^{факт} - НР_{i-1_{9\ мес}}^{факт}) \times (1 + I_i)$$

Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год (2026 год) долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, произведенная по формуле 9.11 Методических указаний, составит 18 090,91 тыс. руб.

Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов инвестиционной программы за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) в 2024 году

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Финансирование капитальных вложений 2024 года, млн. рублей (без НДС) (за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам))		
		План 2024 года (по приказу Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@)	Факт Филиала	Экономически обоснованный факт Комитета
1	Кабардино-Балкарская Республика	98,80	225,98	114,59
1.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	98,80	189,74	114,59
1.1.1	Технологическое присоединение всего	98,80	119,95	114,59
1.1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики всего	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	0,00
1.1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	0,00
1.1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	69,79	0,00

$$В_i^{\text{коррИП}} = (114\,590{,}94 - 98\,799{,}16 - 0) \times (1 + 109{,}0\%) \times (1 + 105{,}1\%) = 18\,090{,}91 \text{ тыс. руб.}$$

Компенсация экономически обоснованных расходов, заявленных в разногласиях в ФАС России по НВВ 2025 года (0 тыс. руб.)

Предложение Филиала – 798 822,76 тыс. руб. (с учетом ИПЦ 2026 года – 839 562,72 тыс. руб.).

В соответствии с пунктом 4 решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25 Комитету в срок до 01.10.2025, а именно в рамках заседания правления Комитета от 30.09.2025, пересмотрел структуру необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год на основании пункта 3 решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25 и учел в полном размере экономически обоснованные расходы по статьям затрат, являвшихся предметом рассмотрения заявления (и уточнений к заявлению) ПАО «Россети Северный Кавказ» о рассмотрении разногласий в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике между ПАО «Россети Северный Кавказ» и Комитетом.

Комитетом на 2023 год применено в соответствии с пунктом 11 Методических указаний распределение в целях сглаживания изменения тарифов, $В_i^{учит}$. Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов составила 886 159,05 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Комитетом при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год исключена часть величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, учтенной на 2023 год – «минус» 295 386,35 тыс. руб. (из 886 159,05 тыс. руб.), с учетом ИПЦ 2024 и 2025 годов – «минус» 337 520,26 тыс. руб.

Оставшаяся часть величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, учтенной на 2023 год, составляет 590 772,70 тыс. руб. (без учета ИПЦ).

Таким образом, величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, учитываемая на i-тый год, в соответствии с пунктом 11 Методических указаний, составит «минус» 295 386,35 тыс. руб., а с учетом ИПЦ 2024, 2025 и 2026 года – «минус» 367 154,94 тыс. руб.

Оставшаяся часть величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, учтенной на 2023 год, составит 295 386,35 тыс. руб. (без учета ИПЦ).

Таким образом, расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, определенные по формуле 3 Методических указаний, составили 226 852,26 тыс. руб.

$$В_i = (502\,724{,}62) \times (1 + 109{,}0\%) \times (1 + 105{,}1\%) + 18\,090{,}91 + (-367\,154{,}94)$$
$$= 226\,852{,}26 \text{ тыс. руб.}$$

№ п/п	Наименование статьи	Предложение Филиала с ИПЦ	Предложение Комитета	Предложение Комитета с учетом ИПЦ	Обозначения
1	ИПЦ 2025	1,090	1,090	1,090	$1 + I_{i-1}$
2	ИПЦ 2026	1,051	1,051	1,051	$1 + I_i$
3	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	37 907,23	-67 848,15	-77 726,16	$\Delta ПР_i$
4	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	591 346,71	135 664,42	155 415,80	$\Delta НР_i$
5	Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003	-	0,00	0,00	$\Delta У_i$

	года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям				
6	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	437 341,59	381 761,01	437 341,81	$\Delta НВВ_i$
7	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	60 860,52	53 147,15	60 884,84	$ПО_i$
8	**Расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)**	**1 127 456,04**	**502 724,62**	**575 916,29**	$В_i^{инд}$
10	**Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год**	**104 186,31**	**18 090,91**	**18 090,91**	$В_i^{коррИП}$
11	**Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов**	**-**	**-295 386,35**	**-367 154,94**	$В_i^{учит}$
12	**Компенсация экономически обоснованных расходов, заявленных в разногласиях в ФАС России по НВВ 2025 г.**	**839 562,72**	**0,00**	**0,00**	
13	**Расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования**	**2 071 205,08**	**225 429,18**	**226 852,26**	$В_i$
Справочно: остаток величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, учтенной при установлении необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год и подлежащая исключению Комитетом из необходимой валовой выручки Филиала в последующие периоды регулирования			*295 386,35*	*Будет определен с учетом параметров прогноза СЭР Российской Федерации в последующие периоды регулирования*	$В_i^{учит}$ (остаток величины)

5. Показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг

Предложение Филиала на 2026 год по определению понижающего (повышающего) коэффициента по заявлению Филиала на 2026 год и уточненному заявлению Филиала на 2026 год не заявлялось.

Расчет понижающих (повышающих) коэффициентов производится по формуле 1 приказа ФСТ РФ от 26 октября 2010 года № 254-э/1:

$$КНК_i = К_{об_i} * П_{кор_i}$$

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для Филиала, долгосрочные периоды регулирования которого начались с 2018 года (в 2023 году) $К_{об_i}$, рассчитанное по формуле 22 Методических указаний № 1256, составило «минус» 0,70.

Показатели	Величина
$\alpha 1$	0,30
$К_{над1}$	-1
$\alpha 2$	0,30
$К_{над2}$	-1
$\beta 1$	0,3
$К_{кач1}$	0
$\beta 2$	0,1
$К_{кач3}$	-1
$К_{об}$	-0,70

$$К_{об} = 0{,}30 * (-1) + 0{,}3 * (-1) + 0{,}3 * 0 + 0{,}1 * (-1) = -0{,}70$$

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

$$КНК_i = (-0{,}70) * 2\% = -0{,}014$$

В соответствии с формулой 2 Методических указаний, корректировка необходимой валовой выручки сетевой организации, с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i (2026 год), предусмотренная пунктом 8 Основ ценообразования, определяется с учетом необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей, установленной на год i-2 (2024 год) $НВВ_{i-2}^{сод}$, которая составляла 1 612 638,09 тыс. руб. Величина корректировки необходимой валовой выручки сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i, определенная в соответствии с формулой 2 Методических указаний, составит «минус» 22 576,93 тыс. руб.

$$НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i = 1\,612\,638{,}09 \times (-0{,}014) = -22\,576{,}93 \text{ тыс. руб.}$$

6. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии и экономия подконтрольных расходов

Предложение Филиала на 2026 год по определению экономии расходов на оплату потерь электрической энергии по заявлению Филиала на 2026 год и по уточненному заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 0 тыс. руб.

Предложение Филиала на 2026 год по определению экономии подконтрольных расходов, учитываемой на год i долгосрочного периода регулирования по заявлению Филиала на 2026 год и по уточненному заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 0 тыс. руб.

С учетом отсутствия предложений Филиала на 2026 год по определению экономии подконтрольных расходов, учитываемой на год i долгосрочного периода регулирования, и экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, размер указанных величин составит 0 тыс. руб.

$$ДЭПР_i = 0 \text{ тыс. руб.}$$

$$\Delta ЭП_i = 0 \text{ тыс. руб}$$

7. Расчет необходимой валовой выручки Филиала на содержание электрических сетей на 2026 год

В соответствии пунктом 11 Методических указаний необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год (2026 год) долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли (тыс. руб.) определяется по формуле 2:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_i + НР_i + В_i + У_i + ДЭПР_i + d_i \times ДЭП_i + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i$$

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли на 2026 год равна:

№	Наименование статьи	Обозначение	Сумма, тыс. руб.
1	Подконтрольные расходы 2026 года	$ПР_i$	2 358 671,46
2	Неподконтрольные расходы 2026 года	$НР_i$	1 412 477,57
3	Расходы 2026 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов, выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года (2024 года) долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования	$В_i$	226 852,26
4	Планируемые на 2026 год расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, а также величина расходов, связанных с исполнением Указа Президента Российской Федерации от 30.03.2022 № 166 «О мерах по обеспечению технологической независимости и безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящихся к капитальным вложениям	$У_i$	0,00
5	Экономия подконтрольных расходов	$ДЭПР_i$	0,00
6	Доля экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, учитываемая в составе необходимой валовой выручки на 2025 год	d_i	0,00
7	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	$ДЭП_i$	0,00
8	Понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	$КНК_i$	-0,014
9	Корректировка необходимой валовой выручки сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	$НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i$	-22 576,93
10	Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год	$НВВ_i^{сод}$	3 975 424,37

$$НВВ_i^{сод} = 2\,358\,671{,}46 + 1\,412\,477{,}57 + 226\,852{,}26 + 0 + 0 + 0 \times 0 + (-22\,576{,}93)$$
$$= 3\,975\,424{,}37 \text{ тыс. руб.}$$

8. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i-м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле 11 Методических указаний:

$$НВВ_i^{пот} = ЦП_i \times П_i^{пл} + (1 - d_i) \times ΔЭП_i$$

В соответствии с абзацем 21 пункта 12 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации пересматривается в случае изменения суммарной величины отпуска электрической энергии в электрические сети такой организации на 20 и более процентов величины, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на первый год долгосрочного периода регулирования или на очередной год долгосрочного периода регулирования после пересмотра уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствии с настоящим абзацем.

На первый год (2023 год) долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов суммарная величина отпуска электрической энергии в электрические сети Филиала учтена в размере 1 700,47 млн. кВт*ч. С учетом фактического и планируемого роста потребления электрической энергии потребителями Кабардино-Балкарской Республики, в том числе населением и приравненным к нему категориям потребителей, суммарная величина отпуска электрической энергии в электрические сети Филиала учтена планируется в размере 2 053,798 млн. кВт*ч., что на 20,78 % больше учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на первый год (2023 год) долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов.

Таким образом, на основании абзаца 21 пункта 12 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Филиала подлежит пересмотру.

В соответствии с пунктом с пунктом 40(1) Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется по формуле:

$$N = \frac{\sum(W_{ОСi} \times n_i)}{W_{ОССумм}}$$

С учетом вышеизложенного, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Филиал на 2026 год предлагается в размере 14,98%, а величина потерь электрической энергии в соответствии с предлагаемым пересмотренным долгосрочным параметром регулирования – уровнем потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – и в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, утвержденным приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП), в размере 307,659 млн. кВт*ч:

2 053,798 млн. кВт*ч * 14,98 % = 307,659 млн. кВт*ч

Приказом Комитета от 29.08.25 № 136 (в редакции приказа Комитета от 30.09.2025 № 154) ООО «Промэлектросеть» был включен в список организаций, в отношении которых не устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год на территории Кабардино-Балкарской Республики.

При этом, 07.10.2024 между Филиалом и ООО «Промэлектросеть» заключен договор о порядке использования объектов электросетевого хозяйства (далее – ДОПИ).

Согласно пункту 4.3 ДОПИ объекты передаются системообразующей территориальной сетевой организации (далее - СТСО) во владение и пользование с 1 января календарного года, соответствующего очередному периоду регулирования, на который в отношении владельца объектов не установлены или не будут установлены цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии.

Таким образом, в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, утвержденным приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП), дополнительные технологические потери электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства ООО «Промэлектросеть» учитываются в составе потерь Филиала в размере 17,392 млн. кВт*ч.

Письмом от 26.12.2025 № 399 (вх. № 37-4836 от 26.12.2025) ООО «Промэлектросеть» направил в Комитет определение Арбитражного суда КБР по делу № А20-7939/2025 от 26.12.2025, в соответствии с которым на приказы Комитета от 30.09.2025 № 154 и от 30.09.2025 № 155 накладываются обеспечительные меры и исполнение вышеуказанных приказов Комитета приостанавливается до вступления в законную силу решения арбитражного суда по данному делу.

В связи с вышеизложенным, Комитетом для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики на 2026 год учитывается необходимая валовая выручка ООО «Промэлектросеть» на 2026 год.

Таким образом, на основании определения Арбитражного суда КБР по делу № А20-7939/2025 от 26.12.2025 ДОПИ не начнет действовать до вступления в законную силу решения арбитражного суда.

Вместе с тем, в соответствии с пунктом 51 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, сетевые организации обязаны оплачивать стоимость электрической энергии в объеме фактических потерь электрической энергии, возникших в принадлежащих им объектах сетевого хозяйства.

При этом, в случае отсутствия ДОПИ Филиал не будет иметь возможности производить оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, возникших в сетях ООО «Промэлектросеть».

Следует отметить, нормативные потери электроэнергии – это неотъемлемая часть функционирования энергосистемы, представляющая собой физически неизбежные затраты электроэнергии на ее передачу и распределение.

Таким образом, в целях обеспечения возможности оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии возникших в сетях ООО «Промэлектросеть», потери, учтенные в составе Филиала по строке «Технологические потери в электрической сети, ДОПИ, млн.кВтч» сводного прогнозного баланса в размере 17,39 млн.кВт*ч, Комитет относит в состав потерь ООО «Промэлекторосеть».

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в период с 01.01.2026 по 30.09.2026, определенная в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования, составит 3 921,50 руб./МВт*ч.

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Филиала, определенный на период с 01.01.2026 по 30.09.2026 принят в размере 218,0814 млн. кВт*ч в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, утвержденным приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП.

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в период с 01.10.2026 по 31.12.2026, определенная в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования, составит 4 183,29 руб./ МВт*ч.

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Филиала, определенный на период с 01.10.2026 по 31.12.2026 принят в размере 89,5776 млн. кВт*ч в

соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, утвержденным приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов $\Delta ЭП_i$, и доля $\Delta ЭП_i$ (d_i) принимаются Комитетом в размере 0 тыс. руб. и 0 соответственно.

Необходимая валовая выручка Филиала в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2026 году, определенная по формуле 11 Методических указаний, составит 1 229 935,29 тыс. руб.

$$НВВ_i^{пот} = \left(3\,921{,}50 \times 218{,}0814 + 4\,183{,}29 \times 89{,}5776\right) + (1 - 0) \times 0 = 1\,229\,935{,}29 \text{ тыс. руб.}$$

9. Расчетная предпринимательская прибыль

Необходимая валовая выручка Филиала в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли на 2026 год сложилась в размере 3 975 424,37 тыс. руб. Необходимая валовая выручка Филиала в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2026 год сложилась в размере 1 229 935,29 тыс. руб. Таким образом, расчетная предпринимательская прибыль ($РПП_i$) Филиала на 2026 год составила 260 267,98 тыс. руб.

$$РПП_i = \left(3\,975\,424{,}37 + 1\,229\,935{,}29\right) \times 5\% = 260\,267{,}98 \text{ тыс. руб.}$$

Итого, необходимая валовая выручка Филиала на 2026 год с учетом необходимой валовой выручки Филиала в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли, необходимой валовой выручки Филиала в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии и расчетной предпринимательской прибыли Филиала составила 5 465 627,64 тыс. руб.

$$НВВ_{2026\ года} = 3\,975\,424{,}37 + 1\,229\,935{,}29 + 260\,267{,}98 = 5\,465\,627{,}64 \text{ тыс. руб.}$$

10. Доведение необходимой валовой выручки по пункту 81 Основ ценообразования

Итого, необходимая валовая выручка Филиала на 2026 год с учетом необходимой валовой выручки Филиала в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли, необходимой валовой выручки Филиала в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии и расчетной предпринимательской прибыли Филиала составила 5 465 627,64 тыс. руб.

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

Суммарный размер необходимой валовой выручки регулируемых организаций в 2025 году не обеспечивал рост тарифов на передачу с учетом индексов инфляции 2025 года в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного Министерством

экономического развития РФ от 30.09.2024., а также не позволял установить тарифы на передачу электрической энергии на минимальном уровне, утвержденном приказом ФАС России от 24.10.2024 № 766/24. В целях доведения уровня необходимой валовой выручки до уровня, обеспечивающего необходимый рост тарифов на передачу электрической энергии, в необходимую валовую выручку Филиала на 2025 год включены расходы на сумму 3 496 894,65 тыс. руб. В целях соблюдения баланса интересов потребителей и поставщиков электроэнергии, а также принципа недопущения необоснованного роста тарифов на электроэнергию указанные расходы подлежат исключению из необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год с учетом прогнозного годового значения индекса потребительских цен на 2026 год (105,1%) $\left(3\,496\,894{,}65 \times 105{,}1\% = -3\,675\,236{,}28 \text{ тыс. руб.}\right)$.

На 2026 год суммарный размер необходимой валовой выручки регулируемых организаций также не обеспечивает рост тарифов на передачу с учетом индексов инфляции 2025 года в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованным Министерством экономического развития РФ от 26.09.2025, и не позволяет установить тарифы на передачу электрической энергии на минимальном уровне, утвержденном приказом ФАС России от 09.12.2025 № 1056/25.

В целях доведения уровня необходимой валовой выручки до уровня, обеспечивающего необходимый рост тарифов на передачу электрической энергии, в необходимую валовую выручку Филиала включаются расходы на сумму 4 314 336,02 тыс. руб. В целях соблюдения баланса интересов потребителей и поставщиков электроэнергии, а также принципа недопущения необоснованного роста тарифов на электроэнергию указанные расходы подлежат исключению из необходимой валовой выручки Филиала на 2027 год.

$$\text{НВВ}_{2026\text{ года}} = 3\,975\,424{,}37 + 1\,229\,935{,}29 + 260\,267{,}98 - 3\,675\,236{,}28 + 4\,314\,336{,}02 = 6\,104\,727{,}37 \text{ тыс. руб.}$$

Представитель Ассоциации «НП Совет Рынка» проголосовал «против» данного вопроса в связи с тем, что в полученных материалах отсутствует расчет подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат, расчет выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, обоснование расходов по статье затрат «Коммунальные услуги».

Эксперты Комитета пояснили, что все исходные данные для расчета необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год были направлены в Ассоциацию «НП Совет рынка» 22.12.2025. Расчет подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат, осуществлен Комитетом в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования, а также пунктом 11(5) Методических указаний. Расчет выпадающих доходов от льготного технологического присоединения отражен также в протоколе заседания правления Комитета от 26.11.2025 № 17. Обоснование расходов по статье затрат «Коммунальные услуги» отражено в экспертном заключении.

Выступили: Макуашев А.А.

Заслушав доклад Шукова А.О. по основным показателям расчета тарифов, 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 Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 28 ноября 2022 г. № 251».

Согласно листу голосования:
«ЗА» – 7;
«ПРОТИВ» – 1;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Вопрос № 4. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «Об установлении необходимой валовой выручки Северо-Кавказской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» в границах Кабардино-Балкарской Республики на долгосрочный период регулирования и долгосрочных параметров регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Северо-Кавказской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» в границах Кабардино-Балкарской Республики, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Докладчик: Таумурзаева Ж.И. - консультант отдела ценообразования в электроэнергетике Комитета.

На основании проведенной экспертизы установлены следующие параметры для расчета НВВ филиала ОАО «РЖД» в границах Кабардино-Балкарской Республики на долгосрочный период 2026-2030 годы.

1. Расчет необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2026 год

В соответствии пунктом 11 Методических указаний необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на первый год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.) определяется по формуле 1:

$$НВВ_1^{сод} = ПР_1 + НР_1 + В_1 + \Delta ЭПР_1 + d_1 \times \Delta ЭП_1 + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i$$

2. Подконтрольные расходы

В соответствии с пунктами 2 и 4 постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 операционные (подконтрольные) расходы для ОАО «РЖД» на 2026 год определяются как сумма:

– доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования – 30 %;

– доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат – 70 %.

Подконтрольные расходы, рассчитанные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования, составили 12 828,36 тыс. руб. с учетом ИПЦ 2026 года, предложение организации 13 248,60 тыс. руб.

Подконтрольные расходы, рассчитанные с применением метода экономически обоснованных затрат, составили 20 446,67 тыс. руб., предложение организации 42 786,07 тыс. руб.

Итого подконтрольные расходы организацией на 2026 год заявлены в размере 33 924,83 тыс. руб.

С учетом пунктов 2 и 4 постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 величина подконтрольных расходов ОАО «РЖД» на 2026 год по расчету Комитета составит 18 161,18 тыс. руб.

$$ПР_{2026} = 12\,828{,}36 * 0{,}3 + 20\,446{,}67 * 0{,}7 = 18\,161{,}18 \text{ тыс. руб.}$$

3. Неподконтрольные расходы

Отчисления от заработной платы

Основанием включения данной статьи в расчет тарифов является статья 255 Налогового кодекса РФ, Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных

заболеваний», Федеральный закон от 24.07.2009 № 212 «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования».

Расходы на 2026 год приняты:

2 876,31 тыс. руб. * 108,97% * 105,12% = 3 294,79 тыс. руб.

Амортизация основных средств

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялось регулирующим органом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Предложение организации по данной статье расхода на 2026 год составило 8 307,3 тыс. руб.

Экспертами Комитета проведен пообъектный анализ основных средств организации. Из предложения организации исключены объекты с первоначальной стоимостью меньше 100 тыс. руб., исключена амортизация объекта находящегося не на территории Кабардино-Балкарской Республики (г. Новопавловск), также скорректированы максимальные сроки полезного использования в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В виду того, что доля передачи электроэнергии сторонним потребителям на 2024 год составила 71,11%, амортизация на 2026 год принята на уровне 7 443,98 тыс. руб.

Налоги

Налоги рассчитаны в соответствии с Налоговым кодексом РФ и представленными налоговыми декларациями.

Налог на недвижимое имущество, участвующее в передаче электроэнергии сторонним потребителям на 2024 год, составила 668 052,57 руб., что подтверждается налоговыми декларациями ОАО за 2024 год.

С учетом доли по техническим единицам и доли на передачу сторонним потребителям налог на имущество за 2024 год составил 332,0 тыс. руб.

Предложение организации по налогу на имущество на 2026 год составило 330,1 тыс. руб., Комитетом предлагается к учету на 2026 год налог на имущество на уровне предложения организации (меньше фактически сложившегося налога за 2024 год) в размере 330,1 тыс. руб.

Налог на землю учтен Комитетом в соответствии с представленной налоговой декларацией за 2024 год, кадастровой стоимостью земельных участков и налоговой ставки.

Таким образом, налог на землю учтен Комитетом на 2026 год в размере 59,0 тыс. руб.

Налог на транспорт учтен в размере 0,1 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности.

Предложение организации по налогу на прибыль составило 27,40 тыс. руб., при этом ОАО не представила расшифровку налога на прибыль структурного подразделения

Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» в границах Кабардино-Балкарской Республики, таким образом, налог на прибыль не подлежит учету.

Коммунальные услуги

Предложение организации по данной статье расходов на 2026 год 31,08 тыс. руб.

Эксперты Комитета произвели расчеты по данной статье расходов на основе фактических объемов коммунальных услуг за 2024 год и утвержденных цен (тарифов) на 2026 год. Расходы по расчетам Комитета составили 33,54 тыс. руб.

Таким образом, расходы на коммунальные услуги на 2026 год учтены на уровне предложения организации в размере 31,08 тыс. руб.

Расходы по технологическому присоединению

Предложение организации по данной статье расходов на 2026 год 4 337,4 тыс. руб.

Выпадающие доходы сетевых организаций рассчитаны в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» и отражены в приказе Комитета от 26.11.2025 № 187.

Величина выпадающих доходов сетевой организации на 2026 год составила 0,00 руб.

Всего неподконтрольные расходы включены в НВВ ОАО в размере 11 159,08 тыс. руб.

4. Корректировки

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

В 2024 году в плане предусмотрены доходы от оказания услуг по передаче на уровне 37 712,41 тыс. руб. Фактически оказано услуг по передаче электрической энергии на сумму 221 842,65 тыс. руб.

Объем излишне полученной выручки в связи с изменением структуры полезного отпуска составляет «минус» 184 130,24 тыс. руб.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов на 2026 год составила 86,69 тыс. руб.

Плановый уровень неподконтрольных расходов на 2024 год, составляет 1 775,83 тыс. руб., фактические обоснованные расходы – 7 966,52 тыс. руб. Отклонение от плановых показателей составляет «плюс» 6 190,69 тыс. руб. Предложение организации 6 104,40 тыс. руб. Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов учтена на уровне предложения организации в размере 6 104,40 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год составила 5 933,25 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год составила «минус» 2 416,74 тыс. руб.

Таким образом, корректировка на 2026 год, связанная с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, выявленных по итогам 2024 года с учетом ИПЦ 2025, 2026 годов равна «минус» 199 799,86 тыс. руб.

5. Расчет расходов на содержание ОАО на 2026 год

При расчете НВВ организации на 2025 год, применено в соответствии с пунктом 11 Методических указаний распределение в целях сглаживания изменения тарифов, $В_i^{распред}$. Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов составила 22 810,46 тыс. руб. (без ИПЦ).

Включение в необходимую валовую выручку распределения в целях сглаживания изменения тарифов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний производится с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Таким образом, необходимая валовая выручка ОАО на 2026 год устанавливается в

размере 1 руб. Расходы в размере 171 880,40 тыс. руб. подлежат к исключению в последующие периоды регулирования.

6. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

В связи с наступлением очередного долгосрочного периода регулирования 2026-2030 годов для ОАО уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определен в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования и составил 5,29 %.

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2026 год для ОАО составил 2,28 млн.кВт.ч. Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии (без НДС) составила: с 01.01.2026 по 30.09.2026 в размере 3,92150 руб./кВт.ч., с 01.10.2026 по 31.12.2026 в размере 4,18329 руб./кВт.ч.

Таким образом, необходимая валовая выручка организации в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2026 году, определенная по формуле 11 Методических указаний № 98-э, составит 9 055,75 тыс. руб.

Представитель Ассоциации «НП Совет Рынка» проголосовал «против» данного вопроса в связи с тем, что в полученных материалах отсутствует расчет подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат, расчет выпадающих доходов от льготного технологического присоединения.

Эксперты Комитета пояснили, что все исходные данные для расчета необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год были направлены в Ассоциацию «НП Совет рынка» 22.12.2025. Расчет подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат, осуществлен Комитетом в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования, а также пунктом 11(5) Методических указаний. Расчет выпадающих доходов от льготного технологического присоединения отражен также в протоколе заседания правления Комитета от 26.11.2025 № 17.

Заслушав доклад Таумурзаевой Ж.И. по основным показателям расчета тарифов, 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 необходимой валовой выручки Северо-Кавказской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» в границах Кабардино-Балкарской Республики на долгосрочный период регулирования и долгосрочных параметров регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Северо-Кавказской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» в границах Кабардино-Балкарской Республики, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Согласно листу голосования:
«ЗА» – 7;
«ПРОТИВ» – 1;
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Вопрос № 5. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 28 ноября 2022 г. № 251» для ООО «Промэлектросеть» на 2026 год.

Докладчик: Тарашев А.Х. – консультант отдела ценообразования в электроэнергетике Комитета.

Приказом Комитета от 29.08.2025 № 136 ООО «Промэлектросеть» (далее – ООО «ПЭС») был включен в список организации в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год на территории Кабардино-Балкарской Республики.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.09.2025 № 1476 внесены изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», согласно которым ООО «ПЭС» лишилась статуса территориальной сетевой компании на 2026 год.

Во исполнение положений постановления Правительства Российской Федерации от 26.09.2025 № 1476 Комитетом принят приказ от 30.09.2025 № 154 «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 29 августа 2025 года № 136».

Вместе с тем, письмом от 26.12.2025 № 37-4836 ООО «ПЭС» направил в Комитет определение Арбитражного суда КБР № А20-7939/2025 от 26.12.2025 в соответствии с которым на приказы Комитета от 30.09.2025 № 154, от 30.09.2025 № 155 накладываются обеспечительные меры и исполнение вышеуказанных приказов Комитета приостанавливаются до вступления в законную силу решения арбитражного суда по данному делу.

На основании проведенной экспертизы установлены следующие параметры для расчета НВВ ООО «ПЭС» на 2026 год.

1. Расчет необходимой валовой выручки ООО «ПЭС» на 2026 год

В соответствии пунктом 11 Методических указаний необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли (тыс. руб.) определяется по формуле 2:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_i + НР_i + В_i + У_i + ΔЭПР_i + d_i \times ΔЭП_i + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i$$

2. Подконтрольные расходы

Учитывая, что необходимая валовая выручка ООО «Промэлектросеть» без учета расходов на оплату потерь на 2025 год составила менее 5 % (4,6%) от суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, подконтрольные расходы определяются без применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций.

Подконтрольные расходы рассчитаны Комитетом на основании Методических указаний с учетом Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованного Министерством экономического развития РФ от 26.09.2025.

Уровень подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования $ПР_1$, установлен приказом Комитета от 28.11.2022 № 251 в размере 28 153,86 тыс. руб.

Коэффициент индексации $K_{инд2024}$ составил 0,9777, $K_{инд2025}$ составил 5,3803, $K_{инд2026}$ составил 1,0408.

Таким образом, уровень подконтрольных расходов ООО «ПЭС» на 2026 год, с учетом вышеизложенного, составит 154 139,56 тыс. руб.

3. Неподконтрольные расходы

Отчисления от заработной платы

Основанием включения данной статьи в расчет тарифов является статья

255 Налогового кодекса РФ, Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний», Федеральный закон от 24.07.2009 № 212 «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования».

Расходы приняты на уровне фактических расходов за 2024 год с учетом ИПЦ 2025 и 2026 года:

2 562,43 тыс. руб. * 1,0897 * 1,0512 = 2 935,24 тыс. руб.

Амортизация основных средств

Предложение организации по данной статье расход на 2026 год составило 2 302,38 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Планируемая сумма амортизационных начислений определена органом регулирования исходя из первоначальной стоимости основных средств и максимального срока полезного использования объекта. Размер расходов определен в размере 2 964,98 тыс. руб.

Вместе с тем, согласно пункту 27(1) Основ ценообразования в отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ.

Приказом Министерства промышленности, энергетики и торговли Кабардино-Балкарской Республики от 28.03.2023 № 118 для ООО «ПЭС» утверждена инвестиционная программа на 2023-2027 годы.

Согласно утвержденной инвестиционной программе, размер амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования на 2026 год, составил 2 240,00 тыс. руб. Учитывая, что за 3 последних периода регулирования НВВ ООО «ПЭС» не превысила 10 процентов суммарной НВВ территориальных сетевых организаций, размер амортизации основных средств на 2026 год Комитетом принимается в сумме 2 240,00 тыс. руб.

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 НК РФ объектами налогообложения по налогу на имущество для российских организаций признается недвижимое имущество.

В соответствии с налоговой декларацией за 2024 год сумма налога на недвижимое имущество составило 575,90 тыс. руб.

Предложение организации по налогу на имущество на 2026 год составило 773,63 тыс. руб., Комитетом предлагается к учету на 2026 год налог на имущество на уровне фактически сложившегося налога за 2024 год в размере 575,90 тыс. руб.

Налог на прибыль

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период. Фактически исчисленный налог на прибыль организации за 2024 год составил 2 168,14 тыс. руб. Предложение организации 1 372,75 тыс. руб.

В соответствии с позицией ФАС России, изложенной в акте проверки от 30.03.2023 № 16/23, составленном по результатам внеплановой документарной проверки Комитета, проведенной на основании приказа ФАС России от 13.03.2023 № 119/23 «О проведении внеплановой документарной проверки Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат.

Комитетом предлагается к учету на 2026 год налог на прибыль на уровне предложения организации в размере 1 372,75 тыс. руб.

Прибыль на капитальные вложения

В соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя, в том числе, капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство. В соответствии с утвержденной инвестиционной программой в состав НВВ организации на 2026 год включаются расхода по данной статье в размере 3 655,00 тыс. руб.

Плата за негативное воздействие на ОС

Предложение организации 1 тыс. руб. Ввиду отсутствия подтверждающих документов данные расходы не подлежат учету.

Арендная плата

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Фактические расходы организации по данной статье за 2024 год согласно представленной первичной документацией (счет-фактуры, акты выполненных работ, оборотно-сальдовые ведомости) составили 7 500,47 тыс. руб.

Расходы на аренду помещений на 2026 год учтены в тарифной выручке в соответствии с договорами с ООО «Сатурн Майнинг» (помещения г. Нальчик), АО «ЭК Эталон» заключенными по результатам проведения торговых процедур.

Аренда электросетевого имущества ООО «Тплюс», ООО «Глобус», принята исходя из представленных договоров на аренду имущества, с учетом информации о величине амортизации, налогов на имущество и землю и других обязательных платежей, связанных с владением имуществом арендодателем.

Таким образом, расходы по данной статье принимаются на уровне 6 679,49 тыс. руб.

Обслуживание АИИС ТУЭ

Расходы включают: оперативный сбор данных с использованием АИИС ТУЭ, мониторинг объемов потребления электроэнергии с использованием АИИС ТУЭ и передача информации заказчику, проведение анализа потребления электроэнергии. Фактические расходы по данной статье за 2024 год согласно актам выполненных работ, составили 13 100,00 тыс. руб.

Предложение организации на 2026 год по данной статье 29 850,00 тыс. руб.

В обоснование данной статьи затрат ООО «ПЭС» представлены договор № 01/11/2024 от 18.11.2024 и договор №02/11/2024 от 19.11.2024 заключенные по результатам торгов. Сумма затрат по вышеуказанным договорам составляет 29 416,67 тыс. руб. (без НДС).

С учетом ИПЦ на 2026 год сумма затрат составила 30 922,80 тыс. руб.

Учитывая, что в соответствии с позицией ФАС России, изложенном в акте проверки от 30.03.2023 № 16/23, составленном по результатам внеплановой документарной проверки Комитета, проведенной на основании приказа ФАС России от 13.03.2023 № 119/23 «О проведении внеплановой документарной проверки Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору», в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат, расходы по данной статье затрат включаются в НВВ ООО «ПЭС» на 2026 год в размере 29 850,00 тыс. руб.

Всего неподконтрольные расходы включены в НВВ ООО «ПЭС» в размере 47 308,39 тыс. руб.

4. Корректировки

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

4.1 Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

В 2024 году в плане предусмотрены доходы от оказания услуг по передаче на уровне 77 545,55 тыс. руб. Доходы организации за 2024 год за вычетом расходов на передачу сетевой компании (7 859,23 тыс. руб.) составили 81 092,04 тыс. руб.

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2024 год составляет 77 545,55 тыс. руб. (с учетом расходов на покупку потерь).

Объем излишне полученной выручки в связи с изменением структуры полезного отпуска составляет **«минус» 3 546,49** тыс. руб.

4.2 Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов производится по формуле 5 Приказа ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э:

$$\Delta ПРi = \left(ПР_1 \times \frac{\left(1+I_1^{ф}\right)}{\left(1+I_1^{пл}\right)} \times П_j^{i-2} K_{инд}^{ф} j \right) - ПР_{i-2},$$

$К_{инд}^{ф2024}$	0,9777
$ПР_{2024}$=	30 026,09
$ПР_{2023}$=	28 153,86
$ИПЦ_{2023}^{ф}$=	1,059
$ИПЦ_{2023}^{пл}$ =	1,060
ΔПР2026=	**- 2 526,029**

4.3 Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра.

Плановый уровень неподконтрольных расходов на 2024 год, составляет 32 311,53 тыс. руб., фактические обоснованные расходы 35 607,56 тыс. руб. Отклонение от плановых показателей составляет 3 296,03тыс. руб. Предложение организации 0,00 тыс. руб.

Учитывая, что в соответствии с позицией ФАС России, изложенном в акте проверки от 30.03.2023 № 16/23, составленном по результатам внеплановой документарной проверки Комитета, проведенной на основании приказа ФАС России от 13.03.2023 № 119/23 «О проведении внеплановой документарной проверки Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору», в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат, расходы по данной корректировке составили **0,00 тыс. руб.**

4.4 Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год составила 701,84 тыс. руб. Предложение организации 0,00 тыс. руб.

Учитывая, что в соответствии с позицией ФАС России, изложенном в акте проверки от 30.03.2023 № 16/23, составленном по результатам внеплановой документарной проверки Комитета, проведенной на основании приказа ФАС России от 13.03.2023 № 119/23 «О проведении внеплановой документарной проверки Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору», в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат, расходы по данной корректировке составили **0,00 тыс. руб.**

4.5 Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

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

4.6 Расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, определенные по формуле 3 Методических указаний.

С учетом ИПЦ на 2025 и 2026 годы, расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов, составили «минус» 6 956,03 тыс. руб.

5 Расчет расходов на содержание ООО «ПЭС» на 2026 год

Таким образом объем необходимой валовой выручки ООО «ПЭС» на 2026 год (без учета покупки потерь) составит:

№	Наименование статьи	Сумма, тыс. руб.
1	Подконтрольные расходы	154 139,56
2	Неподконтрольные расходы	47 308,39
3	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	0
4	Корректировка по итогам 2024 года	«минус» 6 956,03
5	Показатели надежности и качества	0
6	Необходимая валовая выручка на 2026 год	194 491,92

6 Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

Приказом Комитета от 29.08.2025 № 136 (в редакции приказа Комитета от 30.09.2025 № 154) ООО «ПЭС» был включен в список организаций, в отношении которых не устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год на территории Кабардино-Балкарской Республики.

При этом, 07.10.2024 между Филиалом и ООО «ПЭС» заключен ДОПИ.

Согласно пункту 4.3 ДОПИ объекты передаются СТСО во владение и пользование с 1 января календарного года, соответствующего очередному периоду регулирования, на который в отношении владельца объектов не установлены или не будут установлены цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии.

Таким образом, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования, нормативные потери ООО «ПЭС» были учтены ФАС России в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, утвержденным приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП) в составе потерь Филиала отдельной строкой в размере 17,39 млн. кВт*ч.

Письмом от 26.12.2025 № 399 (вх. № 37-4836 от 26.12.2025) ООО «ПЭС» направил в Комитет определение Арбитражного суда КБР по делу № А20-7939/2025 от 26.12.2025, в соответствии с которым на приказы Комитета от 30.09.2025 № 154 и от 30.09.2025 № 155 накладываются обеспечительные меры и исполнение вышеуказанных приказов Комитета приостанавливается до вступления в законную силу решения арбитражного суда по данному делу.

Таким образом, на основании определения Арбитражного суда КБР по делу № А20-7939/2025 от 26.12.2025 ДОПИ не начнет действовать до вступления в законную силу решения арбитражного суда.

Вместе с тем, в соответствии с пунктом 51 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, сетевые организации обязаны оплачивать стоимость электрической энергии в объеме фактических потерь электрической энергии, возникших в принадлежащих им объектах сетевого хозяйства.

При этом, в случае отсутствия ДОПИ Филиал не будет иметь возможности производить оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, возникших в сетях ООО «ПЭС».

Следует отметить, нормативные потери электроэнергии – это неотъемлемая часть функционирования энергосистемы, представляющая собой физически неизбежные затраты электроэнергии на ее передачу и распределение.

Таким образом, в целях обеспечения возможности оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии возникших в сетях ООО «ПЭС», потери, учтенные в составе Филиала по строке «Технологические потери в электрической сети, ДОПИ, млн.кВтч» сводного прогнозного баланса в размере 17,39 млн. кВт*ч Комитет относит в состав потерь ООО «ПЭС».

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии (без НДС) составила: с 01.01.2026 по 30.09.2026 в размере 3,92150 руб./кВт.ч., с 01.10.2026 по 31.12.2026 в размере 4,18329 руб./кВт.ч.

Таким образом, необходимая валовая выручка организации в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2026 году, определенная по формуле 11 Методических указаний № 98-э, составит 69 385,05 тыс. руб.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных письмом в адрес Ассоциации НП «Совет рынка», представитель Ассоциации голосовал «против».

Выступили: Макуашев А.А.

Заслушав доклад Тарашева А.Х. по основным показателям расчета тарифов, 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 Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 28 ноября 2022 года № 251».

Согласно листу голосования:
«ЗА» – 7;
«ПРОТИВ» – 1;
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Вопрос № 6. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 28 ноября 2022 г. № 252».

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

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

Поступление электроэнергии в сеть на 2026 год по Кабардино-Балкарской Республике с учетом балансовых показателей, утвержденных приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП, составило 2 053,80 млн. кВт*ч. Отпуск из сети потребителям электроэнергии составил 1 726,47 млн. кВт*ч, в т.ч. населению и приравненными к населению потребителям – 632,00 млн. кВт*ч. Заявленная мощность потребителей принята в расчетах в размере – 292,5 МВт, в т.ч. населения и приравненных к населению потребителей – 105,33 МВт.

В составе тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год учтены следующие показатели (тыс. руб.):

Показатели	Всего	ПАО «Россети СК»	ООО «ПЭС»	ОАО «РЖД»
НВВ на содержание	5 069 284,00	4 874 792,08	194 491,92	0,001
Покупка потерь	1 308 376,09	1 229 935,29	69 385,05	9 055,75
Всего НВВ	6 377 660,09	6 104 727,37	263 876,97	9 055,76

Исходя из утвержденных объемов электропотребления региона и необходимой валовой выручки сетевых организаций одноставочные тарифы на услуги по передаче электроэнергии для прочих потребителей, для населения и приравненных к нему категорий потребителей представлены в таблице.

Группы потребителей	Полезный отпуск, млн. кВт*ч		Год	Тарифы, руб./МВт*ч		Стоимость услуг по передаче, тыс. руб.		Всего год, тыс. руб.
	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026		с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	
ВН	154,35	57,33	211,68	3 019,67	3 478,66	466 096,88	199 420,67	665 517,55
СН1	20,72	7,70	28,42	3 318,34	3 822,73	68 766,20	29 421,80	98 188,00
СН2	526,49	195,54	722,03	3 902,10	4 495,22	2 054 420,71	878 988,96	2 933 409,67
НН	96,50	35,84	132,34	5 730,35	6 601,36	552 982,30	236 594,68	789 576,98
1-ый диапазон «Население с коэффициентом 1»	221,15	75,08	296,23	3 197,86	3 688,50	707 212,81	276 930,00	984 142,81

1-ый диапазон «Население с коэффициентом 0,7»	245,94	85,80	331,74	2 565,00	2 959,87	630 838,15	253 963,95	884 802,10
2-ой диапазон «Население с коэффициентом 1»	0,18	0,07	0,25	4 960,80	6 122,93	897,90	413,91	1 311,81
2-ой диапазон «Население с коэффициентом 0,7»	0,52	0,21	0,73	3 009,98	3 786,86	1 570,01	801,68	2 371,68
3-ий диапазон «Население с коэффициентом 1»	0,57	0,41	0,98	5 730,35	6 601,36	3 242,23	2 714,48	5 956,71
3-ий диапазон «Население с коэффициентом 0,7»	1,45	0,62	2,07	5 730,35	6 601,36	8 291,24	4 091,52	12 382,77
ИТОГО:	1 267,88	458,59	1 726,47			4 494 318,44	1 883 341,65	6 377 660,09

Двухставочные тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики на 2026 год:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
с 01.01.2026 по 30.09.2026							
1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	1 365 828,41	1 712 465,98	1 820 419,39	1 868 321,24
1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	218,82	279,61	565,32	824,68
с 01.10.2026 по 31.12.2026							
1.3	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	1 573 434,33	1 972 760,81	2 097 123,14	2 152 306,07
1.4	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	252,08	322,11	651,25	950,03

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации с территориальными сетевыми организациями на 2026 год представлены в таблице (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций [1]	с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» «Каббалкэнерго» - ООО «Промэлектросеть»	971 981,44	547,59	2,47770	1 221 924,85	566,22	2,33268
Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Каббалкэнерго» - Северо-Кавказская дирекция по	0,00	221,97	0,23437	0,00	178,47	0,18844

[1] Первой указывается территориальная сетевая организация, оплачивающая услуги по передаче электрической энергии по сетям указываемой второй территориальной сетевой организации.

энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» в границах Кабардино-Балкарской Республики						

Представитель Ассоциации «НП Совет Рынка» проголосовал «против» данного вопроса в связи с тем, что не были представлены пояснительная записка и расчеты.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется на основании объемов электрической энергии в соответствии с формируемым ФАС России сводным прогнозным балансом электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ, приказов ФАС России от 09.12.2025 № 1056/25 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год» и № 1053/25 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год», а также необходимых валовых выручек территориальных сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики на 2026 год. Все исходные данные для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики на 2026 год были направлены в Ассоциацию НП «Совет рынка».

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

Заслушав доклад Гузоева А.А. по основным показателям расчета единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики, на 2026 год, 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 Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 28 ноября 2022 г. № 252».

Согласно листу голосования:
«ЗА» – 7;
«ПРОТИВ» – 1;
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.