

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по делу:

**О КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И
УСТАНОВЛЕНИЮ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ
СЕТЯМ ФИЛИАЛА ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРНЫЙ КАВКАЗ» -
«КАББАЛКЭНЕРГО» НА 2025 ГОД**

Нальчик – 2024

I. Основные положения

Основания и цели экспертизы:

Данное экспертное заключение выполнено на основании Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила № 1178). Цель проведения экспертизы: анализ представленных материалов регулируемой организации, расчет экономически обоснованного уровня тарифов на передачу электроэнергии на 2025 год.

Нормативно-правовой и нормативно-методической основой проведения данного анализа являются:

- Конституция Российской Федерации;
- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «О реформировании электроэнергетики»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2;
- Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.03.2012 № 98-э (далее – Методические указания);
- Нормативные акты, информационные письма Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации;
- Бухгалтерская, финансовая, техническая отчетность и расчеты с пояснительными и обосновывающими материалами филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго» (далее – Филиал, сетевая организация, Общество) за 2022 - 2023 годы.

Наименование и реквизиты регулируемой организации:

Публичное акционерное общество «Россети Северный Кавказ» учреждено по решению учредителя (Распоряжение Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 21.07.2006 № 186р).

Полное фирменное наименование юридического лица – Публичное акционерное общество «Россети Северный Кавказ». Сокращенное фирменное наименование – ПАО «Россети Северный Кавказ».

Место нахождения юридического лица: Российская Федерация, 357506, Ставропольский край, г. Пятигорск, пос. Энергетик, ул. Подстанционная, д. 13а.

ОГРН 1062632029778, ИНН 2632082033, КПП 263201001.

Место нахождения Филиала: Российская Федерация, 360015, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Щорса, д. 6.

Руководитель Общества - генеральный директор Левченко Роман Алексеевич (приказ Общества от 18.02.2022 № 33-к).

Руководитель Филиала - директор Загаштоков Резуан Анатольевич (приказ Филиала от 05.09.2024 года № 292-лс, доверенность от 16.04.2024 № 356).

Виды деятельности:

Общество вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные законом. Основные виды деятельности Общества:

- оказание услуг по передаче электроэнергии;
- оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям;
- деятельность по эксплуатации электрических сетей;
- ликвидация технологических нарушений на объектах электрических сетей;
- оказание услуг по осуществлению полномочий единоличного исполнительного органа хозяйствующих субъектов и т.д.

Сведения об утвержденных инвестиционных и производственных программах:

Инвестиционная программа Общества (в том числе и Филиала) утверждена на период 2023 – 2027 годов приказом Минэнерго России от 25.11.2022 № 33@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Северный Кавказ», утвержденную приказом Минэнерго России от 27.12.2021 № 34@».

Источником финансирования на 2025 год мероприятий инвестиционной программы за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), является амортизация, учитываемая в ценах (тарифах) по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в размере 67 002,29 тыс. руб. (приложение № 8.3 приказа Минэнерго России от 25.11.2022 № 33@).

Сведения о показателях, утвержденных государственными органами, имеющих существенное значение при установлении экономически обоснованного уровня цен (тарифов) отсутствуют.

Оценка полноты и достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней:

Эксперты рассматривали все представленные в установленные сроки регулируемой организацией документы, а также дополнительно полученные в ходе выполнения экспертизы, обосновывающие материалы, имеющие значение для независимого экспертного заключения. При этом во внимание принимались только надлежащим образом оформленные документы: копии налоговых деклараций с отметкой налогового органа, заверенные копии бухгалтерской, статистической отчетности, копии договоров, оформленные в соответствии с законодательством, прочие обосновывающие материалы, заверенные подписью руководителя организации. Эксперты осуществляют оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов, а также несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность расчетов, выполненных на основании представленных исходных данных. Эксперты произвели оценку обоснованности расчетов по всем статьям. Экспертами оценивались все факты, которые могут быть использованы при определении экономической обоснованности (необоснованности) затрат при расчете тарифов на электрическую

энергию. Выводы экспертов, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных расчетных и обосновывающих документов.

Сведения об экспертах, подготовивших экспертное заключение:

начальник отдела ценообразования в электроэнергетике – Гузоев Али Асланович;
заместитель начальника отдела ценообразования в электроэнергетике – Шуков Анатолий Олегович.

Источники информации, на основании которой проводилась экспертиза:

Экспертиза проводилась на основании:

- 1) Заявления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Кабардино-Балкарской Республики по электрическим сетям Филиала на 2025 год долгосрочного периода 2023-2027 годов (далее – заявление Филиала на 2025 год) (вх. № 37-1553 от 27.04.2024);
- 2) Уточненного заявления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Кабардино-Балкарской Республики по электрическим сетям Филиала на 2025 год долгосрочного периода 2023-2027 годов (далее – уточненное заявление Филиала на 2025 год) (вх. № 37-3817 от 31.10.2024);
- 3) Форм отчетности по показателям надежности и качества предоставляемых услуг (вх. № 37-1057 от 29.03.2024);
- 4) Материалов о фактических расходах Филиала за 2023 год, а также уточняющих документов, представленных в соответствии с дополнительными запросами Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет) (вх. № 37-1037 от 27.03.2024, вх. № 37-1366 от 15.04.2024, вх. № 37-1866 от 28.05.2024, вх. № 37-3495 от 03.10.2024, вх. № 37-3757 от 28.10.2024, вх. № 37-4153 от 25.11.2024);
- 5) Письмо (вх. № 37-1399 от 18.04.2024) о расходах на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии.

Информация о действующих тарифах:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики, поставляемой прочим потребителям (без НДС) на 2024 год:

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
		Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1 полугодие						
Двухставочный тариф						
- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	X	1 234 209,54	1 454 815,63	1 653 711,86	1 339 558,73
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	X	179,90	229,88	464,77	678,00
Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	X	2,62613	2,81907	3,40972	4,38136
2 полугодие						
Двухставочный тариф						
- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	X	1 295 920,01	1 587 203,85	1 804 199,64	1 507 003,57
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	X	196,27	250,80	507,07	739,70
Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	X	2,86511	3,07561	3,72001	4,78007

Метод регулирования тарифов:

При расчете НВВ по отношению к организации применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов.

Информация о применяемых при расчете тарифов индексах:

При расчете тарифов применяются индексы инфляции 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:

Базовый вариант	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	факт	факт	факт	факт	оценка	прогноз		
Показатели инфляции: потребительские цены (ИПЦ) в среднем за год, %	103,4	106,7	113,8	105,9	108,0	105,8	104,3	104,0

При расчете уровня подконтрольных расходов применяются также:

Показатель	Значение
Базовый уровень подконтрольных расходов 2023 года	1 798 626,52
Индекс эффективности операционных расходов в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 (далее – Основы ценообразования)	1 %
Количество активов 2023 года (плановое)	60 021,54
Количество активов 2023 года (фактическое среднегодовое)	60 029,46
Количество активов 2024 года	60 073,05
Количество активов 2025 года	60 140,90
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор и объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах по предложению Филиала на 2025 год и предлагаемый к утверждению Комитетом на 2025 год в соответствии с таблицами № П2.1 и № П2.2 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 отражены в приложениях № 1 и № 2 к экспертному заключению.

Рост объема условных единиц на 2025 год в количестве 67,85 условных единиц относительно объема условных единиц на 2024 год связан с заключением Филиалом договора аренды недвижимого имущества, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 05.06.2024 б/н с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (объект недвижимого имущества – кабельные линии 6 кВ от ПС «Восточная» 110/6-10 кВ к ТП-1Н протяженностью 5 022 м и трансформаторная подстанция, расположенные по адресу: КБР, г. Нальчик, внешнее электроснабжение Республиканского дворца детского творчества и Национального театрального центра «Дворец театров»). Информация об уточненном объеме условных единиц на 2025 год вместе с вышеуказанным договором направлена Филиалом в адрес Комитета в рамках уточненного заявления Филиала на 2025 год, уточненное предложение опубликовано Филиалом в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии,

утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Сведения о ведении раздельного учета:

Учетная политика Общества на 2024 год утверждена приказом от 29.12.2023 № 652.

В бухгалтерском учете доходы по обычным видам деятельности отражаются на счете 90 «Продажи».

Аналитический учет доходов от обычных видов деятельности ведется в разрезе:

- видов деятельности, в рамках которой получен доход,
- в разрезе иных аналитических группировок.

По отдельным видам деятельности в аналитическом учете доходов обеспечивается учет по дополнительным аналитическим признакам, открываемым в развитие вида деятельности, а именно:

- по передаче электроэнергии;
- по перепродаже электроэнергии;
- по технологическому присоединению к электрической сети.

В качестве прочих доходов Общество признает доходы по самостоятельным хозяйственным операциям, не являющимся предметом ее деятельности, но осуществленным с целью получения данных доходов, а именно:

– доходы от бездоговорного потребления электрической энергии;

– доходы, связанные с продажей активов Общества, отличных от денежных средств, продукции, товаров:

- доходы от реализации основных средств;
- доходы от реализации нематериальных активов;
- доходы от реализации запасов;
- доходы от реализации прочих активов;
- доходы, получаемые по отдельным самостоятельным договорам;
- доходы от владения ценными бумагами;
- доходы от участия в уставных капиталах других организаций;
- прибыль, полученная в результате совместной деятельности;
- проценты за пользование денежными средствами;
- прочие доходы.

В бухгалтерском учете прочие доходы отражаются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

Аналитический учет прочих доходов ведется в разрезе статей и подразделений, отражающих виды деятельности.

В составе затрат на производство учитываются затраты по обычным видам деятельности.

При этом затраты в зависимости от характера затрат и их отношения к процессу производства учитываются в составе затрат:

- основного производства - производства, продукция (работы, услуги) которого явилась целью создания данного Общества;
- вспомогательных производств - производств, которые являются вспомогательными (подсобными) для основного производства Общества;
- общепроизводственных затрат - затрат по обслуживанию основных и вспомогательных производств Общества;
- общехозяйственных затрат - затрат для нужд управления, не связанных непосредственно с производственным процессом;
- обслуживающего производства - затратах, связанных с выпуском продукции,

выполнением работ и оказанием услуг обслуживающими производствами и хозяйствами Общества.

По способу включения в себестоимость объекта калькулирования затраты (в том числе по отношению к виду работ, услуг) делятся на прямые, прямые распределяемые и косвенные затраты.

Прямые затраты – это затраты, которые непосредственно связаны с оказанием конкретного вида работ, услуг, и могут быть прямо отнесены на этот вид работ, услуг, либо относятся к нескольким объектам калькулирования, но имеют пропорциональную связь с объемом производства продукции, работ (услуг) каждого объекта калькулирования и могут быть распределены по признаку прямой связи между объектами калькулирования.

Прямые затраты (кроме прямых распределяемых) относятся на себестоимость объекта калькулирования (например, вида работ, услуг, продукции) при первичном признании.

При невозможности отнесения производственных затрат на конкретный объект калькулирования, такие затраты признаются прямыми распределяемыми и учитываются на счетах учета затрат обособленно с последующим распределением между объектами калькулирования.

К косвенным затратам, относятся затраты, не связанные непосредственно с объектом калькулирования (например, связанные с несколькими видами оказываемых Обществом услуг), при этом не являющиеся прямыми или прямыми распределяемыми затратами (общепроизводственные, управленческие расходы и др.). Они включаются в себестоимость отдельных видов услуг расчетным путем.

В составе затрат на основное производство учитываются:

- прямые производственные затраты (в том числе прямые распределяемые затраты),
- оценочные обязательства, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, готовой продукции по конкретному виду деятельности, заказу, либо иному объекту калькулирования,
- затраты вспомогательного производства по обеспечению производственного процесса основного производства,
- общепроизводственные затраты, относимых на основное производство посредством распределения,
- часть общехозяйственных затрат, относимых на основное производство посредством распределения.

Затраты основного производства формируют фактическую себестоимость выполненных работ, оказанных услуг, завершенной производством продукции и стоимость незавершенного производства.

Фактическая себестоимость выполненных работ, оказанных услуг признается расходами по обычным видам деятельности отчетного периода; себестоимость завершенной производством продукции, а также себестоимость незавершенного производства формирует стоимость активов (запасов).

Для учета затрат на основное производство применяется счет 20 «Основное производство».

На счете 20 «Основное производство» отражаются прямые расходы в разрезе номенклатурных групп, связанные непосредственно с оказанием услуг по передаче электрической энергии, перепродаже электроэнергии, технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, по прочим услугам промышленного характера.

Затраты, не связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера отражаются на счете 20 «Основное производство» по номенклатурным группам «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.

В конце месяца расходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги» на счете 20 «Основное производство» путем отнесения расходов с номенклатурных групп «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика на основании:

- планового распределения затрат от суммы выручки по каждому договору оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью 100 тыс. рублей и ниже без учета НДС. Сведения о плановом распределении затрат предоставляет Департамент экономики не позднее 15 января текущего года. При изменении условий хозяйствования сведения о плановом распределении могут корректироваться. Информация об изменении сведений, а также о дате начала применения изменений предоставляется Департаментом экономики;

- индивидуального расчета для договоров оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью свыше 100 тыс. рублей без учета НДС. Индивидуальный расчет предоставляется Департаментом экономики в разрезе каждого договора в течение 3-х дней с даты регистрации договора. При отсутствии индивидуального расчета, распределение затрат осуществляется в соответствии с предыдущим пунктом.

Оставшиеся затраты по номенклатурной группе «Перепродажа электроэнергии» подразделения (филиала) Общества, осуществляющего функции гарантирующего поставщика, уменьшаются на долю затрат, относящихся к услугам по передаче электроэнергии по прямым договорам. Распределение указанной доли затрат производится пропорционально физическим объемам электроэнергии, проданной потребителям, и переданной в рамках договоров на оказание услуг по передаче электроэнергии до закрытия счетов 23 «Вспомогательное производство», 25 «Общепроизводственные затраты» и 26 «Общехозяйственные расходы».

В составе затрат вспомогательного производства учитываются затраты производств, осуществляющих транспортное обслуживание и т.п.

В частности, к вспомогательным производствам могут относиться следующие подразделения: ремонтные мастерские, службы механизации и транспорта, собственные котельные и др.

Учет затрат вспомогательного производства ведется на счете 23 «Вспомогательные производства». Аналитический учет по счету ведется по номенклатурным группам и статьям затрат.

На счете 23 «Вспомогательные производства» собираются расходы, связанные с процессами, являющимися вспомогательными по отношению к основным технологическим процессам по передаче электроэнергии, перепродаже электроэнергии, технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера.

Затраты вспомогательного производства, связанные непосредственно с оказанием услуг по технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера отражаются на счете 23 «Вспомогательное производство» в разрезе соответствующих номенклатурных групп.

Затраты, не связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера отражаются на счете 23 «Вспомогательное производство» по номенклатурным группам «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.

В конце месяца расходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги» на счете 23 «Вспомогательное производство», путем отнесения расходов с номенклатурных групп

«Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих энергосбытовую деятельность на основании:

- планового распределения затрат от суммы выручки по каждому договору оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью 100 тыс. рублей и ниже без учета НДС. Сведения о плановом распределении затрат предоставляет Департамент экономики не позднее 15 января текущего года. При изменении условий хозяйствования сведения о плановом распределении могут корректироваться. Информация об изменении сведений, а также о дате начала применения изменений предоставляется Департаментом экономики;

- индивидуального расчета для договоров оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью свыше 100 тыс. рублей без учета НДС. Индивидуальный расчет предоставляется Департаментом экономики в разрезе каждого договора в течение 3-х дней с даты регистрации договора. При отсутствии индивидуального расчета, распределение затрат осуществляется в соответствии с предыдущим пунктом.

Оставшиеся затраты по номенклатурной группе «Перепродажа электроэнергии» подразделения (филиала) Общества, осуществляющего функции гарантирующего поставщика, уменьшаются на долю затрат подразделения (филиала) относящихся к услугам по передаче электроэнергии по прямым договорам. Распределение указанной доли затрат производится пропорционально физическим объемам электроэнергии, проданной потребителям, и переданной в рамках договоров на оказание услуг по передаче электроэнергии.

В составе общепроизводственных затрат (ОПР) учитываются затраты по управлению и обслуживанию подразделений основного производства.

Общепроизводственные затраты включают, в том числе, затраты на содержание аппарата управления филиалов Общества.

Общепроизводственные расходы признаются в полной сумме осуществленных затрат.

Учет общепроизводственных затрат ведется на счете 25 «Общепроизводственные расходы». Информация об общепроизводственных расходах формируется в разрезе статей расходов.

В филиалах Общества информация об общепроизводственных расходах по счету 25 формируется в разрезе подразделений и статей расходов.

Затраты, связанные с содержанием Подразделений технологического присоединения, отражаются на счете 25 по подразделению «Технологическое присоединение». Распределение данных расходов производится пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» по каждому договору.

Общепроизводственные затраты, не связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению, распределяются следующим образом.

Часть общепроизводственных затрат, отраженных на счете 25, распределяется на счет 20 «Основное производство» номенклатурная группа «Дополнительные (нетарифные) услуги» на основании:

- планового распределения затрат от суммы выручки по каждому договору оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью 100 тыс. рублей и ниже без учета НДС. Сведения о плановом распределении затрат предоставляет Департамент экономики не позднее 15 января текущего года. При изменении условий хозяйствования сведения о плановом распределении могут корректироваться. Информация об изменении сведений, а также о дате начала применения изменений предоставляется Департаментом экономики;

- индивидуального расчета для договоров оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью свыше 100 тыс. рублей без учета НДС. Индивидуальный расчет

предоставляется Департаментом экономики в разрезе каждого договора в течение 3-х дней с даты регистрации договора. При отсутствии индивидуального расчета, распределение затрат осуществляется в соответствии с предыдущим пунктом.

Остальные затраты распределяются на счет 20 «Основное производство» по всем видам деятельности, кроме номенклатурных групп «Технологическое присоединение» и «Дополнительные (нетарифные) услуги», пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство».

В составе общехозяйственных расходов (ОХР) учитываются затраты, связанные с обслуживанием и управлением деятельностью Общества в целом.

Общехозяйственные расходы признаются в полной сумме осуществленных затрат.

Учет общехозяйственных затрат ведется на счете 26 «Общехозяйственные расходы» в разрезе подразделений и статей затрат.

В конце месяца Управленческие расходы распределяются в филиалы пропорционально необходимой валовой выручке по передаче и перепродаже электроэнергии филиалов (НВВПСФ).

В филиале затраты по счету 26 по подразделению «Управленческие расходы» списываются в дебет счета 90.08 «Управленческие расходы» и отражаются в Отчете о финансовых результатах по строке «Управленческие расходы».

Затраты по оплате труда, резервам под отпуска и страховым взносам первого заместителя генерального директора – главного инженера, заместителя генерального директора по реализации и развитию услуг и подразделений (Департамент учета электроэнергии и энергосбережения; Департамент реализации услуг и взаимодействия с клиентами; Департамент технического перевооружения и реконструкции, обслуживания и ремонта объектов электросетевого хозяйства; Департамент производственной безопасности и производственного контроля; Департамент технологического развития и инноваций; Отдел перспективного развития; Служба оперативно-технологического и ситуационного управления) отражаются на счете 26 по подразделению «Передача электроэнергии».

В конце месяца данные затраты, за исключением затрат на содержание блока главного инженера и блока реализации, связанных с исполнением функций ЕИО, распределяется на счет 26 «Общехозяйственные расходы» филиалов по номенклатурной группе «Передача электроэнергии» пропорционально необходимой валовой выручке по передаче электроэнергии филиалов (НВВПСФ).

Затраты по оплате труда, резервам под отпуска и страховым взносам заместителя генерального директора по взаимодействию с субъектами рынка электроэнергии и Департамента по взаимодействию с субъектами рынка электроэнергии, отражаются на счете 26 по подразделению «Перепродажа электроэнергии».

В конце месяца данные затраты, за исключением затрат на содержание блока энергосбытовой деятельности, связанных с исполнением функций ЕИО, распределяются на счет 26 «Общехозяйственные расходы» филиалов пропорционально необходимой валовой выручке по перепродаже электроэнергии филиалов (НВВСФ).

Затраты, связанные с содержанием Департамента перспективного развития и технологического присоединения потребителей, отражаются на счете 26 по подразделению «Технологическое присоединение» за исключением расходов на содержание Отдела перспективного развития и Отдела оказания дополнительных (нетарифных) услуг. В конце месяца данные затраты распределяются в филиалы пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» с учетом затрат по вспомогательному производству и общепроизводственным расходам.

В филиале распределение расходов по счету 26 по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» производится пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство» по номенклатурной группе

«Технологическое присоединение» по каждому договору с учетом затрат по вспомогательному производству и общепроизводственным расходам. При отсутствии Фонда оплаты труда затраты отражаются на сводной номенклатурной группе «Технологическое присоединение».

Затраты на вознаграждение персонала за исполнение ключевых показателей по оказанию дополнительных (нетарифных) платных услуг отражаются по подразделению «Дополнительные (нетарифные) услуги». В конце месяца данные затраты распределяются в филиалы пропорционально выручке по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги».

Остальные затраты отражаются на счете 26 по подразделению «Аппарат управления».

В конце месяца затраты по подразделению «Аппарат управления», за исключением прочих затрат, связанных с исполнением функций ЕИО, распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Услуги ЕИО» и на счет 26 «Общехозяйственные расходы» филиалов пропорционально общей необходимой валовой выручке по передаче и перепродаже электроэнергии филиалов (НВВПСФ).

В филиале затраты по счету 26 по подразделению «Аппарат управления» распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги» на основании:

- планового распределения затрат от суммы выручки по каждому договору оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью 100 тыс. рублей и ниже без учета НДС. Сведения о плановом распределении затрат предоставляет Департамент экономики не позднее 15 января текущего года. При изменении условий хозяйствования сведения о плановом распределении могут корректироваться. Информация об изменении сведений, а также о дате начала применения изменений предоставляется Департаментом экономики;

- информации об индивидуальном формировании затрат для договоров оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью свыше 100 тыс. рублей без учета НДС. Индивидуальный расчет предоставляется Департаментом экономики в разрезе каждого договора в течение 3-х дней с даты регистрации договора. При отсутствии индивидуального расчета, распределение затрат осуществляется в соответствии с предыдущим пунктом.

Остальные затраты, отраженные в филиале по счету 26, по подразделению «Аппарат управления» распределяются на счет 20 «Основное производство» по всем видам деятельности, кроме номенклатурных групп «Технологическое присоединение» и «Дополнительные (нетарифные) услуги» пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство».

В составе затрат обслуживающих производств и хозяйств отражаются прямые расходы, связанные непосредственно с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг, а также расходы вспомогательных производств. Учет этих затрат ведется счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» по каждому обслуживаемому производству и хозяйству, по отдельным статьям затрат этих производств и хозяйств.

Учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется на счете 90 «Продажи», при этом открываются субсчета (с аналитикой по видам продукции, работ, услуг):

- «Себестоимость продаж»;
- «Расходы на продажу»;
- «Управленческие расходы».

В составе прочих расходов Общества учитываются расходы, не относящиеся к обычным видам деятельности. Прочими расходами также являются расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации имущества и т.п.).

В бухгалтерском учете прочие расходы отражаются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

Аналитический учет прочих расходов ведется в разрезе:

- подразделений;
- статей расходов.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии признаются в бухгалтерском учете в месяце оказания услуги на основании Актов об оказанных услугах по передаче электрической энергии в редакции Общества вне зависимости от наличия подписи со стороны контрагента (подписания акта об оказании УПЭЭМ со стороны контрагента с разногласиями по объему и (или) стоимости оказанных УПЭЭМ), при наличии документов, подтверждающих его направление контрагенту заказным письмом (опись вложений и квитанция об отправке) и нарочным способом (отметка о получении), либо иным способом, обеспечивающим получение уведомления о доставке.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии включают все доходы от передачи энергии, потребляемой субъектами рынка в регионе обслуживания определенной Обществу, в том числе по безучетному потреблению.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии классифицируются по категориям потребителей и по уровню напряжения, на котором подключен потребитель: высокое напряжение (ВН), среднее напряжение (СН1 и СН2), низкое напряжение (НН).

Прочие расходы, связанные с оказанием услуг технологического присоединения, отражаются по подразделению «Технологическое присоединение».

Прочие расходы, связанные со сдачей имущества в аренду, отражаются по подразделению «Сдача в аренду имущества». Прочие расходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по подразделению «Дополнительные (нетарифные) услуги».

Прочие расходы, связанные с прочими видами деятельности, отражаются по подразделению «Прочие виды деятельности».

Прочие расходы, не связанные с вышеуказанными видами деятельности, отражаются по подразделению «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.

Прочие расходы, формируются в Аппарате управления по подразделению «Аппарат управления» и распределяются через счет 79-02 «Расчеты по текущим операциям» в филиалы Общества пропорционально НВВПСФ, кроме следующих видов расходов:

- расходы, связанные с содержанием имущества, переданного в безвозмездное пользование;
- списание дебиторской задолженности;
- создание резервов;
- расходы, напрямую связанные с выполнением функций ЕИО.

В филиалах прочие расходы из Аппарата управления отражаются по подразделениям «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих энергосбытовую деятельность.

II. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, а также критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах Кабардино-Балкарской Республики

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» проведен анализ соответствия Филиала критериям отнесения

владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

№	Показатели	Единица измерения	Период регулирования				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.	МВА (да/нет)	1 448,26 да	1 450,76 да	1 450,76 да	1 450,76 да	1 450,76 да
2	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании линиями электропередачи, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км	ВН (да/нет)	819,57 да	819,57 да	819,57 да	819,57 да	819,57 да
		СН1 (да/нет)	496,50 да	496,50 да	496,50 да	496,50 да	496,50 да
		СН2 (да/нет)	4 209,40 да	4 209,40 да	4 209,40 да	4 209,40 да	4 209,40 да
		НН (да/нет)	3 245,40 да	3 245,40 да	3 245,40 да	3 245,40 да	3 245,40 да
3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	отсутствие /наличие	отсутствие	отсутствие	отсутствие	отсутствие	отсутствие
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, с указанием номера телефона	да/нет	8-800-220-0-220 Да	8-800-220-0-220 Да	8-800-220-0-220 Да	8-800-220-0-220 Да	8-800-220-0-220 Да
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», с указанием ссылки на сайт	да/нет	http://www.rossetisk.ru	http://www.rossetisk.ru	http://www.rossetisk.ru	http://www.rossetisk.ru	http://www.rossetisk.ru
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Кабардино-Балкарской Республики и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Кабардино-Балкарской Республики и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии	отсутствие /наличие	отсутствие	отсутствие	отсутствие	отсутствие	отсутствие

7	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».	находится/ не находится	не находится	не находится	не находится	не находится	не находится
---	--	-------------------------------	-----------------	-----------------	-----------------	-----------------	-----------------

В соответствии с приложением № 3(1) к Основам ценообразования проведен анализ соответствия Филиала, ООО «Промэлектросеть» и ОАО «Российские железные дороги» на территории Кабардино-Балкарской Республики критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах Кабардино-Балкарской Республики, по результатам которого крупнейшей территориальной сетевой организацией в административных границах Кабардино-Балкарской Республики определен Филиал:

Год	Показатели								
	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих 2024 году, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала 2024 года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Кабардино-Балкарской Республики:								
	трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), МВА			линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжением 110 кВ и выше, км			линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи		
	Филиал	ООО «ПЭС»	ОАО «РЖД»	Филиал	ООО «ПЭС»	ОАО «РЖД»	Филиал	ООО «ПЭС»	ОАО «РЖД»
2019	1543,70	52,80	186,72	819,57	5,16	-	СН1, СН2, НН	СН2, НН	СН1, СН2, НН
2020	1745,38	55,15	186,72	819,57	5,16	-			
2021	1745,38	55,15	186,72	819,57	5,16	-			
2022	1828,64	70,67	186,72	819,57	5,16	-			
2023	1830,14	74,32	186,72	851,87	5,16	-			
2024	1830,14	110,17	186,67	851,87	-	-			
2025	1830,14	155,72	186,67	851,87	-	-			
2026	1830,14	155,72	186,67	851,87	-	-			
2027	1830,14	155,72	186,67	851,87	-	-			
2028	1830,14	155,72	186,67	851,87	-	-			

III. Анализ финансового состояния филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго» за 2022-2023 годы

Основной целью данного анализа является получение объективной оценки платежеспособности, финансовой устойчивости, деловой и инвестиционной активности, эффективности деятельности Филиала. Нормативным основанием данного анализа является пункт 23 Правил № 1178. Также экспертами рассматривалось качественное структурно-динамическое состояние баланса филиала.

Состав, техника расчета и значение показателей финансового состояния предприятия

Показатель	Техника расчета	Значение за 2022 год	Значение за 2023 год	Описание значения показателя
I. Общие показатели				
К1. Среднемесячная выручка (тыс. руб.)	Валовая выручка/ Количество месяцев в периоде	479 650,58	563 715,00	

К2. Доля денежных средств в выручке (%)	Денежные средства в выручке/Валовая выручка	100,00	100,00	
К3. Среднесписочная численность (чел.)		1 689,00	1 704,00	
II. Показатели платежеспособности и финансовой устойчивости				
К4. Общая степень платежеспособности	Заемные средства/ К1	12,94	8,34	Организация сможет расплатиться со своими обязательствами, направив выручку за 8 месяцев. Общая платежеспособность организации чрезвычайно низкая
К5. Коэффициент задолженности по кредитам банков и займам	(Долгосрочные обязательства+краткосрочные займы)/К1	4,94	2,02	Организация сможет расплатиться по займам, направив выручку за 2 месяца. Платежеспособность организации низкая
К6. Коэффициент задолженности другим предприятиям	«поставщики и подрядчики» + «векселя к уплате» + «задолженность перед дочерними и зависимыми обществами» + «авансы полученные»+ «прочие кредиторы»/ К1	6,35	4,54	Используемые строки баланса функционально относятся к обязательствам перед прямыми кредиторами, контрагентами. Показатель по сравнению с прошлым годом резко снизился, что говорит об уменьшении уровня задолженности другим предприятиям.
К7. Коэффициент задолженности фискальной системе	«задолженность перед государственными внебюджетными фондами» и «задолженность перед бюджетом» /К1	0,22	0,14	Задолженность бюджету и внебюджетным фондам находится на минимальном уровне.
К8. Коэффициент внутреннего долга	«задолженность перед персоналом организации», «задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов», «доходы будущих периодов», «резервы предстоящих расходов», «прочие краткосрочные обязательства» / К1	0,44	0,49	Задолженность перед персоналом на конец 2023 года незначительно возросла по сравнению с прошлым годом
К9. Степень платежеспособности по текущим обязательствам	Краткосрочные обязательства / К1	10,59	7,14	Характеризует ситуацию с текущей платежеспособностью организации, объемами ее краткосрочных заемных средств и сроками возможного погашения текущей задолженности организации перед ее кредиторами. Показатель - низкий. Текущие обязательства являются наиболее динамичным видом задолженности и требуют большей готовности к их покрытию, которую организация сможет обеспечить. Организации в 2023 году необходимо направить более 7 месячной выручки для покрытия краткосрочных обязательств.
К10. Коэффициент покрытия текущих обязательств оборотными средствами	оборотные активы / текущие обязательства организации	0,15	0,44	Коэффициент 0,44 свидетельствует о низком уровне платежных возможностей предприятия, в случае погашения всей дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов текущие обязательства покрываются на 44%. Показатель значительно увеличился по сравнению с прошлым годом за счет увеличения суммы дебиторской задолженности и снижения суммы краткосрочных обязательств.

K11. Собственный капитал в обороте	Собственный капитал – Внеоборотные активы	-5 444 924	-2 916 387	Отсутствие собственного капитала в обороте организации свидетельствует о том, что все оборотные средства организации, а также часть внеоборотных активов (в случае отрицательного значения показателя) сформированы за счет заемных средств (источников).
K12. Доля собственного капитала в оборотных средствах	Собственные средства в обороте / оборотные средства	-7,13	-1,63	Показатель характеризует соотношение собственных и заемных оборотных средств и определяет степень обеспеченности хозяйственной деятельности организации собственными оборотными средствами, необходимыми для ее финансовой устойчивости. Рекомендуемая нижняя граница 0,1. Показывает, что оборотные и внеоборотные средства сформированы за счет заемных средств.
Рентабельность продаж	Валовая прибыль/выручка*100%	33,20%	30,56%	Определяет, сколько рублей прибыли (убытка) полученной организацией в результате реализации электроэнергии (прочих товаров и услуг) приходится на один рубль выручки. Показатель уменьшился по сравнению с прошлым годом с связи с рядом факторов, основным из которых является более высокий темп роста себестоимости продаж относительно темпа роста выручки

По итогу рассмотрения финансовой деятельности сетевой компании следует отметить, что показатель текущей платежеспособности организации низкий. Показатель значительно увеличился по сравнению с прошлым годом за счет увеличения суммы дебиторской задолженности и снижения суммы краткосрочных обязательств. Показатель уменьшился по сравнению с прошлым годом с связи с рядом факторов, основным из которых является более высокий темп роста себестоимости продаж относительно темпа роста выручки. Все внеоборотные средства организации, а также часть оборотных активов сформированы за счет привлеченных средств (источников). Показатель характеризует полную зависимость от внешних кредиторов.

IV. Экспертиза технико-экономических показателей

1. Долгосрочные параметры регулирования тарифов 2023-2027 годов:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (P _{saidd})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии (P _{saifi})	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Π _{пр})
	тыс. руб.	%	%	%			
2023	1 798 626,52	1,0%	75,0%	13,43	0,241	0,423	1
2024	x	1,0%	75,0%	x	0,237	0,417	1
2025	x	1,0%	75,0%	x	0,234	0,410	1
2026	x	1,0%	75,0%	x	0,230	0,404	1

2027	x	1,0%	75,0%	x	0,227	0,398	1
------	---	------	-------	---	-------	-------	---

2. Параметры объема услуг (натуральные показатели: производство, отпуск, потери, собственные нужды и иные показатели) на 2025 год:

Показатель	Факт 2021 год	Факт 2022 год	Факт 2023 год	Отклонение факт 2023/2022	План 2024 год	Предложение Филиала на 2025 год	План 2025 год	Отклонение 2025 год
Поступление в сеть млн. кВт*ч.	1649,54	1708,92	1754,47	45,55	1873,38	1963,12	1977,39	14,27
Потери электроэнергии млн. кВт*ч.	356,22	361,57	360,05	-1,52	251,60	263,65	265,56	1,91
Удельные потери электроэнергии, %	21,59	21,16	20,52	-0,64	13,43	13,43	13,43	0,00
Полезный отпуск потребителя м, млн. кВт*ч.	1293,32	1347,35	1394,42	47,07	1621,78	1699,47	1711,83	12,36

В соответствии с пунктом 23 Правил № 1178 проводится анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям за 2023 год составил 1 394,42 млн. кВт*ч., что на 47,07 млн. кВт*ч. больше объема реализации 2022 года. Объем потерь в сетях в 2023 году сократился на 1,52 млн. кВт*ч.

Плановый объем поступления в сети Филиала рассчитывается Комитетом на основании электропотребления региона за вычетом объемов поступления в регион через сети ПАО «ФСК-Россети»:

$$2\,022,22 \text{ млн. кВт*ч} - 44,83 \text{ млн. кВт*ч} = 1\,977,39 \text{ млн. кВт*ч}$$

Уровень потерь Филиал предлагает в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования на 2023-2027 годы. Уровень потерь, предлагаемый Комитетом, соответствует утвержденным долгосрочным параметрам регулирования на 2023-2027 годы:

$$1\,977,39 \text{ млн. кВт*ч} * 13,43 \% = 265,56 \text{ млн. кВт*ч}$$

3. Сравнительный анализ динамики показателей финансово-хозяйственной деятельности Филиала, тыс. руб.:

Показатели	По бухгалтерскому балансу 2020 года	По бухгалтерскому балансу 2021 года	По бухгалтерскому балансу 2022 года	Отклонение (4-3)	По бухгалтерскому балансу 2023 года	Отклонение (6-4)
1	2	3	4	5	6	7
Доходы	4 124 150,00	4 611 497,00	9 728 170,00	5 116 673,00	8 739 327,00	-988 843,00
Выручка по основной деятельности	2 600 222,00	1 742 593,00	267 199,00	-1 475 394,00	198 521,00	-68 678,00
Выручка от ТП	1 110 799,00	12 507,00	16 743,00	4 236,00	37 474,00	20 731,00
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	0,00	2 161 469,00	5 452 353,00	3 290 884,00	6 511 531,00	1 059 178,00

Прочие доходы	413 129,00	694 928,00	3 991 875,00	3 296 947,00	1 991 801,00	-2 000 074,00
Расходы	4 057 197,00	6 130 862,00	9 717 774,00	3 586 912,00	9 426 336,00	-291 438,00
Себестоимость передачи электроэнергии	2 653 255,00	1 975 680,00	312 813,00	-1 662 867,00	231 928,00	-80 885,00
Прочие расходы	1 403 942,00	4 155 182,00	9 404 961,00	5 249 779,00	9 194 408,00	-210 553,00
Прибыль до налогообложения	66 953,00	-1 519 365,00	10 396,00	1 529 761,00	-687 009,00	-697 405,00

За 2022 год общая выручка по регулируемой деятельности снизилась на 1 475 394 тыс. руб. За 2023 год общая выручка по регулируемой деятельности по бухгалтерской отчетности снизилась на 68 678 тыс. руб. Однако согласно фактическим данным Филиала по структуре полезного отпуска электроэнергии за 2023 год стоимость услуг по передаче электрической энергии составила 3 699 362 тыс. руб., что также подтверждается формой федерального статистического наблюдения № 46-ЭЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» за 2023 год. При этом согласно фактическим данным Филиала по структуре полезного отпуска электроэнергии за 2022 год стоимость услуг по передаче электрической энергии составила 3 178 877 тыс. руб., что также подтверждается формой федерального статистического наблюдения № 46-ЭЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» за 2022 год. Таким образом, общая выручка по регулируемой деятельности увеличилась на 520 485 тыс. руб. Рост выручки от технологического присоединения в 2023 году составил 20 731 тыс. руб.

Уменьшение себестоимости в 2022 году по сравнению с 2021 годом составляет 1 662 867 тыс. руб., уменьшение себестоимости в 2023 году – 80 885 тыс. руб., при этом согласно фактическим данным Филиала себестоимость в 2023 году составила 4 629 555,27 тыс. руб., в 2022 году – 2 516 010,69 тыс. руб. (увеличение себестоимости – 2 113 544,58 тыс. руб.). Вместе с тем наблюдается снижение прочих расходов в 2023 году на 210 553 тыс. руб., основная причина – отсутствие по сравнению с 2022 годом прочих расходов в виде реализации ценных бумаг.

Организаций, осуществляющие деятельность в сопоставимых условиях, на территории Кабардино-Балкарской Республики отсутствуют, т.к. Филиал оказывает услуги на всей территории республики, кроме г.о. Прохладный.

4. Фактические и плановые расходы Филиала по статьям затрат:

Фактические и плановые расходы Филиала по статьям затрат, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2022 года по данным Филиала	Экономический и обоснованный факт 2022 года	Утверждено на 2023 год по протоколу	Факт 2023 года по данным Филиала	Экономически обоснованный факт 2023 года	Утверждено на 2024 год по протоколу	Предложение Филиала на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год	Материалы, представленные Филиалом в составе тарифной заявки, подтверждающие предложение организации
1	Услуги производственного характера	35 852,51	33 137,56	169 593,07	54 955,78	45 402,03	180 101,60	190 189,80	190 191,93	
1.1	Услуги подрядных организаций по ремонту электросетевого оборудования и производственного оборудования	16 234,99	16 234,99	136 942,00	25 854,09	25 854,09	145 427,36	153 573,33	153 575,05	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
1.2	Услуги подрядных организаций по ремонту зданий и сооружений	2 291,91	2 291,91	16 491,59	5 999,25	5 999,25	17 513,46	18 494,46	18 494,67	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
1.3	Сертификация электрической энергии	663,75	663,75	0,00	406,70	0,00	0,00	0,00	0,00	х
1.4	Услуги по ремонту и обслуживанию оргтехники	2 181,61	385,44	790,95	1 402,82	790,95	839,96	887,01	887,02	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
1.5	Услуги по диагностике, ремонту, обслуживанию автотранспорта и спецтехники	8 597,40	8 597,40	8 634,67	11 374,16	8 643,67	9 169,70	9 683,33	9 683,44	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
1.6	Услуги по испытанию и поверке приборов учёта	1 577,08	1 226,10	1 806,57	4 281,49	1 806,57	1 918,52	2 025,98	2 026,00	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
1.7	Разрешения на перевозку крупногабаритных грузов	210,00	96,24	0,00	в НР	в НР	в НР	в НР	в НР	х
1.8	Мойка автомобилей	93,62	93,62	148,26	0,00	0,00	157,45	166,27	166,27	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
1.9	Аттестация помещений и выделенной оргтехники спецчасти	0,00	0,00	18,35	0,00	0,00	19,49	20,58	20,58	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
1.10	Услуги гидрометцентра	148,90	148,90	0,00	168,83	0,00	0,00	0,00	0,00	х
1.11	Услуги технического надзора	2 345,34	2 345,34	2 316,49	3 489,40	2 316,49	2 460,03	2 597,82	2 597,85	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
1.12	Услуги по пожарной безопасности	1 053,87	1 053,87	0,00	1 551,97	0,00	0,00	0,00	0,00	х
1.13	Ремонт и обслуживание прочего оборудования	454,04	0,00	0,00	427,07	0,00	0,00	0,00	0,00	х
1.14	Ремонт устройств РЗА	0,00	0,00	987,81	0,00	0,00	1 049,02	1 107,78	1 107,79	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний

1.16	Ремонт оборудования связи	0,00	0,00	1 465,37	0,00	0,00	1 546,61	1 633,24	1 633,26	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2	Вспомогательные материалы	180 963,65	159 510,68	268 863,35	189 986,57	168 532,14	285 522,98	301 516,25	301 519,63	
2.1	Материалы для ремонта электросетевого оборудования	100 506,01	97 846,85	114 088,38	90 515,69	90 515,69	121 157,66	127 944,18	127 945,61	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.2	Материалы для ремонта и технического обслуживания устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики (РЗА)	0,00	0,00	10 348,46	0,00	0,00	10 989,68	11 605,26	11 605,39	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.3	ТМЦ оргтехника	5 425,73	0,00	4 187,62	8 058,80	4 187,62	4 447,10	4 696,20	4 696,25	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.4	ТМЦ расходные материалы для оргтехники	2 055,81	0,00	1 501,19	1 888,38	1 501,19	1 594,21	1 683,51	1 683,53	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.5	ТМЦ на ремонт и техническое обслуживание оборудования связи	116,13	116,13	1 825,70	355,26	355,26	1 938,83	2 047,43	2 047,45	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.6	Запасные части на автомашины и спецтехнику	5 085,13	5 085,13	8 267,02	6 370,53	6 370,53	8 779,27	9 271,03	9 271,14	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.7	Расходы на ГСМ	38 748,96	38 748,96	54 813,06	44 145,39	44 145,39	58 209,45	61 470,00	61 470,69	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.8	ТМЦ Бытовая техника и мебель	1 315,07	11,81	1 068,26	11 186,07	1 068,26	1 134,45	1 198,00	1 198,01	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.9	Материалы на охрану труда и ТБ	15 985,30	15 985,30	61 221,62	15 786,54	15 786,54	65 015,11	68 656,86	68 657,63	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.10	ТМЦ Канцелярские товары	6 951,58	1 197,36	2 620,68	7 625,32	2 620,68	2 783,06	2 938,95	2 938,99	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.11	ТМЦ Хозяйственные товары	2 019,10	55,33	1 285,45	2 164,66	1 285,45	1 365,11	1 441,57	1 441,59	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.12	Подписка на периодические издания	138,74	8,05	6,70	178,63	6,70	7,12	7,52	7,52	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.13	Типографская бланочная продукция	554,98	455,76	872,34	688,62	688,62	926,40	978,29	978,30	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.14	ТМЦ на ремонт и обслуживание зданий и сооружений	0,00	0,00	4 068,58	0,00	0,00	4 320,68	4 562,70	4 562,75	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний

2.15	ТМЦ на ремонт измерительных приборов	0,00	0,00	2 316,99	0,00	0,00	2 460,56	2 598,38	2 598,41	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.16	ТМЦ на ремонт и эксплуатацию оборудования лабораторий	0,00	0,00	371,28	0,00	0,00	394,28	416,37	416,37	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.17	ТМЦ для реализации мероприятий по снижению потерь	1 836,75	0,00	0,00	714,61	0,00	0,00	0,00	0,00	х
2.18	ТМЦ Вода питьевая	224,36	0,00	0,00	307,86	0,00	0,00	0,00	0,00	х
3	Затраты на оплату труда	1 088 854,31	943 644,34	1 200 296,25	1 280 670,50	1 200 296,25	1 274 670,44	1 346 069,80	1 346 084,88	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
3.1	Среднесписочная численность работников	1 689,00	1 615,10	1 661,00	1 704,00	1 661,00	1 661,00	1 705,00	1 661,00	
3.2	Среднемесячная зарплата работников	53 722,83	48 688,73	60 219,56	62 630,60	60 219,56	63 950,96	65 790,31	67 533,86	
4	Прочие затраты	159 183,99	68 599,25	118 158,66	162 749,42	80 618,22	125 480,15	132 508,79	132 510,27	
4.1	Электрическая энергия на хозяйственные нужды	6 039,03	5 128,23	35 385,05	6 948,39	6 948,39	37 577,62	39 682,49	39 682,93	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.2	Страхование зданий, сооружений	4 346,20	0,00	0,00	4 037,40	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.3	Услуги аудиторов	557,95	557,95	454,21	481,80	454,21	482,35	509,37	509,38	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.4	Юридические услуги	0,00	0,00	0,00	5 333,86	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.5	Услуги связи	20 531,92	5 320,25	13 262,18	24 964,85	13 262,18	14 083,95	14 872,85	14 873,01	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.6	Охрана объектов, шифровальная связь и специальная связь по доставке обращений	28 259,43	28 259,43	22 302,53	25 220,67	22 302,53	23 684,46	25 011,13	25 011,41	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.7	Коммунальные услуги	4 231,74	3 920,28	в НР	в НР	в НР	в НР	в НР	в НР	х
4.8	Медосмотр	7 749,42	2 396,51	6 722,33	4 315,11	4 315,11	7 138,87	7 538,74	7 538,83	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.9	Техосмотр автомобилей	0,00	45,36	в НР	в НР	в НР	в НР	в НР	в НР	х
4.10	Дезинфекция и дератизация	404,30	171,39	586,13	637,92	586,13	622,45	657,31	657,32	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.11	Почтовые расходы	865,99	139,70	356,17	1 189,72	356,17	378,23	399,42	399,43	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.12	Подготовка кадров	5 913,41	3 956,85	7 961,94	7 433,75	7 433,75	8 455,29	8 928,90	8 929,00	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний

4.13	Командировочные расходы	13 655,36	5 252,11	4 125,97	11 465,28	4 125,97	4 381,63	4 627,06	4 627,11	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.14	Приобретение средств пожарной безопасности	0,00	0,00	643,67	0,00	0,00	683,55	721,84	721,85	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.15	Аттестация рабочих мест	542,38	159,54	0,00	155,24	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.16	Страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств	693,40	569,72	451,53	610,21	451,53	479,51	506,37	506,37	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.17	Услуги по инспекции электрической энергии	0,00	0,00	278,52	0,00	0,00	295,77	312,34	312,34	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.18	Программное сопровождение	13 458,35	12 295,33	15 163,67	16 449,82	15 163,67	16 103,26	17 005,27	17 005,46	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.19	Переplet документов	496,47	62,14	46,21	502,62	46,21	49,08	51,83	51,83	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.20	Услуги нотариуса	26,33	26,33	20,00	17,24	17,24	21,24	22,43	22,43	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.21	Услуги радиочастотного центра	200,76	200,76	242,39	200,76	200,76	257,40	271,82	271,83	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.22	Страхование ответственности при эксплуатации опасных производственных объектов	53,37	53,37	43,86	29,51	29,51	46,58	49,18	49,18	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.23	Добровольное медицинское страхование персонала	3 181,05	0,00	0,00	3 525,95	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.24	Страхование от несчастных случаев	113,92	0,00	0,00	132,64	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.25	Прочие виды страхования гражданской ответственности	6 613,68	0,00	0,00	6 137,67	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.26	Оплата 3-х дней больничного листа работодателем	5 271,08	0,00	0,00	4 896,56	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.27	Консультационные услуги	5 549,61	0,00	652,20	25 786,77	652,20	692,61	731,40	731,41	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.28	Транспортные услуги	399,25	0,00	0,00	278,24	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.29	Расходы на публичное раскрытие информации	104,41	0,00	0,00	52,48	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.30	Департамент СМИ (техническая поддержка сайтов)	0,00	0,00	226,55	0,00	0,00	240,58	254,06	254,06	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.31	Услуги рекламы	1 083,51	0,00	0,00	614,36	0,00	0,00	0,00	0,00	х

4.32	Услуги СМИ	1 666,76	0,00	1 865,21	1 702,91	1 702,91	1 980,79	2 091,74	2 091,76	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.33	Услуги переводчиков	11,64	0,00	0,00	10,57	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.34	Расходы на взносы за участие в конференциях	202,02	0,00	0,00	219,78	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.35	Пропуски на въезд на территорию	74,42	0,00	0,00	76,81	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.36	Расходы на приобретение нормативной и технической литературы	0,00	0,00	71,58	1,40	1,40	76,02	80,27	80,28	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.37	Услуги по организации совещаний, семинаров	883,47	0,00	0,00	760,43	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.38	Расходы на природоохранные мероприятия (кроме налогов и сборов)	270,44	0,00	688,96	502,53	502,53	731,65	772,64	772,65	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.39	Расходы на НИОКР с положительным результатом	50,00	0,00	0,00	208,41	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.40	Услуги Call-центра	1 700,04	0,00	0,00	1 922,71	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.41	Расходы на проведение смотров-конкурсов профмастерства	0,00	0,00	0,00	293,15	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.42	НП Совет рынка	157,17	0,00	0,00	162,23	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.43	Услуги по установке и обслуживанию автотерминалов (ГЛОНАСС)	1 114,16	0,00	1 747,18	1 673,57	1 673,57	1 855,44	1 959,37	1 959,40	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.44	Услуги по установке, ремонту и обслуживанию тахографов	27,50	0,00	259,70	0,00	0,00	275,79	291,24	291,24	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.45	Совсем прочие работы и услуги	438,17	0,00	0,00	753,22	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.46	Пособия по уходу за ребенком до 3 лет	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.47	Сохраняемый заработок на время трудоустройства	0,00	0,00	0,00	15,76	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.48	Прочие другие расходы, относимые на себестоимость	15 531,52	0,00	0,00	93,43	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.49	Расходы на оформление имущественных прав	0,00	0,00	4 600,94	392,25	392,25	4 886,03	5 159,72	5 159,77	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.50	Управленческие расходы	6 713,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.51	Прочие услуги по ТБ и ОТ	0,00	0,00	0,00	2 541,01	0,00	0,00	0,00	0,00	х
5	Подконтрольные расходы из прибыли	413,07	43,14	602,95	4 677,60	78,87	640,31	676,17	676,18	
5.1	Услуги банков	104,48	26,87	39,12	645,79	39,12	41,54	43,87	43,87	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний

5.2	Прочие подконтрольные расходы из прибыли	292,31	0,00	0,00	3 992,05	0,00	0,00	0,00	0,00	х
5.3	Оценка имущества	16,28	16,28	563,383	39,75	39,75	598,76	632,30	632,31	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
6	Расходы на установку приборов учета	в НР	в НР	41 112,25	86 489,83	41 112,25	43 659,69	46 105,25	46 105,76	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 3-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
7	Итого подконтрольных расходов	1 465 267,53	1 204 934,97	1 798 626,52	1 779 529,70	1 536 039,76	1 910 075,16	2 017 066,07	2 017 088,66	Х
8	Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети»	322 283,72	322 283,72	364 537,43	374 348,59	374 348,59	410 088,73	487 459,22	476 058,62	Расчет затрат, договор, акты, выгрузки бухгалтерского учета
9	Отчисления от заработной платы	326 756,02	286 867,88	364 890,06	386 174,55	364 890,06	387 499,81	409 205,22	409 209,80	Расчет затрат, уведомление о размере страховых взносов
10	Налоги в себестоимости	1 300,73	1 170,05	57 237,36	2 330,42	2 354,40	1 247,21	7 195,49	2 404,74	
10.1	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	5,56	5,56	0,029	5,92	5,92	6,31	6,59	6,77	Расчет затрат, декларация, выгрузки бухгалтерского учета
10.2	Земельный налог	0,00	0,00	252,302	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
10.3	Прочие налоги	0,00	0,00	314,69	0,00	90,31	105,87	243,48	103,19	Расчет затрат, договоры, выгрузки бухгалтерского учета
10.4	Транспортный налог	487,36	448,34	477,998	462,31	420,01	410,86	494,22	472,82	Расчет затрат, выгрузки бухгалтерского учета
10.5	Налог на имущество	716,52	716,04	55 999,89	1 779,53	1 779,11	716,04	6 191,22	1 779,11	Расчет затрат, декларация, выгрузки бухгалтерского учета
10.6	Госпошлины: ТО тракторов, регистрация а/м и разрешение на перевозку грузов	12,56	0,11	87,45	59,30	59,05	8,13	42,85	42,85	Расчет затрат, выгрузки бухгалтерского учета
10.7	Госпошлина: регистрация прав собственности на имущество	78,73	0,00	132,00	23,36	0,00	0,00	217,14	0,00	Расчет затрат
11	Аренда	140 488,35	10 999,12	12 900,52	150 593,45	10 355,59	14 876,79	171 717,66	16 324,56	
11.1	Аренда земли	2 262,66	2 262,62	2 013,99	1 592,66	1 580,40	1 575,10	1 677,96	1 580,60	Расчет затрат, договоры, выгрузки бухгалтерского учета
11.2	Аренда зданий, сооружений и прочего имущества	8 806,44	7 606,26	8 257,95	6 235,88	6 235,88	13 241,70	14 876,94	14 743,96	Расчет затрат, договоры, выгрузки бухгалтерского учета
11.3	Аренда транспорта	1 130,24	1 130,24	2 628,58	2 539,31	2 359,31	60,00	2 836,00	0,00	Расчет затрат, договоры, выгрузки бухгалтерского учета
11.4	Аренда электросетевого имущества (всего)	126 783,88	0,00	0,00	140 005,47	0,00	0,00	152 326,76	0,00	Расчет затрат, договоры, отчеты об оценке, выписки из ЕГРН, выгрузки бухгалтерского учета
11.5	Аренда прочего имущества	1 505,13	0,00	0,00	220,12	0,00	0,00	0,00	0,00	х
12	Налог на прибыль	21 165,35	0,00	0,00	59 330,33	0,00	0,00	0,00	0,00	х
13	Амортизация основных средств	209 977,99	168 697,76	156 267,24	319 037,40	299 528,61	168 697,76	356 823,62	299 528,61	Расчет затрат, ведомость основных средств

14	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	5 945,06	7 043,00	5 671,05	2 185,47	9 838,20	6 822,66	
14.1	Технический осмотр транспортных средств	0,00	0,00	214,41	471,82	111,37	212,97	493,07	268,83	Расчет затрат, договоры, выгрузки бухгалтерского учета
14.2	Коммунальные услуги	0,00	0,00	5 730,65	6 571,17	5 559,68	1 972,50	9 345,13	6 533,83	Расчет затрат, договоры, акты, выгрузки бухгалтерского учета
15	Неподконтрольные расходы из прибыли	27 701,71	-203 248,02	-34 194,15	1 551 167,84	0,00	-283 983,73	90 353,26	0,00	
15.1	Судебные издержки	2 871,21	0,00	0,00	1 297,88	0,00	0,00	0,00	0,00	x
15.2	Резерв по сомнительным долгам	-203 248,02	-203 248,02	-34 194,15	51 009,20	0,00	-283 983,73	141,57	0,00	Расчет затрат, выгрузки бухгалтерского учета
15.3	Расходы на обслуживание заемных средств	99 815,03	0,00	0,00	154 216,92	0,00	0,00	90 211,69	0,00	Расчет затрат, договоры, выгрузки бухгалтерского учета
15.4	Сальдо прочих налогов из прибыли	5 462,63	0,00	0,00	-20 836,01	0,00	0,00	0,00	0,00	x
15.5	Расходы на оплату труда работников производственной сферы из прибыли	9 387,01	0,00	0,00	9 409,84	0,00	0,00	0,00	0,00	x
15.6	Затраты социального характера	5 783,93	0,00	0,00	5 125,37	0,00	0,00	0,00	0,00	x
15.7	Отчисления профсоюзу	4 410,48	0,00	0,00	5 369,20	0,00	0,00	0,00	0,00	x
15.8	Прочие льготы и компенсации согласно коллективного договора	2 566,09	0,00	0,00	2 788,62	0,00	0,00	0,00	0,00	x
15.9	Взносы в РАЭЛ (Ассоциация «ЭРА России») и взносы в фонды по выплатам из прибыли	180,00	0,00	0,00	194,60	0,00	0,00	0,00	0,00	x
15.10	Расходы на проведение ежегодного собрания акционеров	26,44	0,00	0,00	29,19	0,00	0,00	0,00	0,00	x
15.11	Расходы по пеням и прочим санкциям	62 373,99	0,00	0,00	34 980,59	0,00	0,00	0,00	0,00	x
15.12	Прочие расходы	530 286,99	0,00	0,00	1 412 397,80	0,00	0,00	0,00	0,00	x
15.13	Прочие доходы	-492 816,07	0,00	0,00	-104 815,36	0,00	0,00	0,00	0,00	x
16	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	2 166,20	4 046,75	0,00	6 737,10	-2 688,22	3 002,63	3 074,02	Расчет затрат, выгрузки бухгалтерского учета

17	Компенсация расходов на приобретение э/э в целях компенсации потерь э/э (филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»)	0,00	0,00	501,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
18	Итого неподконтрольные расходы	1 049 073,87	558 936,71	932 131,86	2 850 025,57	1 063 885,41	697 923,82	1 535 595,30	1 213 423,01	x
19	Расходы на установку приборов учета	1 669,30	0,00	в ПР	в ПР	в ПР	в ПР	в ПР	в ПР	x
20	Всего расходы	2 516 010,69	1 793 871,68	2 730 758,38	4 629 555,27	2 599 925,17	2 607 998,99	3 552 661,36	3 230 511,67	x
21	Корректировка на основе фактических данных	0,00	0,00	105 404,73	0,00	0,00	-288 488,90	1 017 341,53	-486 055,37	Расчет затрат
22	Исключение средств, учтенных в необходимой валовой выручке на 2023 год по результатам исполнения предписания ФАС России от 27.09.2023 № СП/80392/23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-35 022,95	0,00	0,00	x
23	Исключение средств, учтенных в необходимой валовой выручке на 2023 год по результатам исполнения предписания ФАС России от 27.09.2023 № СП/80104/23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-677 849,04	0,00	0,00	x
24	Необходимая валовая выручка	2 516 010,69	1 793 871,68	2 836 163,11	4 629 555,27	2 594 559,96	1 612 638,09	4 570 002,89	2 744 456,30	x
25	Расходы на оплату потерь	755 851,56	453 568,28	486 555,85	805 284,66	513 300,52	633 822,87	892 776,34	890 827,92	Расчет затрат, договоры, акты, выгрузки бухгалтерского учета
26	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	166 135,95	0,00	0,00	112 323,05	273 138,96	181 764,21	Расчет затрат
27	Доведение необходимой валовой выручки по пункту 81 Основ ценообразования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 374 316,18	0,00	1 411 611,79	x
28	Необходимая валовая выручка с учетом расходов на оплату потерь	3 271 862,26	2 247 439,96	3 488 854,91	5 434 839,93	3 113 225,68	4 733 100,20	5 735 918,20	5 228 660,21	x

5. Расчет необходимой валовой выручки Филиала на 2025 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:

$$НВВ_i^{код} = ПР_i + НР_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta ЭП_i + НВВ_{i-2}^{код} \times КНК_i$$

где i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 2, 3, \dots$;

$ПР_i$ – подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования;

$НР_i$ – неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов для i -го года долгосрочного периода регулирования;

B_i – 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;

Y_i – планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, 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, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

$\Delta ЭП_i$ и d_i – соответственно 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, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

$НВВ_{i-2}^{код}$ – необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.12.2010 № 254-э/1.

5.1. Подконтрольные расходы

Подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, определяются по формулам 9.3, 9.4, 9.5 Методических указаний:

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_j^i K_{индj}$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j)$$

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{уе_j - уе_{j-1}}{уе_{j-1}}$$

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, в связи с чем при определении величины подконтрольных расходов Филиала на 2025 год $i=2025$ год, $ПР_1$ – уровень подконтрольных расходов на первый (2023) год долгосрочного периода регулирования, в соответствии с приказом Комитета от 28.11.2022 № 251, базовый уровень подконтрольных расходов Филиала на 2023 год составил 1 798 626,52 тыс. руб.

Коэффициент индексации на год j ($K_{индj}$), где $j=2024$ год, составил 1,0702703, где:

X_j – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования. Приказом Комитета от 28.11.2022 № 251 индекс эффективности подконтрольных расходов установлен на j год (2024 год) в размере 1%;

I_j – фактическое годовое значение индекса потребительских цен в j году (2024 год). Оценочное значение индекса потребительских цен в j году (2024 году) 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, составило 108,0 %;

$ИКА_j$ – индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j (2024 год). Индекс изменения количество активов на год j (2024 год) составил 0,0010011 или 0,10011 %, где:

$уе_j, уе_{j-1}$ – среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

$K_{эл}$ – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75.

В соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц $уе_j$, где $j=2024$ год, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства и принимаемых Комитетом, составило 60 109,58 у.е., изменение объема условных единиц за истекший

период 2024 года на 67,85 у.е. с 01.07.2024 связано с заключением Филиалом договора аренды недвижимого имущества, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 05.06.2024 б/н с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (объект недвижимого имущества – кабельные линии 6 кВ от ПС «Восточная» 110/6-10 кВ к ТП-1Н протяженностью 5 022 м и трансформаторная подстанция, расположенные по адресу: КБР, г. Нальчик, внешнее электроснабжение Республиканского дворца детского творчества и Национального театрального центра «Дворец театров»). При этом Филиалом среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц за 2024 год указывается в размере 60 597,38 у.е., в объем которых Филиалом включаются исключаемые Комитетом объем условных единиц в количестве 487,80 у.е. по подстанциям «ПС 110 кВ РМЗ» и «ПС 110 кВ Телемеханика-1» в связи с отсутствием правоустанавливающих документов, подтверждающих владение на праве собственности и (или) на ином законном основании указанными подстанциями.

Фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц ue_{j-1} , где $j-1=2023$ год, которое определено с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства и принимаемых Комитетом, составило 60 029,46 у.е. При этом Филиалом фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц за 2023 год указывается в размере 60 511,32 у.е., в объем которых Филиалом включаются исключаемые Комитетом объем условных единиц в количестве 487,80 у.е., по подстанциям «ПС 110 кВ РМЗ» и «ПС 110 кВ Телемеханика-1» по основаниям изложенным выше, а также включается, вопреки ранее представленным в Комитет документам Филиала, и подтверждается, в том числе, заявлением Филиала на 2024 год, с 01.02.2023 объем условных единиц в размере 77,26 у.е. по договору аренды муниципального электросетевого имущества от 15.01.2023 № 9/23-КБ с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики, в то время как объем условных единиц в размере 77,26 у.е. учтен Комитетом при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год с учетом представленных ранее в Комитет документам Филиала, и подтверждается, в том числе, заявлением Филиала на 2024 год, по договору аренды муниципального электросетевого имущества от 08.11.2022 № 131/22-КБР с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики.

№ п/п	Месяц регулируемого периода	Количество условных единиц в 2023 году	Количество условных единиц в 2024 году	Обоснование Комитета
1	01.01	60 021,54	60 073,05	
2	01.02	60 021,54	60 073,05	
3	01.03	60 021,54	60 073,05	
4	01.04	60 021,54	60 073,05	
5	01.05	60 021,54	60 073,05	
6	01.06	60 021,54	60 073,05	
7	01.07	60 021,54	60 140,90	Изменение количества условных единиц в 2024 году связано с заключением Филиалом договора аренды недвижимого имущества, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 05.06.2024 б/н с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (акт приема-передачи имущества от 05.06.2024)

8	01.08	60 021,54	60 140,90	
9	01.09	60 021,54	60 140,90	
10	01.10	60 021,54	60 140,90	
11	01.11	60 021,54	60 140,90	
12	01.12	60 073,05	60 140,90	Изменение количества условных единиц в 2023 году связано с заключением Филиалом договора аренды недвижимого имущества, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 09.11.2023 б/н с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (акт приема-передачи имущества от 09.11.2023)
13	31.12	60 073,05	60 140,90	
Итого среднегодовое (фактическое среднегодовое) (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц		60 029,46	60 109,58	

$$ИКА_j = 0,75 \times \frac{60\,109,58 - 60\,029,46}{60\,029,46} = 0,0010011$$

$$K_{индj} = (1 - 1\%) \times (1 + 108,0\%) \times (1 + 0,110011\%) = 1,0702703$$

Коэффициент индексации на год i ($K_{индi}$), где $i=2025$ год, составил 1,0478292, где:

X_i – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулируемыми органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования. Приказом Комитета от 28.11.2022 № 251 индекс эффективности подконтрольных расходов установлен на i год (2025 год) в размере 1%;

I_i – прогнозные годовые значения индекса потребительских цен на i год (2025 год). Прогнозные значения индекса потребительских цен на i год (2025 году) 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, составило 105,8 %;

$ИКА_j$ – индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год i (2025 год). Индекс изменения количества активов на год i (2025 год) составил 0,0003907 или 0,03907 %, где:

$уе_i, уе_{i-1}$ – среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

$K_{эл}$ – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75.

В соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

Филиалом на i год (2025 год) в уточненном заявлении Филиала на 2025 год количество условных единиц заявляется в размере 60 628,70 у.е., что подтверждается представленными в том 63 уточненного заявления Филиала на 2025 год таблицами № П2.1 и № П2.2 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2. При этом Комитетом, аналогично предыдущим периодам регулирования, исключается объем условных единиц в количестве 487,80 у.е., по подстанциям «ПС 110 кВ РМЗ» и «ПС 110 кВ Телемеханика-1» по основаниям, изложенным выше. Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц ue_i , где $i=2025$ год, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства и принимаемых Комитетом, составит 60 140,90 у.е., изменение объема условных единиц в течении 2025 года не планируется.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц ue_{i-1} , где $i-1=2024$ год, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства и принимаемых Комитетом, составило 60 109,58 у.е.

$$ИКА_i = 0,75 \times \frac{60\,140,90 - 60\,109,58}{60\,109,58} = 0,0003907$$

$$K_{индi} = (1 - 1\%) \times (1 + 105,8\%) \times (1 + 0,03907\%) = 1,0478292$$

Таким образом, уровень подконтрольных расходов Филиала на 2025 год по формуле 9.3 Методических указаний, с учетом вышеизложенного, составит 2 017 088,66 тыс. руб.

$$ПР_i = 1\,798\,626,52 \times 1,0702703 \times 1,0478292 = 2\,017\,088,66 \text{ тыс. руб.}$$

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 2025 году, составит 33,54 тыс. руб./у.е.

$$\frac{ПР_i}{ue_i} = \frac{2\,017\,088,66}{60\,140,90} = 33,54 \text{ тыс. руб./у. е.}$$

5.2. Неподконтрольные расходы

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети» (476 058,62 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2025 год и уточненного заявления Филиала на 2025 год):

- расчет стоимости услуг ПАО «ФСК-Россети» на 2025 год;

- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- приказ ФАС России от 31.10.2023 № 786/23;
- договор оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети на территории Кабардино-Балкарской Республики от 25.01.2012 № 583/П с ОАО «ФСК ЕЭС»;
- дополнительное соглашение от 01.03.2024 № 19 к договору № 583/П от 25.01.2012;
- копии актов об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2023 год с ПАО «ФСК-Россети»;
- прогноз отпуска электроэнергии из ЕНЭС на 2025 год по Филиалу;
- письмо Общества от 25.03.2024 № МР8/ПСВ/01/188 в ПАО «Россети»-МЭС Юга;
- приказ Минэнерго России от 09.11.2023 № 1022;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 60 за 2023 год.

Фактические расходы Филиала за 2023 год по данной статье затрат составили 374 348,59 тыс. руб., что подтверждается копиями актов об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2023 год с ПАО «ФСК-Россети» и оборотно-сальдовой ведомостью по счету 60 за 2023 год. Экономически обоснованный факт Филиала за 2023 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, составил 374 348,59 тыс. руб.

Предложение Филиала на 2025 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2025 год сложилось в размере 441 368,64 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2025 год – 487 459,22 тыс. руб.

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

- объем заявленной мощности потребителей услуг по передаче электрической энергии по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2025 год принят в размере 197,400 МВт в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов, утвержденным приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП;

- ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть:

- 1) на 1 полугодие 2025 года принята в размере 111 103,12 руб./МВт*мес., что соответствует ставке тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утвержденной приказом ФАС России от 31.10.2024 № 816/24 «Об утверждении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети», на 2025-2029 годы и долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети» с применением метода доходности инвестированного капитала на 2025-2029 годы», на период с 01.01.2025 по 30.06.2025;

- 2) на 2 полугодие 2025 года принята в размере 126 657,56 руб./МВт*мес., что соответствует ставке тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утвержденной приказом ФАС России от 31.10.2024 № 816/24 «Об утверждении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети», на 2025-2029 годы и долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети» с применением метода

доходности инвестированного капитала на 2025-2029 годы», на период с 01.07.2025 по 31.12.2025;

- стоимость услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, на 2025 год принята в размере 281 603,75 тыс. руб. как произведение принятого объема заявленной мощности потребителей услуг по передаче электрической энергии по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2025 год и принятых ставок тарифов на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, на 2025 год;

- объем отпуска электрической энергии из сетей единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2025 год принят в размере 1 330 588,55 МВт*ч в соответствии с фактически сложившимся объемом отпуска электрической энергии из сетей единой национальной (общероссийской) электрической сети в 2023 году на основании представленных в заявлении Филиала копий актов об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2023 год с ПАО «ФСК-Россети»;

- норматив потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК-Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК-Россети» на праве собственности или ином законном основании, на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год принят в размере 4,60 % в соответствии с приказом Минэнерго России от 16.10.2024 № 1916 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК-Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК-Россети» на праве собственности или ином законном основании, на 2025 год»;

- объем нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК-Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК-Россети» на праве собственности или ином законном основании, принят в размере 61 207,07 МВт*ч как произведение принятого объема отпуска электрической энергии из сетей единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2025 год и принятого норматива потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК-Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК-Россети» на праве собственности или ином законном основании, на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год;

- ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2025 год принята в размере 3 177,00 руб./МВт*ч в соответствии с опубликованной на официальном сайте Ассоциации «НП «Совет рынка» 01.11.2024 информации о прогнозных значениях ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2025 год (по Кабардино-Балкарской Республике);

- стоимость нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК-Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК-Россети» на праве собственности или ином законном основании, на 2025 год принята в размере 194 454,87 тыс. руб. как произведение принятого объема нормативных потерь

электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК-Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК-Россети» на праве собственности или ином законном основании, на 2025 год и принятой ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2025 год;

– стоимость услуги ПАО «ФСК-Россети» по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети для Филиала на 2025 год принята в размере 476 058,62 тыс. руб. как сумма стоимости услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, на 2025 год и сумма стоимости нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК-Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК-Россети» на праве собственности или ином законном основании, на 2025 год.

Расчет расходов по статье затрат «Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети» на 2025 год:

Месяц	Заявленная мощность, МВт	Тариф, руб./МВт*мес.	Стоимость услуг по передаче, тыс. руб.	Объем отпуска э/э, МВт*ч.	Технологические потери и э/э, %	Технологические потери э/э, МВт*ч	Тариф на оплату потерь на 2025 год руб./МВт*ч	Стоимость технологических потерь э/э, тыс. руб.	Итого плата за услуги ПАО «ФСК-Россети», тыс. руб.
Январь	197,400	111 103,12	21 931,76	161 012,77	4,60	7 406,59	3 177,00	23 530,73	45 462,48
Февраль	197,400	111 103,12	21 931,76	144 553,73	4,60	6 649,47	3 177,00	21 125,37	43 057,13
Март	197,400	111 103,12	21 931,76	137 138,65	4,60	6 308,38	3 177,00	20 041,72	41 973,47
1 квартал	197,400	111 103,12	65 795,27	442 705,15	4,60	20 364,44	3 177,00	64 697,81	130 493,08
Апрель	197,400	111 103,12	21 931,76	124 283,84	4,60	5 717,06	3 177,00	18 163,09	40 094,84
Май	197,400	111 103,12	21 931,76	87 815,64	4,60	4 039,52	3 177,00	12 833,56	34 765,31
Июнь	197,400	111 103,12	21 931,76	55 061,55	4,60	2 532,83	3 177,00	8 046,80	29 978,56
2 квартал	197,400	111 103,12	65 795,27	267 161,02	4,60	12 289,41	3 177,00	39 043,45	104 838,71
Июль	197,400	126 657,56	25 002,20	50 926,84	4,60	2 342,64	3 177,00	7 442,55	32 444,75
Август	197,400	126 657,56	25 002,20	69 914,44	4,60	3 216,06	3 177,00	10 217,44	35 219,64
Сентябрь	197,400	126 657,56	25 002,20	70 913,89	4,60	3 262,4	3 177,00	10 363,50	35 365,70
3 квартал	197,400	126 657,56	75 006,61	191 755,17	4,60	8 820,74	3 177,00	28 023,48	103 030,09
Октябрь	197,400	126 657,56	25 002,20	135 310,59	4,60	6 224,29	3 177,00	19 774,56	44 776,76
Ноябрь	197,400	126 657,56	25 002,20	132 207,30	4,60	6 081,54	3 177,00	19 321,04	44 323,24
Декабрь	197,400	126 657,56	25 002,20	161 449,33	4,60	7 426,67	3 177,00	23 594,53	48 596,73
4 квартал	197,400	126 657,56	75 006,61	428 967,21	4,60	19 732,49	3 177,00	62 690,13	137 696,73
Итого:	197,400	118 880,34	281 603,75	1 330 588,55	4,60	61 207,07		194 454,87	476 058,62

Отчисления от заработной платы (409 209,80 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2025 год и уточненного заявления Филиала на 2025 год):

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;

– уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний юридического лица (кроме государственных (муниципальных) учреждений) по месту нахождения обособленного подразделения государственного учреждения – региональное отделение Фонда социального страхования Российской Федерации по Кабардино-Балкарской Республике от 18.04.2023 (далее – уведомление от 18.04.2023).

Фактические расходы Филиала за 2023 год по данной статье затрат в части осуществления деятельности по передаче электрической энергии составили 386 174,55 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2023 год (вх. № 37-1366 от 15.04.2024). Так же в этих материалах представлен расчет по страховым взносам за 2023 год (форма по КНД 1151111) по Филиалу с учетом всех видов деятельности, осуществляемых Филиалом.

Вместе с тем, Филиал в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2023 год, а также пояснительных записках к обоснованию затрат по статье указывает, что фактические расходы Филиала за 2023 год по статье затрат «Затраты на оплату труда» составили 1 280 670,50 тыс. руб., что на 80 374,25 тыс. руб. больше плановых расходов 2023 года по данной статье затрат, утвержденных Комитетом при определении базового уровня подконтрольных расходов 2023 года (1 200 296,25 тыс. руб.). При этом в соответствии с разъяснениями ФАС России все без исключения методы установления тарифов на долгосрочный период регулирования не предусматривают превышение фактических подконтрольных расходов (равно как и статьей затрат, учитываемых в подконтрольных расходах) над величиной подконтрольных расходов, установленной на соответствующий год долгосрочного периода регулирования в соответствии с законодательством. Обоснование превышения фактических расходов за 2023 год по статье затрат «Затраты на оплату труда» над плановыми расходами 2023 года Филиалом не представлено. Более того, данная статья затрат, равно как и статья затрат «Затраты на оплату труда» была предметом рассмотрения в рамках внеплановой документарной проверки Комитета 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», по результатам которой во исполнение предписания 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) Комитетом утверждены с учетом выводов ФАС России расходы по статьям затрат «Затраты на оплату труда» и «Отчисления от заработной платы» на экономически обоснованном уровне на 2023 год – 1 200 296,25 тыс. руб. и 364 890,06 тыс. руб.

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» и уведомлением от 18.04.2023, экономически обоснованный факт Филиала за 2023 год по статье затрат «Отчисления от заработной платы» принимается Комитетом в размере 364 890,06 тыс. руб. в размере 30,40% от экономически обоснованных фактических расходов Филиала за 2023 год по статье затрат «Затраты на оплату труда», принятых Комитетом (1 200 296,25 тыс. руб.).

Предложение Филиала на 2025 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2025 год сложилось в размере 399 700,18 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2025 год – 409 205,22 тыс. руб.

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» и уведомлением от 18.04.2023, плановые расходы Филиала на 2025 год по статье затрат «Отчисления от заработной платы» принимаются Комитетом в размере 409 209,80 тыс. руб. в размере 30,40% от плановых расходов Филиала на 2025 год по статье затрат «Затраты на оплату труда», принятых Комитетом (1 346 084,88 тыс. руб.).

Налоги в себестоимости (2 404,74 тыс. руб.)

Плата за негативное воздействие на окружающую среду (6,77 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2025 год):

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- карточка счета 68.60 за 2023 год;
- декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2023 год.

Фактические расходы Филиала за 2023 год по данной статье затрат составили 5,92 тыс. руб., что подтверждается карточкой счета 68.60 за 2023 год и декларацией о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2023 год. Экономически обоснованный факт Филиала за 2023 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, составил 5,92 тыс. руб.

Предложение Филиала на 2025 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2025 год и уточненному заявлению Филиала на 2025 год сложилось в размере 6,59 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 2023 года, отнесенных на услуги по передаче электрической энергии, подтвержденных данными бухгалтерского учета и декларацией о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2023 год, с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2024 и 2025 годов.

$$5,92 \times 108,0\% \times 105,8\% = 6,77 \text{ тыс. руб.}$$

Прочие налоги (103,19 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»).

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2025 год):

По статье затрат «Расходы на вред, причиняемый тяжеловесными транспортными средствами, при движении таких транспортных средств по автомобильным дорогам федерального значения»:

- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье.

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»)»:

- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- договор безвозмездного пользования от 20.11.2015 № 77389 с ООО «РТИТС»;
- расчет затрат за 2022 и 2023 годы;

– постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 504 «О взимании платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн».

Фактические расходы Филиала за 2023 год по статье затрат «Расходы на вред, причиняемый тяжеловесными транспортными средствами, при движении таких транспортных средств по автомобильным дорогам федерального значения» составили 0 тыс. руб., 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»)», с учетом представленных оборотов счета 20 за 2023 год в томе 64 заявления Филиала на 2025 год составили 90,31 тыс. руб. Экономически обоснованный факт Филиала за 2023 год по данным статьям затрат, принятый Комитетом на основании бухгалтерских документов Филиала, составил 90,31 тыс. руб.

Предложение Филиала на 2025 год по заявлению Филиала на 2025 год по статье затрат «Расходы на вред, причиняемый тяжеловесными транспортными средствами, при движении таких транспортных средств по автомобильным дорогам федерального значения» сложилось в размере 137,16 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2025 год – 140,30 тыс. руб., 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»)» сложилось в размере 100,87 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2025 год – 103,18 тыс. руб.

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 2023 году и отсутствия обоснования предложения Филиала на 2025 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 103,19 тыс. руб. в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2023 года, с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2024 и 2025 годов $90,31 \times 108,0\% \times 105,8\% = 103,19$ тыс. руб.

Наименование	Экономически обоснованный факт 2022 года	тыс. руб.	
		Предложение Филиала на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год
Расходы на вред, причиняемый тяжеловесными транспортными средствами, при движении таких транспортных средств по автомобильным дорогам федерального значения	0,00	140,30	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»)	90,31	103,18	103,19

Транспортный налог (472,82 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2025 год и уточненного заявления Филиала на 2025 год):

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- анализ счета 68.07 за 1 полугодие 2024 года.

Фактические расходы Филиала за 2023 год по данной статье затрат составили 462,31 тыс. руб., в том числе:

- по транспортным средствам, отнесенным непосредственно на Филиал в размере 250,14 тыс. руб.;

- по транспортным средствам Общества, с учетом распределения на Филиал в размере 212,16 тыс. руб.,

что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2023 год (вх. № 37-1366 от 15.04.2024), оборотах счета 20 за 2023 год в том 64 заявления Филиала на 2025 год и пояснительной записке к обоснованию затрат по статье затрат в заявлении Филиала на 2025 год.

При этом в соответствии с Налоговым кодексом РФ налоговые декларации по транспортному налогу в налоговые органы не представляются, введен порядок направления налогоплательщикам-организациям (их обособленным подразделениям) сообщений налоговых органов об исчисленной сумме налога (сообщение об исчисленных налоговым органом сумме транспортного налога от 30.03.2024 № 4172213 представлено в соответствии с дополнительным запросом Комитета (вх. № 37-3495 от 03.10.2024).

Комитетом был направлен запрос в адрес Филиала о необходимости представления пообъектного расчета транспортного налога за 2023 год и на 2025 год по транспортным средствам Общества с указанием доли распределения управленческих расходов Общества, включаемых в фактические расходы Филиала в 2022 году и предлагаемых к включению на 2025 год, в разрезе объектов затрат.

С учетом представленной в материалах о фактических расходах Филиала за 2023 год справки-расчета транспортного налога Филиала за 2023 год (вх. № 37-1366 от 15.04.2024) экономический обоснованный факт Филиала в части транспортных средств, отнесенных непосредственно на Филиал, принимается в размере 250,14 тыс. руб.

С учетом представленной в соответствии с дополнительным запросом Комитета справки-расчета транспортного налога Общества за 2023 год (вх. № 37-3495 от 03.10.2024) общая сумма исчисленного налога Общества составила 1 726,30 тыс. руб., при этом Филиалом применена доля распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества в размере 12,29%, при этом данная доля распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества определена из необходимой валовой выручки филиалов и управляемых обществ 2023 года исходя из суммарной доли Филиала, определенной из необходимой валовой выручки Филиала по передаче электрической энергии (9,84 %) и необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика (2,45 %) ($1\,726,30 \times 12,29\% = 212,16$ тыс. руб.).

Комитетом для определения экономически обоснованного факта Филиала 2023 года по данной статье затрат в части транспортных средств Общества, распределенных на Филиал, принимается общая сумма исчисленного транспортного налога Общества за 2023 год (по представленной в соответствии с дополнительным запросом Комитета справкой-расчетом транспортного налога Общества за 2023 год (вх. № 37-3495 от 03.10.2024) и доля распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества, определенная из необходимой валовой выручки филиалов и управляемых обществ 2023 года только в части необходимой валовой выручки Филиала по передаче электрической энергии в размере 9,84% ($1\,726,30 \times 9,84\% = 169,87$ тыс. руб.).

Таким образом, экономически обоснованный факт Филиала за 2023 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, составил 420,01 тыс. руб., в том числе:

- по транспортным средствам, отнесенным непосредственно на Филиал в размере 250,14 тыс. руб.;

– по транспортным средствам Общества, с учетом распределения на Филиал в размере 169,87 тыс. руб.

Предложение Филиала на 2025 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2025 год и уточненному заявлению Филиала на 2025 год сложилось в размере 494,22 тыс. руб., в том числе:

– по транспортным средствам, отнесенным непосредственно на Филиал в размере 285,41 тыс. руб.;

– по транспортным средствам Общества, с учетом распределения на Филиал в размере 208,81 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого был скорректирован расчет транспортного налога на 2025 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», плановые расходы 2025 года Комитетом принимаются в размере 264,02 тыс. руб. Комитетом также принимается плановая величина транспортного налога 2025 года по транспортным средствам Общества, с учетом распределения на Филиал в размере 208,81 тыс. руб. на основании представленной Филиалом по дополнительному запросу Комитета справке-расчету транспортного налога Общества за 2025 год (вх. № 37-3495 от 03.10.2024), в соответствии с которой общая сумма транспортного налога Общества планируется в размере 1 747,33 тыс. руб., с учетом доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества, определенной из необходимой валовой выручки филиалов и управляемых обществ 2024 года в размере 11,95% (информация о доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества представлена в том 65 заявления Филиала на 2025 год).

Таким образом, плановые расходы Филиала на 2025 год по данной статье затрат, принятые Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, составили 472,82 тыс. руб., в том числе:

– по транспортным средствам, отнесенным непосредственно на Филиал в размере 264,02 тыс. руб.;

– по транспортным средствам Общества, с учетом распределения на Филиал в размере 208,81 тыс. руб. ($1\,747,33 \times 11,95\% = 208,81$ тыс. руб.).

Пообъектный расчет транспортного налога на 2025 год отражен в приложении № 3 к экспертному заключению.

Налог на имущество (1 779,11 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2025 год и уточненного заявления Филиала на 2025 год):

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- налоговая декларация по налогу на имущество организаций Филиала за 2023 год;
- анализ счета 68.08 за 1 полугодие 2024 года.

Фактические расходы Филиала за 2023 год по данной статье затрат составили 1 779,53 тыс. руб., что подтверждается налоговой декларацией по налогу на имущество организаций Филиала за 2023 год и представленной в соответствии с дополнительным запросом Комитета справкой-расчетом налога на имущество за 2023 год (вх. № 37-4153 от 25.11.2024). Необходимо также отметить, что с 1 января 2023 года вступил в силу пункт 6 статьи 386 Налогового Кодекса РФ, согласно которому налогоплательщики - российские организации не включают в налоговую декларацию сведения об объектах налогообложения по налогу, налоговая база по которым определяется как их кадастровая стоимость. Налоговыми органами направляются сообщения налогоплательщикам-российским организациям об исчисленной сумме налога по объектам, налоговая база по которым определяется как их кадастровая стоимость (сообщение об исчисленных налоговым

органом сумме налога на имущество организаций от 26.03.2024 № 4843540 представлено в соответствии с дополнительным запросом Комитета (вх. № 37-4153 от 25.11.2024).

При этом в Предписании № СП/80104/23 ФАС России указывает, что в расчете налога на имущество не должно учитываться движимое имущество, по которому в связи с изменениями, внесенными Федеральным законом от 03.08.2018 № 302-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации» в Налоговый Кодекс РФ, налог на имущество не уплачивается с 01.01.2019. В Предписании № СП/80104/23 ФАС России указаны некоторые из объектов, которые ФАС России относит к движимому имуществу: навесы для автомашин, устройства подзарядные, аккумуляторные батареи и т.д.

С учетом вышеизложенного, Комитетом был направлен запрос в адрес Филиала о необходимости представления оборотно-сальдовой ведомости по счету 68.08 за 2023 год и пообъектной справки-расчета налога на имущество по факту 2023 года. С учетом представленной в соответствии с дополнительным запросом Комитета справки-расчета налога на имущество Филиала за 2023 год (вх. № 37-4153 от 25.11.2024) Комитетом из расчета налога на имущество Филиала за 2022 год с учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23 исключено движимое имущество: емкость и навес для автомашин.

Таким образом, экономически обоснованный факт Филиала за 2023 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, составил 1 779,11 тыс. руб.

Предложение Филиала на 2025 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2025 год и уточненному заявлению Филиала на 2025 год сложилось в размере 6 191,22 тыс. руб. При этом в представленном в томе 38.2 заявления Филиала на 2025 год расчете налога на имущество Филиала на 2025 год Филиалом исчисляется налог на объекты с датой ввода в эксплуатацию 30.06.2024, 30.09.2024, 30.12.2024, т.е. на объекты, которые вводятся в эксплуатацию или фактически не введены в эксплуатацию на момент установления необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год, а также исчисляется налог на объекты, которые с учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23 относятся к движимому имуществу: емкость и навес для автомашин.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого налог на имущество учитывается Комитетом в размере 1 779,11 тыс. руб. в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2023 года, определенного Комитетом на основании представленной в соответствии с дополнительным запросом Комитета справки-расчета налога на имущество Филиала за 2023 год (вх. № 37-4153 от 25.11.2024) с учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23 касавшего движимого имущества.

Пообъектный расчет налога на имущество на 2025 год отражен в приложении № 4 к экспертному заключению.

Госпошлины: ТО тракторов, регистрация а/м, разрешение на перевозку грузов (42,85 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.

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2025 год и уточненного заявления Филиала на 2025 год):

По статье затрат «Госпошлина за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин и прицепов к ним»:

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.17 за 2022 и 2023 годы (в том 22.2 «Услуги техосмотра автомобилей» заявления Филиала на 2025 год).

По статье затрат «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств»:

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье.
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.17 за 2022 и 2023 годы.

По статье затрат «Госпошлина за выдачу специального разрешения на движение по автомобильным дорогам» обосновывающих материалов представлено не было.

Фактические расходы Филиала за 2023 год:

- по статье затрат «Госпошлина за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин и прицепов к ним» составили 11,95 тыс. руб., что подтверждается оборотно-сальдовой ведомостью по счету 68.17 за 2023 год, а также отражено Филиалом в оборотах счета 20 за 2023 год в том 64 заявления Филиала на 2025 год;
- по статье затрат «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств» составили 37,50 тыс. руб., что подтверждается оборотно-сальдовой ведомостью по счету 68.17 за 2023 год, а также отражено Филиалом в оборотах счета 20 за 2023 год в том 64 заявления Филиала на 2025 год;
- по статье затрат «Госпошлина за выдачу специального разрешения на движение по автомобильным дорогам», составили 9,60 тыс. руб., что подтверждается оборотно-сальдовой ведомостью по счету 68.17 за 2023 год, а также отражено Филиалом в оборотах счета 20 за 2023 год в том 64 заявления Филиала на 2025 год;

Экономически обоснованный факт Филиала за 2023 год по данным статьям затрат, принятый Комитетом на основании бухгалтерских документов Филиала, составил 59,05 тыс. руб.

Предложение Филиала на 2025 год по заявлению Филиала на 2025 год:

- по статье затрат «Госпошлина за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин и прицепов к ним» и по статье затрат «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств» сложилось в общем размере 41,89 тыс. руб.;
- по статье затрат «Госпошлина за выдачу специального разрешения на движение по автомобильным дорогам» сложилось в размере 0 тыс. руб.

Предложение Филиала на 2025 год по уточненному заявлению Филиала на 2025 год:

- по статье затрат «Госпошлина за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин и прицепов к ним» и по статье затрат «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств» сложилось в общем размере 42,85 тыс. руб.;
- по статье затрат «Госпошлина за выдачу специального разрешения на движение по автомобильным дорогам» сложилось в размере 0 тыс. руб.

При этом необходимо отметить, что Комитетом был направлен запрос в адрес Филиала о необходимости представления Филиалом обоснования по уточненному заявлению Филиала на 2025 год о количестве транспортных средств в 33 единицы для осуществления государственной регистрации и совершения иных действий на 2025 год. Филиалом на запрос Комитета представлена пояснительная записка, согласно которой Филиалом планируется к приобретению в 2025 году 50 единиц транспортных средств

(вх. № 37-3495 от 03.10.2023), что не принимается к рассмотрению экспертами Комитета как обоснование предложения Филиала на 2025 год по статье затрат «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств» ввиду расхождения представленной информации с предложением Филиала на 2025 год.

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» принимаются Комитетом в размере 8,00 тыс. руб., Комитетом был скорректирован расчет затрат Филиала по данной статье затрат с учетом размеров госпошлины, указанных в пункте 41.2 статьи 333.33 Налогового кодекса РФ;

- расходы по статье затрат «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств» могли быть приняты Комитетом в размере 42,85 тыс. руб. в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2023 года, с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2024 и 2025 годов $37,5 \times 108,0\% \times 105,8\% = 42,85$ тыс. руб., при этом в Предписании № СП/80104/23 ФАС России указывает, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат. Таким образом, расходы по статье затрат «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств» принимаются Комитетом в размере 34,85 тыс. руб., с учетом выводов ФАС России, в размере не выше заявленных Филиалом по данной статье затрат на 2025 год, принимая во внимание общий размер предложения Филиала на 2025 год по статьям затрат «Госпошлина за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин и прицепов к ним» и «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств» в размере 42,85 тыс. руб. ($42,85 - 8,00 = 34,85$ 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 2025 год по данной статье затрат;

тыс. руб.

Наименование	Экономически обоснованный факт 2023 года	Предложение Филиала на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год
Госпошлина за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин и прицепов к ним	11,95	42,85	8,00
Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств	37,50		34,85
Госпошлина за выдачу специального разрешения на движение по автомобильным дорогам	9,60	0,00	0,00
Всего:	59,05	42,85	42,85

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

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2025 год):

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- уведомления № 99-231-00214 от 13.01.2023, № 99-232-01288 от 10.04.2023, № 99-233-02621 от 07.07.2023, № 99-234-04093 от 23.10.2023 о необходимости внесения ежегодной платы за использование радиочастотного спектра.

Фактические расходы Филиала за 2023 год по данной статье затрат составили 200,76 тыс. руб., что подтверждается уведомлениями в 2023 году о необходимости внесения ежегодной платы за использование радиочастотного спектра, а также отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2023 год (вх. № 37-1366 от 15.04.2024), в оборотах счета 20 за 2023 год и пояснительной записке к обоснованию затрат по статье затрат в заявлении Филиала на 2025 год. Экономически обоснованный факт Филиала за 2023 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, составил 200,76 тыс. руб. При этом с учетом того, что статья затрат «Госпошлина: плата за использование радиочастотного спектра» в 2023 году была учтена в подконтрольных расходах Филиала, экономический обоснованный факт Филиала за 2023 год по данной статье затрат Комитетом также учитывается в фактических подконтрольных расходах Филиала за 2023 год.

Предложение Филиала на 2025 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2025 год и уточненному предложению Филиала на 2025 год сложилось в размере 217,14 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 2025 год принимаются Комитетом в размере 0 тыс. руб.

Арендная плата (16 324,56 тыс. руб.)

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 Основ ценообразования, 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.

Аренда земельных участков (1 580,60 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2025 год):

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- обороты счета 76.07.2 за 2023 год;
- договоры аренды земельных участков.

Фактические расходы Филиала за 2023 год по данной статье затрат составили 1 592,66 тыс. руб., что подтверждается представленным в соответствии с дополнительным запросом Комитета развернутым оборотом счета 76.07.2 за 2023 год (вх. № 37-4153 от 25.11.2024).

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2023 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2023 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, определен в размере 1 580,40 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее. По договору № 2159-А3 от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г.

Нальчика (с учетом дополнительного соглашения к договору б/н от 01.03.2011) стоимость аренды земельного участка определена в размере 54 252,56 рублей, при этом по оборотам счета 76.07.2 за 2023 год по данному договору отражена величина в размере 54 252,60 рублей, Комитетом принимается в экономически обоснованном факте Филиала за 2023 год стоимость аренды участка, определенная в договоре. Аналогичные действия были осуществлены Комитетом по:

- договору № 07-11/ЭЗО от 22.07.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в ведении местной администрации Черекского муниципального района до разграничения государственной собственности на землю с местной администрацией Черекского муниципального района (с учетом дополнительного соглашения к договору б/н от 12.10.2022);

- договору № 21 от 01.06.2021 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной или муниципальной собственности с местной администрацией Баксанского муниципального района (с учетом дополнительного соглашения к договору б/н от 01.07.2022);

- договору № 2162-АЗ от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика (с учетом дополнительного соглашения к договору б/н от 01.03.2011);

- договору № 2163-АЗ от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика (с учетом дополнительного соглашения к договору б/н от 01.03.2011);

- договору № 2164-АЗ от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика (с учетом дополнительного соглашения к договору б/н от 01.03.2011);

- договору № 22 от 01.06.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной или муниципальной собственности с местной администрацией Баксанского муниципального района (с учетом дополнительного соглашения к договору б/н от 01.07.2022);

- договору № 25 от 29.08.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Зольского муниципального района КБР;

- договору № 27 от 29.08.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Зольского муниципального района КБР;

- договору № 28 от 18.08.2015 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в муниципальной собственности с местной администрацией городского округа Прохладный КБР;

- договору № 28 от 29.08.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Зольского муниципального района КБР;

- договору №2-срэло-2012 от 15.10.2012 аренды лесного участка в целях использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов с Государственным комитетом КБР по лесному хозяйству (с учетом дополнительного соглашения к договору б/н от 2015 года и уведомления Министерства природных ресурсов и экологии Кабардино-Балкарской Республики № 27-01-24/3314 от 20.08.2021);

- договору №3-срэло-2012 от 03.12.2012 аренды лесного участка в целях использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов с Государственным комитетом КБР по лесному хозяйству (с учетом дополнительного соглашения к договору б/н от 2015 года и уведомления Министерства природных ресурсов и экологии Кабардино-Балкарской Республики № 178 от 04.02.2021);

– договору №4-срэло-2012 от 03.12.2012 аренды лесного участка в целях использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов с Государственным комитетом КБР по лесному хозяйству (с учетом уведомления Министерства природных ресурсов и экологии Кабардино-Балкарской Республики № 179 от 04.02.2021);

– договору № 59 от 23.09.2008 аренды земельного участка из земель населенных пунктов с администрацией Прохладненского муниципального района (с учетом соглашений к договору б/н от 23.09.2009, б/н от 23.10.2010, б/н от 07.07.2011);

– договору № 63 от 27.05.2014 аренды земельных участков несельскохозяйственного назначения, находящиеся в государственной собственности с МУ «Местная администрация Урванского муниципального района КБР» (с учетом дополнительного соглашения к договору б/н от 07.07.2022);

– договору № 66 от 23.09.2008 аренды земельного участка из земель населенных пунктов с администрацией Прохладненского муниципального района (с учетом соглашений к договору б/н от 23.09.2009, б/н от 23.10.2010, б/н от 07.07.2011);

– договору № 8 от 12.12.2014 договор аренды земельных участков, из категории земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, находящихся в распоряжении местной администрации Прохладненского муниципального района с местной администрацией Прохладненского муниципального района;

– договору № Ф/0992-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района;

– договору № Ф/0993-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района;

– договору № Ф/0995-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района;

– договору № Ф/0997-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района.

Предложение Филиала на 2025 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2025 год сложилось в размере 1 652,59 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2025 год – 1 677,96 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 2025 год на основании представленных договоров аренды земельных участков, плановые расходы 2025 года Комитетом принимаются в размере 1 580,60 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее в части корректировки расчета аренды земельных участков Филиала на 2025 год:

– по договору № Ф/0992-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района, стоимость аренды земельного участка определена в размере 108,06 рублей, при этом в расчете Филиала по этому договору отражена величина в размере 111,81 рублей, Комитетом принимается в плановые расходы на 2025 год стоимость аренды участка, определенная в договоре;

– по договору № Ф/0993-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района, стоимость аренды земельного участка определена в размере 1 062,77 рублей, при этом в расчете Филиала по этому

договору отражена величина в размере 1 201,69 рублей, Комитетом принимается в плановые расходы на 2025 год стоимость аренды участка, определенная в договоре;

- по договору № Ф/0995-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района, стоимость аренды земельного участка определена в размере 150,12 рублей, при этом в расчете Филиала по этому договору отражена величина в размере 155,65 рублей, Комитетом принимается в плановые расходы на 2025 год стоимость аренды участка, определенная в договоре;

- по договору № 01 от 13.01.2022 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, государственная собственность на который не разграничена с местной администрацией Урванского муниципального района КБР, срок аренды земельного участка по пункту 7.1 договора составляет не более одиннадцати месяцев с даты заключения (подписания) договора, таким образом срок договора аренды истек 13.12.2022, информация о возможной пролонгации в договоре отсутствует, в связи с чем основания для учета расходов по данному договору в статье затрат «Аренда земельных участков» отсутствуют.

Пообъектный расчет аренды земельных участков на 2025 год отражен в приложении № 5 к экспертному заключению.

Аренда зданий, сооружений и прочего имущества (14 743,96 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2025 год:

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- договор субаренды имущества от 01.12.2022 № 1010580/130/2022 с ПАО «Россети» (с учетом дополнительного соглашения к договору № 1 от 29.12.2023);
- договор 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);
- договор аренды нежилых помещений от 08.10.2013 № 766/2013 с ООО «ЦУА»;
- договор аренды нежилых помещений от 29.09.2017 № 192/17-ДПО с ООО «Сервис-А»;
- универсальные передаточные документы к договору от 01.10.2012 № ДГ 13-117 с ООО «ЦУА» за 2022 и 2023 годы;
- универсальные передаточные документы к договору от 08.10.2013 № 766/2013 с ООО «ЦУА» за 2022 и 2023 годы;
- счет-фактуры к договору от 01.12.2022 № 1010580/130/2022 с ПАО «Россети»;
- акты сдачи-приемки работ (оказанных услуг) к договору от 29.09.2017 № 192/17-ДПО с ООО «Сервис-А»;
- реестр бухгалтерских документов;
- договор аренды нежилых помещений от 29.08.2023 № 97/23-КБ с ИП Борсов А.Ю.

Фактические расходы Филиала за 2023 год по данной статье затрат составили 6 235,88 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2023 год (вх. № 37-1366 от 15.04.2024). Из представленных Филиалом в подтверждение фактических расходов документов:

- по договору аренды нежилых помещений от 29.09.2017 № 192/17-ДПО с ООО «Сервис-А» фактические расходы за 2023 год составили 1 243,40 тыс. руб. согласно представленным актам сдачи-приемки работ (оказанных услуг) за 2023 год, а также представленным в соответствии с дополнительным запросом Комитета оборотом счета 76.07.2 за 2023 год (вх. № 37-4153 от 25.11.2023);

- по договору аренды нежилых помещений от 29.08.2023 № 97/23-КБ с ИП Борсов А.Ю. фактические расходы за 2023 год составили 4 992,48 тыс. руб. согласно

представленному в материалах о фактических расходах Филиала за 2023 год (вх. № 37-1866 от 28.05.2024) обороту счета 20.01 за 2023 год, принимая во внимание то, что согласно пунктам 3.2 и 4.2 договора действие договора и начисление арендной платы началось с 15.12.2022;

- по договорам аренды нежилых помещений от 01.10.2012 № ДГ 13-117 и от 08.10.2013 № 766/2013 с ООО «ЦУА» фактические расходы за 2023 год, по информации Филиала, отнесены на коммунальные расходы Общества, при этом представлены универсальные передаточные документы за 2023 год.

Экономически обоснованный факт Филиала за 2023 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, составил 6 235,88 тыс. руб.

Предложение Филиала на 2025 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2025 год и уточненному заявлению Филиала на 2025 год сложилось в размере 14 876,94 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 2025 год на основании представленных договоров аренды, плановые расходы 2025 года Комитетом принимаются в размере 14 743,96 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее в части корректировки расчета аренды зданий, сооружений и прочего имущества Филиала на 2025 год:

- по договору аренды нежилых помещений от 29.09.2017 № 192/17-ДПО с ООО «Сервис-А» плановые расходы на 2025 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;

- по договору аренды нежилых помещений от 29.08.2023 № 97/23-КБ с ИП Борсов А.Ю плановые расходы на 2025 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 2025 год приняты Комитетом в размере 8 402,42 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 2024 года в размере 11,95 % (информация о доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества представлена в томе 65 заявления Филиала на 2025 год) ($70\,313,11 \times 11,95\% = 8\,402,42$ тыс. руб.);

- по договору аренды нежилых помещений от 08.10.2013 № 766/2013 с ООО «ЦУА» плановые расходы на 2025 год приняты Комитетом в размере 105,66 тыс. руб. на основании стоимости аренды нежилых помещений в здании, используемых для размещения персонала Общества, определенной в дополнительном соглашении к договору б/н от 01.01.2019 с учетом доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества, определенной из необходимой валовой выручки филиалов и управляемых обществ 2023 года в размере 11,95% (информация о доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества представлена в томе 65 заявления Филиала на 2025 год) ($884,18 \times 11,95\% = 105,66$ тыс. руб.);

- по договору субаренды имущества от 01.12.2022 № 1010580/130/2022 с ПАО «Россети» (с учетом дополнительного соглашения к договору № 1 от 29.12.2023) плановые расходы на 2025 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 2025 год.

Пообъектный расчет аренды зданий, сооружений и прочего имущества на 2025 год отражен в приложении № 6 к экспертному заключению.

Аренда транспортных средств (0 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2025 год и:

- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье.

Фактические расходы Филиала за 2023 год по данной статье затрат составили 2 539,31 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2023 год (вх. № 37-1366 от 15.04.2024). Из представленных Филиалом в подтверждение фактических расходов документов:

- по договору аренды от 09.01.2017 № 018/17-ДПО с ООО «ММП Коммунальщик» (аренда автогидроподъемника ГАЗ-3309 АТП-18.02) фактические расходы составили 60,00 тыс. руб., согласно представленным в материалах о фактических расходах Филиала за 2023 год (вх. № 37-1866 от 28.05.2024) актам за 2023 год и оборотам счета 76.07.2 за 2023 год;

- по договору аренды имущества от 30.12.2022 № 166/22-КБР с МУП «Каббалккоммунэнерго» (33 транспортных средства) фактические расходы составили 2 479,31 тыс. руб., согласно представленным в материалах о фактических расходах Филиала за 2023 год (вх. № 37-1866 от 28.05.2024) оборотам счета 20.01 и 60 за 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2023 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2023 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, определен в размере 2 539,31 тыс. руб.

Предложение Филиала на 2025 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2025 год и уточненному заявлению Филиала на 2025 год сложилось в размере 2 836,00 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого было расходы по данной статье затрат принимаются Комитетом в размере 0 тыс. руб. ввиду отсутствия обоснования предложения Филиала на 2025 год по данной статье затрат, договора аренды транспортных средств Филиалом в обоснование планируемых расходов по данной статьей затрат на 2025 год в Комитет не представлены.

Аренда электросетевого имущества (0 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2025 год и уточненного заявления Филиала на 2025 год):

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- договор аренды имущества от 07.08.2017 № недра/2017-266 с АО «НПЦ «Недра» (с документами к договору);
- договор аренды недвижимого имущества с оборудованием, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 28.10.2019 № 245/19-ДПО с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);

- договор аренды муниципального электросетевого имущества от 31.10.2019 № 276/19-ДПО с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);
- договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 01.06.2020 № А-03/20 с местной администрацией Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);
- договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 01.06.2020 № А-04/20 с местной администрацией Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);
- договор аренды объектов электросетевого хозяйства, находящихся в муниципальной собственности Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 10.08.2020 № 106/20-КБР с местной администрацией Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);
- договор аренды муниципального имущества, образующих электросетевое хозяйство городского округа Нальчик от 30.11.2023 № 129/23-КБ с МКУ «Департамент городского имущества и земельных отношений местной администрации городского округа Нальчик» (с документами к договору);
- договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности Прохладненского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 21.10.2020 № 1 с местной администрацией Прохладненского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);
- договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики от 18.01.2021 № 1 с МКУ «Управление имущественных и земельных отношений городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики» (с документами к договору);
- договор аренды на объекты муниципального электросетевого комплекса Эльбрусского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 09.03.2021 № 01-03/2021 с местной администрацией Эльбрусского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);
- договор аренды сооружений (линии электропередач) имущества, находящегося в муниципальной собственности Урванского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 10.06.2021 № 200 с МКУ «Управление имущественных и земельных отношений, сельского хозяйства и природопользования местной администрации Урванского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики» (с документами к договору);
- договор аренды муниципального имущества (сооружения и земельный участок под ними), сооружения электроэнергетики, находящегося в муниципальной собственности Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 01.02.2022 № 1-к/022 с МКУ «Управление муниципального имущества и земельных отношений местной администрации Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики» (с документами к договору);
- договор аренды муниципального электросетевого имущества и земельного участка от 06.06.2022 № 78/22-КБР с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);
- договор аренды имущества ГУП КБР «Чегемэнерго» от 24.10.2022 № 1 с ГУП КБР «Чегемэнерго» (с документами к договору);

– договор аренды муниципального электросетевого имущества от 08.11.2022 № 131/22-КБР с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);

– договор аренды муниципального электросетевого имущества от 15.01.2023 № 9/23-КБ с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);

– договор аренды имущества, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 27.06.2023 № 82/23-КБ с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);

– договор аренды муниципального электросетевого имущества от 12.07.2023 № 88/23-КБ с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);

– договор аренды недвижимого имущества, находящегося в муниципальной собственности Черекского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 27.10.2023 № 01-23-АИ с местной администрацией Черекского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);

– договор аренды недвижимого имущества, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 09.11.2023 б/н с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);

– договор аренды недвижимого имущества, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 05.06.2024 б/н с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору).

Фактические расходы Филиала за 2023 год по данной статье затрат составили 140 005,47 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2023 год (вх. № 37-1366 от 15.04.2023), а также подтверждается представленными в том 37.2 заявления Филиала на 2025 год анализами счета 76.07.2 за 2023 год.

Предложение Филиала на 2025 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2025 год сложилось в размере 151 814,98 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2025 год – 152 326,76 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2022 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, определен в размере 0 тыс. руб. Также экспертами Комитета проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого было скорректировано предложение Филиала на 2025 год по расходам на аренду электросетевого имущества на основании представленных договоров, плановые расходы 2025 года Комитетом принимаются в размере 0 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год и плановых расходов 2025 года, принятых Комитетом:

1) Договор аренды имущества от 07.08.2017 № недра/2017-266 с АО «НПЦ «Недра» (трансформатор ТМ-4000/35-У1). В обосновывающих материалах, представленных Филиалом, отсутствует информация о первоначальной и остаточной стоимости арендуемого имущества, а также о величине налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей для расчета экономически обоснованного размера арендной платы, в связи с чем расходы по данному

договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

2) Договор аренды недвижимого имущества с оборудованием, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 28.10.2019 № 245/19-ДПО с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (объект электросетевого хозяйства – «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Кашхатау» и ПС 110/10 кВ «Псыгансу» для выдачи электрической мощности Зарагужской МГЭС» с оборудованием).

Имущество, находящееся в государственной и муниципальной собственности, закрепляется за государственными и муниципальными предприятиями и учреждениями во владение, пользование и распоряжение. Остальное имущество, а также средства соответствующего бюджета, составляют государственную или муниципальную казну.

Начисление амортизации по объектам основных средств, переданных в аренду, производится арендодателем.

Единый порядок ведения бухгалтерского учета органами государственной власти, органами местного самоуправления, государственными (муниципальными) учреждениями Российской Федерации установлен Инструкцией 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 (далее - Инструкция № 157н).

В соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н по объектам нефинансовых активов с даты их включения в состав государственной (муниципальной) казны амортизация не начисляется, если иное не установлено нормативным правовым актом финансового органа публично-правового образования, в собственности которого находится имущество, составляющее государственную (муниципальную) казну.

Согласно пункту 96 Инструкции № 157н аналитический учет по счетам «Амортизация недвижимого имущества в составе имущества казны», «Амортизация движимого имущества в составе имущества казны», «Амортизация нематериальных активов в составе имущества казны» не ведется, если иное не предусмотрено правовым актом по бюджетному учету казны.

Исходя из вышеизложенного, расходы на арендную плату муниципального имущества, находящегося в казне муниципального образования, при отсутствии разбивки арендной платы в разрезе обязательных платежей, нормативного правового акта финансового органа публично-правового образования в части начисления амортизации, в собственности которого находится имущество, составляющее государственную (муниципальную) казну, не подлежат учету в составе необходимой валовой выручки регулируемых организаций.

Кроме того, по правилам бюджетного учета имущество, составляющее государственную (муниципальную) казну, не относится к основным средствам. Оно отражается на балансовом счете «Нефинансовые активы имущества казны». В связи с этим имущество казны не облагается налогом.

Аналогичные выводы изложены в письмах Министерства земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 24-2-1-66/4135 от 21.10.2020) и в адрес Филиала (№ 24-2-1-65/1181 от 05.03.2024).

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 данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

3) Договор аренды муниципального электросетевого имущества от 31.10.2019 № 276/19-ДПО с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Майского муниципального района КБР: ЛЭП, ТМ, ЗТП).

Аналогично вышеизложенному договору, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письмах местной администрации Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 51-1-22/4770 от 09.11.2020) и в адрес Филиала (№ 51-4-01-32/1280 от 12.03.2024).

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 данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

4) Договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 01.06.2020 № А-03/20 с местной администрацией Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Терского муниципального района КБР: ЛЭП).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письмах местной администрации Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 53-2-03-16/3034 от 05.10.2020) и в адрес Филиала (№ 53-2-08/795 от 13.03.2024).

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 данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

5) Договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 01.06.2020 № А-04/20 с местной администрацией Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Терского муниципального района КБР: ЗТП).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письмах местной администрации Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 53-2-03-16/3034 от 05.10.2020) и в адрес Филиала (№ 53-2-08/795 от 13.03.2024).

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 данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

6) Договор аренды объектов электросетевого хозяйства, находящихся в муниципальной собственности Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 10.08.2020 № 106/20-КБР с местной администрацией Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Баксанского муниципального района КБР: ТП).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письмах местной администрации Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 48-01/16-2899 от 21.10.2020) и в адрес Филиала (№ 48/16-11-1332 от 12.03.2024).

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 данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

7) Договор субаренды объектов электросетевого хозяйства от 30.12.2022 № 165/22-КБР с муниципальным унитарным предприятием «Каббалккомунэнерго» (объекты электросетевого хозяйства, расположенные на территории городского округа Нальчик: КЛЭП, ВЛЭП, РП, ТП).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору субаренды, входит в состав имущества казны (передано арендатору – МУП «Каббалккомунэнерго» по договору аренды муниципального имущества электросетевого хозяйства б/н от 28.12.2019 с местной администрацией городского округа Нальчик Кабардино-Балкарской Республики), в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письмах местной администрации городского округа Нальчик Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 45-1-14/9738 от 27.10.2020) и в адрес МУП «Каббалккомунэнерго» (№ 45-1-17/2260 от 18.03.2021).

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 данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год.

Также необходимо отметить, что в связи с истечением 31.12.2023 срока договора субаренды объектов электросетевого хозяйства от 30.12.2022 № 165/22-КБР с муниципальным унитарным предприятием «Каббалккомунэнерго», Филиалом заключен договор аренды муниципального имущества, образующих электросетевое хозяйство города Нальчик от 30.11.2023 № 129/23-КБ с МКУ «Департамент городского имущества и земельных отношений Местной администрации городского округа Нальчик» (объекты

электросетевого хозяйства, расположенные на территории городского округа Нальчик: КЛЭП, ВЛЭП, РП, ТП), заключенный по результатам проведения открытого конкурса (torgi.gov.ru, извещение № 220000296100000000069 от 09.11.2023).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. 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.

Аналогичные выводы изложены в письмах местной администрации городского округа Нальчик Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 45-1-14/9738 от 27.10.2020).

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

8) Договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности Прохладненского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 21.10.2020 № 1 с местной администрацией Прохладненского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Прохладненского муниципального района КБР: ЗТП, земельные участки).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме местной администрации Прохладненского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 52-1.1.15/1500 от 11.03.2024).

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 данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

9) Договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики от 18.01.2021 № 1 с МКУ «Управление имущественных и земельных отношений городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики» (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности городского округа Баксан КБР: ТП, ЛЭП).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме местной администрации городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 47-1-12/692 от 24.03.2021).

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 данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

10) Договор аренды на объекты муниципального электросетевого комплекса Эльбрусского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 09.03.2021 № 01-03/2021 с местной администрацией Эльбрусского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Эльбрусского муниципального района КБР: ТП, ЛЭП, ЗТП, земельные участки).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме местной администрации Эльбрусского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 57-2-05-725 от 05.03.2024).

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 данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

11) Договор аренды сооружений (линии электропередач) имущества, находящегося в муниципальной собственности Урванского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 10.06.2021 № 200 с МКУ «Управление имущественных и земельных отношений, сельского хозяйства и природопользования местной администрации Урванского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики» (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Урванского муниципального района КБР: ТП, ЛЭП, опоры, траверсы, изоляторы, ЗТП, земельные участки).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме местной администрации Урванского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 54-2-13/1835/1 от 29.09.2021).

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 данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

12) Договор аренды муниципального имущества (сооружения и земельный участок под ними), сооружения электроэнергетики, находящегося в муниципальной собственности Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 01.02.2022 № 1-к/022 с МКУ «Управление муниципального имущества и земельных отношений местной администрации Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики»

(объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Зольского муниципального района КБР: ТП, ЗТП, ЛЭП, земельные участки).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме местной администрации Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 49-965/2.121 от 17.03.2022).

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 данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

13) Договор аренды муниципального электросетевого имущества и земельного участка от 06.06.2022 № 78/22-КБР с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Майского муниципального района КБР: ЛЭП, ТМ, ЗТП, земельные участки).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме местной администрации Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 51-4-01-32/1280 от 12.03.2024).

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 данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

14) Договор аренды имущества ГУП КБР «Чегемэнерго» от 24.10.2022 № 1 с ГУП КБР «Чегемэнерго» (объекты электросетевого хозяйства ГУП КБР «Чегемэнерго»: ТП, РС, ПС, ВЛ и КЛ 6-10 кВ, ВЛ и КЛ 0,4 кВ).

Распоряжением Министерства земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики от 09.06.2016 № 357 за ГУП КБР «Чегемэнерго» закреплено имущество на праве хозяйственного ведения, на имущество начислялась амортизация и исчислялся налог на имущество. Решением Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики от 13.08.2019 по делу № А20-5373/2017 ГУП КБР «Чегемэнерго» признано несостоятельным (банкротом), в отношении него открыто конкурсное производство. Определением Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики от 13.06.2025 по делу № А20-5373/2017 о продлении процедуры конкурсного производства, продлено конкурсное производство в отношении ГУП КБР «Чегемэнерго» на 6 месяцев.

Таким образом, положения Инструкции № 157н на имущество, закрепленное на праве хозяйственного ведения за ГУП КБР «Чегемэнерго» не распространяются.

При этом в Предписании № СП/80104/23 ФАС России указывает, что первоначальная стоимость основных средств должна быть подтверждена первичными документами, а именно инвентарными карточками основных средств. Определение размера расходов на

аренду объектов электросетевого хозяйства ГУП КБР «Чегемэнерго» исходя из данных о степени амортизации (износа), балансовой (восстановительной) стоимости и остаточной стоимости с учетом амортизационных отчислений, определенных в отчете об оценке ООО «ДИАЛОГ ЦЕНТР» № 64-22 от 20.06.2022, не предусмотрено действующим законодательством, а также не соответствует выводам ФАС России, изложенным в Предписании № СП/80104/23.

Таким образом, ввиду отсутствия информации о первоначальной и остаточной стоимости арендуемого имущества, а также о величине налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей для расчета экономически обоснованного размера арендной платы, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

15) Договор аренды муниципального электросетевого имущества от 08.11.2022 № 131/22-КБР с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Майского муниципального района КБР: КТП, ВЛ и КЛ).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме местной администрации Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 51-4-01-32/1280 от 12.03.2024).

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 данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

16) Договор аренды муниципального электросетевого имущества от 15.01.2023 № 9/23-КБ с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Майского муниципального района КБР: КТП, ВЛ и КЛ).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме местной администрации Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 51-4-01-32/1280 от 12.03.2024).

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 данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

17) Договор аренды имущества, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 27.06.2023 № 82/23-КБ с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (объект электросетевого

хозяйства - здание ВЛ 110 кВ для электроснабжения Черекского района и г. Нальчика (II этап ПС 110/10/6 кВ «Восточная» с оборудованием).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее государственную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме Министерства земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской в адрес Филиала (№ 24-2-1-65/1181 от 05.03.2024).

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 данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

18) Договор аренды муниципального электросетевого имущества от 12.07.2023 № 88/23-КБ с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Майского муниципального района КБР: ВЛ и КЛ).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме местной администрации Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 51-4-01-32/1280 от 12.03.2024).

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 данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

19) Договор аренды недвижимого имущества, находящегося в муниципальной собственности Черекского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 27.10.2023 № 01-23/АИ с местной администрацией Черекского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Черекского муниципального района КБР: ПС, ТП, ЛЭП).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. 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 данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

20) Договор аренды недвижимого имущества, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 09.11.2023 б/н с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (объект

электросетевого хозяйства - ВЛ 110 кВ для электроснабжения Черекского района и г. Нальчика).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее государственную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме Министерства земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 24-2-1-65/1181 от 05.03.2024).

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 данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

21) Договор аренды недвижимого имущества, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 05.06.2024 б/н с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (объект недвижимого имущества – кабельные линии 6 кВ от ПС «Восточная» 110/6-10 кВ к ТП-1Н протяженностью 5 022 м и трансформаторная подстанция, расположенные по адресу: КБР, г. Нальчик, внешнее электроснабжение Республиканского дворца детского творчества и Национального театрального центра «Дворец театров»).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее государственную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме Министерства земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 24-2-1-65/1181 от 05.03.2024).

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 данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

Амортизация основных средств (299 528,61 тыс. руб.)

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.

В соответствии с пунктом 27(1) 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.

При расчете размера амортизации основных средств и нематериальных активов в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2025, срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Планируемая сумма амортизационных начислений на 2025 год, с учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23, определена органом регулирования исходя из первоначальной стоимости основных средств и максимального срока полезного использования объекта на уровне экономически обоснованного факта 2023 года, а также фактической доли отнесения затрат на деятельность по передаче электрической энергии.

Размер расходов определен по виду деятельности «Оказание услуг по передаче электроэнергии» в размере 299 528,61 тыс. руб. (96,71 %).

Пообъектный расчет амортизации на 2025 год отражен в приложении № 7 к экспертному заключению.

Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (6 822,66 тыс. руб.)

Расходы на технический осмотр транспортных средств (268,83 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2025 год и уточненного заявления Филиала на 2025 год):

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- рамочный договор оказания услуг от 23.09.2022 № 107/22-КБР с ООО «АВТОРИТЕТЪ» (с учетом дополнительного соглашения к договору № 1/107/22-КБР от 03.05.2023);
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 60 за 2023 год;
- карточка счета 60.01 за 2023 год;

Фактические расходы Филиала за 2023 год по данной статье затрат составили 111,37 тыс. руб., что подтверждается оборотно-сальдовой ведомостью по счету 60 за 2023 год. Экономически обоснованный факт Филиала за 2023 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании бухгалтерских документов Филиала, составил 111,37 тыс. руб.

Предложение Филиала на 2025 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2025 год и уточненному заявлению Филиала на 2025 год сложилось в размере 493,07 тыс. руб.

По представленному Филиалом в заявлении Филиала на 2025 год расчету затрат на проведение технического осмотра транспортных средств на 2025 год Филиалом заявлено проведение технического осмотра 351 транспортного средства в разрезе категорий транспортных средств, определенных в постановлении Правительства Российской Федерации от 15.09.2020 № 1434 «Об утверждении Правил проведения технического

осмотра транспортных средств, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» в размере 493,07 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, Комитетом был направлен запрос в адрес Филиала о необходимости представления информации по прохождению технического осмотра транспортных средств для определения даты (года) прохождения очередного технического осмотра заявленных Филиалом транспортных средств.

Филиалом на дополнительный запрос Комитета представлена информация по прохождению технического осмотра транспортных средств (вх. № 37-3495 от 03.10.2024), согласно которой у Филиала находится в эксплуатации 329 транспортных средств, при этом 243 транспортным средствам требуется проведение технического осмотра в 2025 году, затраты на проведение технического осмотра составят 292,52 тыс. руб.

При этом в представленном Филиалом в уточненном заявлении Филиала на 2025 год расчете затрат на проведение технического осмотра транспортных средств на 2025 год у Филиала находится в эксплуатации 329 транспортных средств, при этом 243 транспортным средствам требуется проведение технического осмотра в 2025 году, затраты на проведение технического осмотра составят 305,69 тыс. руб.

Учитывая то, что в представленной на дополнительный запрос Комитета информации Филиала имеются расхождения с уточненным заявлением Филиала на 2025 год, экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого был скорректирован расчет затрат на проведение технического осмотра транспортных средств на 2025 год в соответствии с предельными размерами платы за проведение технического осмотра транспортных средств на территории Кабардино-Балкарской Республики, установленных постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 07.12.2023 № 257-ПП, плановые расходы 2025 года Комитетом принимаются в размере 268,83 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения плановых расходов на 2025 год по данной статье затрат.

Комитетом был скорректирован расчет затрат на проведение технического осмотра транспортных средств с учетом информации о категории транспортных средств, годах изготовления транспортных средств, дат прохождения последнего технического осмотра транспортными средствами и сроках действия диагностической карты транспортных средств, полученной в единой автоматизированной информационной системе технического осмотра транспортных средств (ЕАИСТО) и на официальном сайте Главного управления по обеспечению безопасности дорожного движения Министерства внутренних дел Российской Федерации (ГУОБДД МВД России). Также Комитетом исключены расходы на проведение технического осмотра 27 транспортных средств, арендуемых у МУП «Каббалккоммунэнерго», в связи с непредставлением Филиалом договора аренды, 1 транспортное средство, арендуемое у ООО «ММП Коммунальщик», в связи с непредставлением Филиалом договора аренды, а также 4 транспортных средств, которые, по информации Филиала, находятся в собственности муниципальных образований Кабардино-Балкарской Республики, либо основания пользования, которыми не

подтверждаются ранее представленными в адрес Комитета обосновывающими материалами.

С учетом проведенного экспертами Комитета анализа экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, проведению технического осмотра в 2025 году, с учетом требований действующего законодательства, подлежат 187 транспортных средства, из которых 176 транспортных средств относятся непосредственно на Филиал и 11 транспортных средств относятся на Общество и эксплуатируются Филиалом.

Расчет расходов по статье затрат «Расходы на технический осмотр транспортных средств» на 2025 год в разрезе транспортных средств и в разрезе категорий транспортных средств, определенных в постановлении Правительства Российской Федерации от 15.09.2020 № 1434 «Об утверждении Правил проведения технического осмотра транспортных средств, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» отражен в приложении № 8 к экспертному заключению.

Коммунальные услуги (6 553,83 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2025 год):

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- муниципальный контракт холодного водоснабжения от 12.07.2019 № 170/19-ДПО с ООО «Родник»;
- договор холодного водоснабжения и водоотведения от 01.09.2017 № 324/17-ДПО с МУП «Водоканал»;
- договор холодного водоснабжения и водоотведения от 20.05.2020 № 59/57/20-КБР с МУП ГПМ «КОМСЕРВИС»;
- договор холодного водоснабжения и водоотведения от 29.06.2022 № 84/22-КБР с МУП «ВОДРЕСУРС»;
- договор на отпуск холодной воды от 14.07.2016 № 87/060/16-ОПО с ООО «Нептун»;
- договор на пользование коммунальным водопроводом и канализацией от 06.07.2016 № 054/16-ОПО с ООО «Водоканал Плюс»;
- контракт на оказание услуг по водоснабжению и водоотведению от 30.03.2023 № 5023/25/23-КБ от 30.03.2023 с МУП «Коммунальник»;
- контракт на оказание услуг по водоснабжению и водоотведению от 30.03.2023 № 89/23/24/23-КБ от 30.03.2023 с МУП «Коммунальник»;
- договор холодного водоснабжения и водоотведения от 25.05.2022 № 65/22-КБР с МП «УК Прохладненский Водоканал»;
- контракт холодного водоснабжения от 15.04.2022 № 09/45/22-КБР с МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей»;
- договор аренды нежилых помещений от 18.05.2022 № Д/2016/ОДР/62/22-КБР от 18.05.2022 с АО «Каббалкэнерго» (с дополнительными соглашениями к договору б/н от 30.11.2022 и № 3 от 23.05.2023);
- договор аренды нежилых помещений от 15.10.2016 № Д/816-пдо с ООО «Кожгалантерея» (с дополнительным соглашением к договору б/н от 15.02.2017);
- договор холодного водоснабжения и водоотведения № 04/0741374/108/23-КБ от 01.08.2023 с МУП «Нальчикский Водоканал»;
- договор рамочный поставки тепловой энергии от 19.12.2022 № 146/22-КБР с ООО «МАКАРОННАЯ ФАБРИКА «ХЛЕБНЫЙ ДАР»;
- договор поставки тепловой энергии и (или) горячего водоснабжения от 03.10.2017 № 38/634/17-ДПО с МУП «Баксантеплоэнерго»;

- договор поставки тепловой энергии и (или) горячего водоснабжения от 13.12.2011 № 392/Ф/2120 с АО «Прохладный теплоэнерго»;
- договор на отпуск тепловой энергии от 01.01.2009 № 129/Ф/1030-юр с ОАО «Урвантеплосервис»;
- договор на отпуск тепловой энергии от 25.11.2022 № 17/133/22-КБР с ООО «Черектеплосбыт»;
- договор поставки тепловой энергии от 15.04.2012 № 176/47/22-КБР с МУП «Баксантеплоэнерго»;
- договор на отпуск тепловой энергии от 25.11.2022 № 132/22-КБР с ООО «ТК «Эльбрусттеплоэнерго»;
- договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами от 19.04.2023 № 7142/ЮЛ/23 с ООО «Экологистика»;
- договор на оказание услуг по приему и размещению отходов на специализированном полигоне для размещения отходов в с. Урвань от 21.06.2023 № 3Х-111/ЮЛ/23 с ООО «Экологистика» (с дополнительным соглашением № 2 от 01.03.2024);
- договор поставки газа от 01.11.2022 № 15-2-07-3489/23-27/140-22-КБР с ООО «Газпром межрегионгаз Нальчик» (с дополнительным соглашением к договору № 1 от 05.03.2024);
- договор поставки газа от 01.11.2022 № 15-2-07-9810/23-27Д/141/22-КБР с ООО «Газпром межрегионгаз Нальчик» (с дополнительным соглашением к договору № 1 от 05.03.2024);
- договор аренды нежилого помещения от 03.04.2014 № Д/388-пдо с ООО Торгово-производственный комбинат «Анзорей» (с соглашениями № 146/21-КБР от 01.11.2021 и № ДС_Д388-пдо от 10.04.2023);
- договор аренды нежилых помещений от 03.11.2021 № 3/22-КБР с ИП Занибекова М.А.;
- акты и счет-фактуры за 2023 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 60.01 за 2023 год.

Фактические расходы Филиала за 2023 год по данной статье затрат составили 6 517,17 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2023 год (вх. № 37-1366 от 15.04.2024), при этом в заявлении Филиала на 2025 год фактические расходы Филиала за 2023 год по данной статье затрат указываются в размере 7 053,21 тыс. руб. Экономически обоснованный факт Филиала за 2023 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, составил 5 559,68 тыс. руб.

Предложение Филиала на 2025 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2025 год и уточненному заявлению Филиала на 2025 год сложилось в размере 9 345,13 тыс. руб., при этом в расчете затрат в заявлении Филиала на 2025 год предложение Филиала на 2025 год указывается в размере 8 721,77 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого было скорректировано предложение Филиала на 2025 год по расходам на коммунальные услуги на основании представленных договоров, плановые расходы 2025 года Комитетом принимаются в размере 6 553,83 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее в части корректировки предложения Филиала на 2025 год по расходам на коммунальные услуги на 2025 год.

Наименование коммунальной услуги	Экономически обоснованный факт 2023 года	тыс. руб.	
		Предложение Филиала на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год
Водоснабжение и (или) водоотведение	521,88	853,69	448,21
Теплоснабжение	2 007,84	3 685,12	2 238,87

Услуги по обращению с ТКО	1 310,80	1 812,90	1 588,82
Газоснабжение	1 719,17	2 370,06	2 277,93
Всего:	5 559,68	8 721,77	6 553,83

Плановые расходы Филиала на 2025 год на водоснабжение и (или) водоотведение приняты на основании представленных договоров путем определения прогнозных тарифов на 2025 год на основании действующих тарифов на 2024 год (1 полугодие 2025 года) с учетом индекса инфляции 2025 года (2 полугодие 2025 года), объемов потребления на 2025 год исходя из фактических объемов потребления за 2023 год, подтвержденных первичными документами (актами, счет-фактурами и т.д.) за 2023 год. Плановые расходы Филиала на 2025 год на водоснабжение и (или) водоотведение по договорам от 12.07.2019 № 170/19-ДПО с ООО «Родник», от 01.09.2017 № 2783/324/17-ДПО с МУП «Водоканал» и от 06.07.2016 № 054/16-оп с ООО «Водоканал Плюс» принимаются в размере 0 тыс. руб. в связи с прекращением регулируемой деятельности указанными организациями. Плановые расходы Филиала на 2025 год на водоснабжение и (или) водоотведение по договорам от 01.01.2024 № 620/11/24-КБ, № 62/10/24-КБ и № 63/12/24-КБ с МУП «Водоканал Баксан» принимаются в размере 0 тыс. руб. ввиду отсутствия обосновывающих материалов, подтверждающих плановые расходы Филиала на 2025 год, указанные договора не представлены Филиалом. Плановые расходы Филиала на 2025 год на водоснабжение и (или) водоотведение по договорам от 18.05.2022 № Д/2016/ОДР/62/22-КБР с АО «Каббалкэнерго» и от 15.10.2016 № Д/816-пдо с ООО «Кожгалантерея» принимаются в размере 0 тыс. руб. ввиду отсутствия информации об фактических объемах и величине тарифа в помесечных актах АО «Каббалкэнерго» и ООО «Кожгалантерея» за 2023 год.

Плановые расходы Филиала на 2025 год на теплоснабжение приняты на основании представленных договоров путем определения прогнозных тарифов на 2025 год на основании действующих тарифов на 2024 год (1 полугодие 2025 года) с учетом индекса инфляции 2025 года (2 полугодие 2025 года), объемов потребления на 2025 год исходя из фактических объемов потребления за 2023 год, подтвержденных первичными документами (актами, счет-фактурами и т.д.) за 2023 год. Плановые расходы Филиала на 2025 год на теплоснабжение по договору от 15.10.2016 № Д/816-пдо с ООО «Кожгалантерея» принимаются в размере 0 тыс. руб. ввиду отсутствия информации об величине тарифа в помесечных актах ООО «Кожгалантерея» за 2023 год.

Плановые расходы Филиала на 2025 год на услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами приняты на основании договора от 19.04.2023 № 7142/ЮЛ/23/41/23-КБ с ООО «Экологистика» путем определения прогнозных тарифов на 2025 год на основании действующих тарифов на 2024 год (1 полугодие 2025 года) с учетом индекса инфляции 2025 года (2 полугодие 2025 года), объемов потребления на 2025 год исходя из фактических объемов потребления за 2023 год, подтвержденных первичными документами (актами, счет-фактурами и т.д.) за 2023 год. Плановые расходы Филиала на 2025 год на оказание услуг по приему и размещению отходов на специализированном полигоне для размещения отходов в с. Урвань от 21.06.2023 № ЗХ-111/ЮЛ/23 с ООО «Экологистика» принимаются в размере 0 тыс. руб. ввиду того, что расходы по указанному договору не являются расходами на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, таким образом, данные расходы должны быть отнесены в подконтрольные расходы Филиала, однако Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, подконтрольные расходы в течении долгосрочного периода регулирования корректируются в случае изменения количества активов или изменения индекса потребительских цен.

Плановые расходы Филиала на 2025 год на газоснабжение приняты на основании договора от 01.11.2022 № 15-2-07-3489/23/27/140/22-КБР с ООО «Газпром межрегионгаз Нальчик» путем определения прогнозных тарифов на 2025 год на основании приказов ФАС России от 28.11.2023 № 905/23 (оптовая цена, для 2 полугодия 2025 года - с учетом роста 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 на 10,3%), от 16.11.2022 № 828/22 (транспортировка газа) и от 31.10.2022 № 775/22 (ПССУ) с учетом фактической калорийности за 2023 год, объемов потребления на 2025 год исходя из фактических объемов потребления за 2023 год, подтвержденных первичными документами (актами, счет-фактурами и т.д.) за 2023 год. Плановые расходы Филиала на 2025 год на газоснабжение по договору от 01.11.2022 № 15-2-07-9810/23-27Д/141/22-КБР с ООО «Газпром межрегионгаз Нальчик» принимаются в размере 0 тыс. руб. ввиду того, что расходы по указанному договору должны быть отнесены на сбытовую деятельность (энергосбытовое отделение в г. Прохладный КБР). Плановые расходы Филиала на 2025 год на газоснабжение по договору аренды нежилых помещений от 03.11.2021 № 3/22-КБР с ИП Занибекова М.А. принимаются в размере 0 тыс. руб. ввиду отсутствия информации о величине составляющих цены на природный газ и об отнесении к группе конечных потребителей по указанному договору, который является договором аренды нежилого помещения. Плановые расходы Филиала на 2025 год на газоснабжение по договорам от 30.06.2023 № 0480/09П-ТО/81/23-КБ с филиалом АО «Газпром газораспределение Нальчик», от 03.07.2014 № Д/431-пдо с ИП Шомахов Б.А. и от 03.07.2014 № Д/622-пдо с ИП Гукешев А.Н. принимаются в размере 0 тыс. руб. ввиду отсутствия обосновывающих материалов, подтверждающих плановые расходы Филиала на 2025 год, указанные договора не представлены Филиалом.

Пообъектный расчет расходов по статье затрат «Коммунальные услуги» на 2025 год отражен в приложении № 9 к экспертному заключению.

Неподконтрольные расходы из прибыли (0 тыс. руб.)

Резерв по сомнительным долгам (0 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2025 год и уточненного заявления Филиала на 2025 год):

- расчет затрат;
- пояснительные записки к обоснованию затрат по статье;
- анализ счета 62.01 за 2023 год;
- отчет по проводкам за 2023 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 63 за 2023 год (поквартально и сводная за 2023 год);
- анализ счета 63 за 2023 год (поквартально и сводная за 2023 год);
- приказы Филиала от 31.03.2023 № 108 «О проведении инвентаризации», от 30.06.2023 № 216 «О проведении инвентаризации», от 27.09.2023 № 327 «О проведении инвентаризации», от 04.10.2023 № 337 «О проведении инвентаризации» (поквартально за 2023 год);
- акты инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами (поквартально за 2023 года, со справками);
- приказ Общества от 04.02.2020 № 45 (в редакции приказов Общества от 24.12.2020 № 524, от 29.12.2021 № 584, от 31.03.2023 № 126) «Об утверждении Регламента по работе с дебиторской, кредиторской задолженностью» (с Методикой по оценке величины резервов по сомнительным долгам (приложение № 2 к приказу (в редакции приказов Общества от 24.12.2020 № 524, от 29.12.2021 № 584, от 31.03.2023 № 126)));
- приказ Общества от 22.11.2023 № 568 «Об утверждении Регламента по работе с дебиторской, кредиторской задолженностью» (с Методикой по оценке величины резервов по сомнительным долгам (приложение № 2 к приказу));

- отчеты о наличии на балансе Филиала дебиторской задолженности для формирования резерва по сомнительным долгам для целей бухгалтерского учета за 2023 год (поквартально);
- информация о движении резерва по сомнительным долгам по Филиалу за 2023 год (поквартально);
- протокол заседания инвентаризационной комиссии Филиала по результатам проведенной инвентаризации финансовых обязательств по состоянию на 26.04.2023, 24.07.2023, 25.10.2023, 26.01.2024;
- документы по основным должникам Филиала: ГУП КБР «Чегемэнерго» (заявление о признании должника несостоятельным (банкротом) от 13.06.2018 (с дополнением к заявлению), определения и решения Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики), МУП «Каббалккоммунэнерго» (заявление о признании должника несостоятельным (банкротом) от 09.12.2020, определения Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики и Шестнадцатого арбитражного апелляционного суда, постановление Арбитражного суда Северо-Кавказского округа), ООО «СК-Энергосбыт» (заявление о признании должника несостоятельным (банкротом) от 28.05.2021, определение и решение Арбитражного суда города Москвы), АО «Каббалкэнерго» (заявление о признании должника несостоятельным (банкротом) от 06.12.2021 (с дополнением к заявлению), определения и решения Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики), ОАО «Нальчикская городская электросетевая компания» (заявление о признании должника несостоятельным (банкротом) от 01.12.2015 (с дополнением к заявлению), определения и решения Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики);
- определения и решения Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики по ООО «Гласс-Технолоджис»;
- анализ счета 62.01 за 1 полугодие 2024 года;
- анализ счета 63 за 1 и 2 квартал 2024 года (сводная за 1 полугодие 2024 года);
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 63 за 1 и 2 квартал 2024 года (сводная за 1 полугодие 2024 года);
- приказы Филиала от 01.04.2024 № 144 «О проведении инвентаризации», от 28.06.2024 № 265 «О проведении инвентаризации»;
- акты инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами (за 1 и 2 кварталы 2024 года, со справками);
- отчеты о наличии на балансе Филиала дебиторской задолженности для формирования резерва по сомнительным долгам для целей бухгалтерского учета за 1 и 2 квартал 2024 года;
- информация о движении резерва по сомнительным долгам по Филиалу за 1 и 2 квартал 2024 года;
- протоколы заседания Комиссии по управлению дебиторской, кредиторской задолженностью от 23.04.2024 и 23.07.2024;

В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Возврат сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций.

В состав внереализационных расходов включаются также расходы на консервацию основных производственных средств, используемых в регулируемых видах деятельности.

При расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии при определении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определяются в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с территориальными сетевыми организациями, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков. При этом по заявлению территориальной сетевой организации расходы на формирование резерва по сомнительным долгам могут быть установлены на уровне менее 1,5 процента.

В соответствии с заявлением Филиала на 2025 год и уточненным заявлением Филиала на 2025 год предлагает включить в необходимую валовую выручку на 2025 год резерв по сомнительным долгам на сумму 141,57 тыс. руб., при этом данная величина определена в размере 1,5 % валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии по «прямым» потребителям за 2023 год.

Комитетом рассчитан предельный размер резерва по сомнительным долгам в размере 1,5 % валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии по «прямым» потребителям за 2023 год, которая подтверждается представленными материалами о фактических расходах Филиала за 2023 год (вх. № 37-1366 от 15.04.2023), анализом счета 62.01 за 2023 года и отчетом по проводкам за 2023 год.

$$9\,437,90 \text{ тыс. руб. (валовая выручка по «прямым» потребителям за 2023 год без НДС)} * 1,5\% = 141,57 \text{ тыс. руб.}$$

Филиалом представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 63 за 2023 год.

	тыс. руб.	
	Сумма на 31.12.2022 г.	Сумма на 31.12.2023 г.
ООО «Гласс-Технолоджис»	15 377,04	15 377,04
АО «Городские электрические сети»	0,00	46 143,40
МУП «Каббалккоммунэнерго»	150 565,80	150 565,80
АО «Каббалкэнерго»	819 204,69	819 204,67
ОАО «Нальчикская городская электросетевая компания»	897 034,98	897 034,98
ООО «Промэлектросеть»	0,00	5 215,70
ОАО «Российские железные дороги»	349,90	0,00
ООО «СК-Энергосбыт»	8 786,54	8 786,54
ГУП КБР «Чегемэнерго»	512 926,22	512 926,22
Итого	2 404 245,15	2 455 254,34

Как видно из оборотно-сальдовой ведомости, «прямые» потребители, на сумму задолженности которых создан резерв, отсутствуют. Таким образом, плановый размер включаемого в необходимую валовую выручку Филиала резерва по сомнительным долгам на 2025 год составляет 0 тыс. руб.

В связи с тем, что возврат сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки, Комитету необходимо определить расходы по резерву по сомнительным долгам в разрезе каждого контрагента.

Однако, возврата сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующие периоды регулирования, в 2023 году не было.

Таким образом, экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого было скорректировано предложение Филиала на 2025 год на основании первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, плановые расходы 2025 года Комитетом принимаются в размере 0 тыс. руб.

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

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2025 год и уточненного заявления Филиала на 2025 год):

- пояснительные записки к обоснованию затрат по статье;
- расчет расходов на обслуживание заемных средств Филиала на 2025 год;
- анализ счета 91.02 за 2022 и 2023 годы;
- методика по распределению процентов по заемным средствам для включения в стоимость инвестиционных активов Общества на 2024 год (приложение № к приказу Общества от 29.12.2023 № 652);
- кредитные договоры с АО «Всероссийский банк развития регионов» от 15.01.2021 № 384ю и 385ю;
- кредитное соглашение с АО «Газпромбанк» от 26.07.2019 № 2419-003-КЛ (с дополнительными соглашениями № 1 от 12.12.2019 и № 2 от 29.04.2021 к кредитному соглашению);
- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 66 и 67 за 2022 и 2023 годы;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 62 и 63 за 2018-2023 годы;
- уведомления банков об изменении размера процентных ставок по кредитам в 2024 году;
- распоряжение ПАО «Россети» от 13.12.2016 № 539р «Об утверждении Единых типовых принципов ведения раздельного учета доходов и расходов»;
- кредитный договор с АО «Всероссийский банк развития регионов» от 12.08.2024 № 424ю;
- кредитное соглашение с АО «Газпромбанк» от 17.09.2024 № 0124-0051-КЛ.

Предложение Филиала на 2025 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2025 год сложилось в размере 55 538,44 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2025 год сложилось в размере 90 211,69 тыс. руб.

Фактические расходы Филиала за 2023 год по данной статье затрат составили 154 216,92 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2023 год (вх. № 37-1366 от 15.04.2024) и пояснительной записке к обоснованию затрат по статье затрат «Расходы на обслуживание заемных средств», Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2023 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2023 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, определен в размере 0 тыс. руб. Также экспертами Комитета проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого плановые расходы 2025 года Комитетом принимаются в размере 0 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год и плановых расходов 2025 года, принятых Комитетом.

Филиалом в пояснительной записке отражено, что основными причинами убыточности и образования дефицита денежных средств для финансирования операционной деятельности Общества являются:

- уменьшение фактического объема полезного отпуска электрической энергии по сравнению с объемами полезного отпуска, учтенными в тарифно-балансовых решениях;

- низкий уровень оплаты потребителями за поставленную электрическую энергию;
- значительный объем дебиторской задолженности предприятий-банкротов.

Уменьшение фактического объема полезного отпуска электрической энергии по сравнению с объемами полезного отпуска, учтенными в тарифно-балансовых решениях, исходя из изложенного Филиалом, является следствием, в том числе, уменьшения величины фактической выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии по сравнению с величиной выручки, учтенной при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также неисполнение контрагентами договорных обязательств в части оплаты за оказанные услуги по передаче электрической энергии.

При этом Филиалом приводятся данные, согласно которым отклонение фактической выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии от величины выручки, учтенной при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии за 2018-2023 годы составило от 90% до 106%, что не свидетельствует о значительном уменьшении величины фактической выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии.

Также стоит отметить, что Комитетом ежегодно при проведении анализа финансово-хозяйственной деятельности Филиала, в том числе в рамках осуществления корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, определяется фактическая недополученная выручка по зависящим от сетевой организации причинам, таким образом, Филиалом не принимаются в полном объеме меры, позволяющие Филиалу осуществлять деятельность без привлечения дополнительных денежных средств.

В приведенной Филиалом динамике уровня оплаты за услуги по передаче электрической энергии отражено, что процент сбора (поступление денежных средств) от фактической выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии за 2018-2023 годы находился в диапазоне от 70% до 112%, что не свидетельствует о низком уровне оплаты потребителями за поставленную электрическую энергию. Более того также Филиалом указывается что общий уровень оплаты за оказанные услуги по передаче электрической энергии за 2022 год и 2023 годы составил 87,73% и 87,88%, таким образом в представленной Филиалом информации имеются расхождения.

Филиалом приводятся данные, что существенную долю в структуре дебиторской задолженности составляет задолженность предприятий, находящихся в стадии банкротства. При этом по приведенным Филиалом основным должникам, а именно ОАО «Нальчикская городская электросетевая компания», ГУП КБР «Чегемэнерго» и ООО «Гласс-Технолоджис» Комитетом при установлении необходимой валовой выручки Филиала в 2018-2023 годах включался резерв по сомнительным долгам по указанным контрагентам с учетом положений пункта 30 Основ ценообразования.

Таким образом, 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 мая 2019 года 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 мая 2019 года.

В соответствии с пунктом 3.13.10 учетной политики Общества на 2024 год, утвержденной приказом Общества от 29.12.2023 № 652, 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 мая 2019 года, согласно которым включение расходов на привлечение заемных средств путем распределения расходов между филиалами Общества в отсутствие раздельного учета является необоснованным.

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (3 074,02 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2025 год и уточненного заявления Филиала на 2025 год):

- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение;
- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение;
- сведения по выполненным технологическим присоединениям к сетям Филиала за 2023 год;
- расчет плановой выручки от оказания услуг по технологическому присоединению льготной категории заявителей Филиала на 2025 год;
- обороты счета 20 за 2023 год.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах «г» и «д» пункта 7 и подпунктах «а» и «д» пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной в соответствии с абзацем седьмым настоящего пункта, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, предоставленной до 1 июля 2022 г., не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов,

связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Сетевая организация рассчитывает размер указанных выпадающих доходов в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

В соответствии с пунктом 11 Методические указания в состав неподконтрольных расходов включаются, в том числе, расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования.

Основные положения по расчету выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение), которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определены Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Предложение Филиала на 2025 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2025 год сложилось в размере 3 023,10 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2025 год – 3 002,63 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого было скорректировано предложение Филиала на 2025 год по расходам, связанным с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, на основании представленных первичных и бухгалтерских документов Филиала, плановые расходы 2025 года Комитетом принимаются в размере 3 074,02 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее в части корректировки предложения Филиала на 2025 год по расходам, связанным с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, на 2025 год.

Исходя из представленных Филиалом данных, за 2023 год Филиалом было осуществлено 1 648 технологических присоединений энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно.

По результатам проведенного анализа экономической обоснованности фактических расходов Комитетом определено, что экономически обоснованные расходы по выпадающим доходам Филиала за 2023 год сложились выше уровня предложения Филиала.

С учетом выводов 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 Комитетом принят расчетный (фактический) размер выпадающих расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, за 2023 год в размере 6 737,10 тыс. руб.

При этом, Комитетом при установлении необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год были учтены расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования в размере 4 046,75 тыс. руб.

С учетом положений пункта 11 Методических указаний, корректировка размера выпадающих расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно за 2023 год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов и коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2024 и 2025 годов, составила 3 074,02 тыс. руб. $((6\,737,10 - 4\,046,75) \times 108,0\% \times 105,8\% = 3\,074,02 \text{ тыс. руб.})$.

Общая величина неподконтрольных расходов, включенных в необходимую валовую выручку Филиала на 2025 год, составила 1 213 423,01 тыс. руб.

5.3. 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:

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

где $B_i^{\text{инд}}$ – расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний;

$B_i^{\text{коррИП}}$ – корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год);

I_{i-1} и I_i – индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ и i год соответственно;
 $B_i^{\text{распред}}$ – учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том

числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

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:

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

где $\Delta \text{ПР}_i$ – корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний;

$\Delta \text{НР}_i$ – корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta \text{У}_i$ – 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, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

$\Delta \text{НВВ}_i$ – корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i – корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (0 тыс. руб.)

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов производится по формуле 9.6, 9.7 и 9.8 Методических указаний:

$$\Delta \text{ПР}_i = \text{ПР}_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2}), \quad (9.6)$$

$$K_{\text{инд}i-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + \text{ИКА}_{i-2}^{\phi}), \quad (9.7)$$

$$\text{ИКА}_{i-2}^{\phi} = K_{\text{эл}} \times \frac{y\phi_{i-2} - y\phi_{i-3}}{y\phi_{i-3}}, (9.8.)$$

Предложение Филиала на 2025 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2025 год и по уточненному заявлению Филиала на 2025 год не заявляется.

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

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, произведенная по формуле 9.6 Методических указаний, составит 0 тыс. руб.

$$\Delta \text{ПР}_i = 0 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (78 884,40 тыс. руб.)

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

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7)$$

Предложение Филиала на 2025 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2025 год и уточненному заявлению Филиала на 2025 год сложилось в размере 464 129,65 тыс. руб.

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины корректировки неподконтрольных расходов Филиала на 2025 год ($i = 2025$ год) исходя из фактических значений указанного параметра, $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$ – величина неподконтрольных расходов, учтенная при определении необходимой валовой выручки на год $i-2$ (2023 год), составляет 857 103,14 тыс. руб. (без учета расходов на формирование резервов по сомнительным долгам и расходов, связанных с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, и величины амортизационных отчислений, являющейся источником планового финансирования инвестиционной программы в 2023 году – 105 176,12 тыс. руб.).

Фактическая величина неподконтрольных расходов Филиала за год $i-2$ $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}}$ (2023 год) составила 2 642 749,13 тыс. руб. (без учета расходов на формирование резервов по сомнительным долгам и величины амортизационных отчислений, являющейся источником фактического финансирования инвестиционной программы в 2023 году – 156 267,24 тыс. руб.), что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2023 год (вх. № 37-1366 от 10.04.2024). При этом согласно представленному в томе 59 заявления Филиала на 2025 расчету корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, фактическая величина неподконтрольных расходов Филиала за год $i-2$ $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}}$ (2023 год) отражается Филиалом в размере 1 419 962,27 тыс. руб.

По результатам проведенного Комитетом анализа экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2023 году, первичной и бухгалтерской документации по статьям затрат, включаемых в неподконтрольные расходы, результаты которого отражены в настоящем экспертном заключении, фактическая величина неподконтрольных расходов

Филиала за год $i-2$ $НР_{i-2}^{расх.факт}$ (2023 год), признанная Комитетом экономически обоснованной, составила 935 987,55 тыс. руб. (без учета расходов, связанных с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, и экономически обоснованной величины амортизационных отчислений, являющейся источником фактического финансирования инвестиционной программы в 2023 году – 121 160,76 тыс. руб.).

№ п/п	Наименование статьи затрат	Плановая величина НР 2023 года	Фактическая величина НР 2023 года	Экономически обоснованная фактическая величина НР 2023 года	Отклонение
1.	Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети»	364 537,43	374 348,59	374 348,59	9 811,16
2.	Отчисления от заработной платы	364 890,06	386 174,55	364 890,06	0,00
3.	Налоги в себестоимости	57 237,76	2 330,42	2 354,40	-54 882,96
3.1.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,03	5,92	5,92	5,90
3.2.	Земельный налог	225,30	0,00	0,00	-225,30
3.3.	Прочие налоги (платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам)	314,69	0,00	90,31	-224,38
3.4.	Транспортный налог	478,00	462,31	420,01	-57,99
3.5.	Налог на имущество	55 999,89	1 779,53	1 779,11	-54 220,78
3.6.	Госпошлины: ТО тракторов, регистрация а/м и разрешение на перевозку грузов	87,45	59,30	59,05	-28,40
3.7.	Госпошлина: регистрация прав собственности на имущество	132,00	23,36	0,00	-132,00
4.	Аренда	12 900,52	150 593,45	10 355,59	-2 544,93
4.1.	Аренда земли	2 013,99	1 592,66	1 580,40	-433,59
4.2.	Аренда зданий, сооружений и прочего имущества	8 257,95	6 235,88	6 235,88	-2 022,06
4.3.	Аренда транспорта	2 628,58	2 539,31	2 539,31	-89,27
4.4.	Аренда электросетевого имущества (всего)	0,00	140 005,47	0,00	0,00
4.5.	Аренда прочего имущества	0,00	220,12	0,00	0,00
5.	Налог на прибыль	0,00	59 330,33	0,00	0,00
6.	Амортизация основных средств	51 091,13	162 770,15	178 367,85	127 276,62
7.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	5 945,06	7 043,00	5 671,05	-274,01
7.1.	Технический осмотр	214,41	471,82	111,37	-103,04
7.2.	Коммунальные услуги	5 730,65	6 571,17	5 559,68	-170,97
8.	Неподконтрольные расходы из прибыли	0,00	1 500 158,64	0,00	0,00
8.1.	Судебные издержки	0,00	1 297,88	0,00	0,00
8.2.	Расходы на обслуживание заемных средств	0,00	154 216,92	0,00	0,00
8.3.	Сальдо прочих налогов из прибыли	0,00	-20 836,01	0,00	0,00
8.4.	Расходы на оплату труда работников производственной сферы из прибыли	0,00	9 409,84	0,00	0,00
8.5.	Затраты социального характера	0,00	5 125,37	0,00	0,00
8.6.	Отчисления профсоюзу	0,00	5 369,20	0,00	0,00
8.7.	Прочие льготы и компенсации согласно коллективного договора	0,00	2 788,62	0,00	0,00
8.8.	Взносы в РАЭЛ (Ассоциация «ЭРА России») и взносы в фонды по выплатам из прибыли	0,00	194,60	0,00	0,00
8.9.	Расходы на проведение ежегодного собрания акционеров	0,00	29,19	0,00	0,00
8.10.	Расходы по пеням и прочим санкциям	0,00	34 980,59	0,00	0,00
8.11.	Прочие расходы	0,00	1 412 397,80	0,00	0,00
8.12.	Прочие доходы	0,00	-104 815,36	0,00	0,00
9.	Компенсация расходов на приобретение э/э в целях компенсации потерь э/э (Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»)	501,58	0,00	0,00	-501,58
10.	Всего неподконтрольные расходы	857 103,14	2 642 749,13	935 987,55	78 884,40

Комитет считает необходимым отметить, что по статье затрат «Аренда прочего

имущества» и по статье затрат «Неподконтрольные расходы из прибыли», в части указанных подстатей затрат, включаемых Филиалом в указанную статью затрат, фактические расходы Филиала, отраженные Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2023 год (вх. № 37-1366 от 15.04.2024), не подтверждаются представленными Филиалом в заявлении Филиала на 2025 год обосновывающими материалами, в связи с чем экономически обоснованный факт Филиала за 2023 год по данным статьям затрат принимается Комитетом в размере 0 тыс. руб.

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, произведенная по формуле 7 Методических указаний, составит 78 884,40 тыс. руб.

$$\Delta \text{НР}_i = 935\,987,55 - 857\,103,14 = 78\,884,40 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (0 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, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, производится по следующей формуле Методических указаний:

$$\Delta Y_i = y_{i-2}^{\text{факт}} - y_{i-2}$$

Предложение Филиала на 2025 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2025 год не заявляется.

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины указанной корректировки Филиала на 2025 год ($i = 2025$ 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 неподконтрольных расходов долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, указанная корректировка не проводится.

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, произведенная по формуле Методических указаний, составит 0 тыс. руб.

$$\Delta Y_i = 0 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (- 177 246,45 тыс. руб.)

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

$$\Delta \text{НВВ}_i = \text{НВВ}_{i-2} - \text{НВВ}_{i-2}^{\Phi} \quad (7.1)$$

где НВВ_{i-2} – необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год $i-2$;

НВВ_{i-2}^{Φ} – фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

Предложение Филиала на 2025 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2025 год и уточненному заявлению Филиала на 2025 год сложилось в размере 385 653,30 тыс. руб.

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 2025 год ($i = 2025$ год), НВВ_{i-2} – необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год $i-2$ (2023 год), составляла 3 488 854,91 тыс. руб.

3 002 172,17 тыс. руб. (НВВ на содержание электрических сетей)
 + 486 555,85 тыс. руб. (НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии)
 = 3 488 854,91 тыс. руб.

В соответствии с представленным в томе 59 заявления Филиала на 2025 год расчетом корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, фактический объем выручки Филиала за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (2023 год) НВВ_{i-2}^{Φ} отражается Филиалом в размере 3 699 362,31 тыс. руб. Согласно представленным материалам о фактических расходах Филиала за 2023 год (вх. № 37-1366 от 15.04.2024) и формой статистического наблюдения № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» Филиала за 2023 год, представленной в томе 61.1 заявления Филиала на 2025 год, фактический объем выручки Филиала за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (2023 год) НВВ_{i-2}^{Φ} сложился в размере 3 699 362,31 тыс. руб.

При этом учитывая, что Филиалом оплачиваются услуги по передаче электрической энергии ОАО «Российские железные дороги» на территории Кабардино-Балкарской Республики, Комитетом плановая выручка Филиала на 2023 год была предусмотрена в размере 3 507 836,80 тыс. руб.

3 488 854,91 тыс. руб. (НВВ на содержание электрических сетей и на оплату
 технологического расхода (потерь) электрической энергии)
 + 18 981,89 тыс. руб. (плановые расходы Филиала на оплату услуг по передаче эл. энергии ОАО "РЖД")
 = 3 507 836,80 тыс. руб.

Таким образом, величина излишне полученной выручки, с учетом представленных Филиалом обосновывающих материалов, составила 191 525,51 тыс. руб.

При этом, согласно приказу Комитета от 28.11.2022 № 252, Филиал в 2023 году оплатил услуги по передаче электрической энергии ОАО «Российские железные дороги» на территории Кабардино-Балкарской Республики в размере 33 260,95 тыс. руб.

Таким образом, фактический объем выручки Филиала за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (2023 год) (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам) HBB_{i-2}^{Φ} сложился в размере 3 666 101,36 тыс. руб.

$$\begin{aligned} & 3\,699\,362,31 \text{ тыс. руб. } \left(\begin{array}{c} \text{фактический объем выручки Филиала за услуги по} \\ \text{передаче электрической энергии} \end{array} \right) \\ & - 33\,260,95 \text{ тыс. руб. } \left(\begin{array}{c} \text{фактические расходы Филиала на оплату услуг по передаче электрической} \\ \text{энергии ОАО "РЖД"} \end{array} \right) \\ & = 3\,666\,101,36 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, произведенная по формуле 7.1 Методических указаний, составит «минус» 177 246,45 тыс. руб.

$$\Delta HBB_i = 3\,488\,854,91 - 3\,666\,101,36 = -177\,246,45 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию (40 564,91 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:

$$ПО_i = \min\{P_{\Phi i-2}; N_{i-2}^{\text{уст}} \times \varepsilon_{i-2}^{\text{отп } \Phi}\} \times ЦП_{i-2}^{\Phi} - \varepsilon_{i-2}^{\text{отп пл}} \times N_{i-2}^{\text{уст}} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9)$$

Предложение Филиала на 2025 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2025 год и уточненному заявлению Филиала на 2025 год сложилось в размере 40 560,06 тыс. руб.

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины указанной корректировки Филиала на 2025 год ($i = 2025$ год):

$P_{\Phi i-2}$ – величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$ (2023 год), сложилась в размере 360,05 млн. кВт*ч, что подтверждается представленными материалами о фактических расходах Филиала за 2023 год (вх. № 37-1366 от 15.04.2024) и формой статистического наблюдения № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» Филиала за 2023 год, представленной в том 61.1 заявления Филиала на 2025 год;

$N_{i-2}^{\text{уст}}$ – уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год $i-2$ (2023 год). Уровень потерь Филиала электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, являющийся долгосрочным параметром регулирования на 2023 год составлял 13,43 %;

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп ф}}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год $i-2$ (2023 год) долгосрочного периода регулирования, который для Филиала в 2023 году сложился в размере 1 754,47 млн. кВт*ч, согласно представленным материалам о фактических расходах Филиала за 2023 год (вх. № 37-1366 от 15.04.2024) и формой статистического наблюдения № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» Филиала за 2023 год, представленной в томе 61.1 заявления Филиала на 2025 год;

$\text{ЦП}_{i-2}^{\text{ф}}$ – средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$ (2023 год), которая для Филиала сложилась в размере 2 236,58 руб./тыс. МВт*ч, согласно фактическим расходам Филиала в 2023 году на оплату электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях Филиала в размере 805 285,32 тыс. руб. по представленным материалам о фактических расходах Филиала за 2023 год (вх. № 37-1366 от 15.04.2024) и величине фактических потерь электрической энергии в сетях в 2023 году ($805\,285,32/360,05 = 2\,236,58$ руб./тыс. МВт * ч);

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп пл}}$ – плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год $i-2$ (2023 год) долгосрочного периода регулирования, который для Филиала в 2023 году был определен Комитетом в размере 1 700,47 млн. кВт*ч;

ЦП_{i-2} – прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$ (2023 год), учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, которая для Филиала была учтена в размере 2 130,02 руб./тыс. МВт*ч, с учетом определенной Комитетом для Филиала на 2023 год необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в размере 486 555,85 тыс. руб. и объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Филиала на 2023 год, определенного Комитетом в размере 228,43 млн. кВт*ч ($486\,555,85/228,43 = 2\,130,02$ руб./тыс. МВт * ч).

Таким образом, 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 40 564,91 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки Филиала с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию за 2023 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2023 год	Факт 2023 года	Отклонение
1	Отпуск в сеть	млн. кВт*ч.	1 700,47	1 754,47	54,00
2	Объемы потерь	млн. кВт*ч.	228,43	360,05	131,62
3	Тариф на покупку потерь	руб./ тыс. МВт*ч.	2 130,02	2 236,58	106,56
4	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	486 555,85	805 285,32	318 729,47

Показатели	Ед. изм.	Величина
$\text{П}_{\text{ф}i-2}$	млн. кВт*ч.	360,05
$N_{i-2}^{\text{уст}}$	%	13,43
$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп ф}}$	млн. кВт*ч.	1 754,47

$N_{i-2}^{уст} \times \Xi_{i-2}^{отп \phi}$	млн. кВт*ч.	235,68
$\min\{P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \Xi_{i-2}^{отп \phi}\}$	млн. кВт*ч.	235,68
Π_{i-2}^{ϕ}	руб./тыс. МВт*ч	2 236,58
$\Xi_{i-2}^{отп пл}$	млн. кВт*ч.	1 700,47
Π_{i-2}	руб./тыс. МВт*ч	2 130,02
$ПО_i$	тыс. руб.	40 564,91

$$ПО_i = 235,68 * 2\,236,58 - 1\,700,47 * 13,43\% * 2\,130,02 = 40\,564,91 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, расходы i-го (2025) 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 «минус» 57 797,15 тыс. руб.

$$B_i^{инд} = 0 + 78\,884,40 + 0 + (-177\,246,45) + 40\,564,91 = -57\,797,15 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (-34 469,38 тыс. руб.)

Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год производится по формуле 9 Методических указаний:

$$B_i^{коррип} = \sum_{i-1}^2 НР_{i-2}^{ип} * \left(\frac{ИП_{i-2}^{факт}}{ИП_{i-2}^{заяв}} - 1 \right) - B_{i-2,9 \text{ мес}}^{коррип} \quad (9)$$

Предложение Филиала на 2025 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2025 год и уточненному заявлению Филиала на 2025 год сложилось в размере 0 тыс. руб.

Комитет отмечает, что в соответствии с пунктом 11 Методических указаний корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году, с последующим учетом такой корректировки на 2025 год.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год, произведенной по формуле 9 Методических указаний, неучтенный в необходимой валовой выручке Филиала на 2024 год, составил «минус» 50 454,03 тыс. руб.

С учетом фактических годовых значений индекса потребительских цен в 2023 и 2024 годах (105,9 % и 108,0%) и прогнозного годового значения индекса потребительских цен на 2025 год (105,8%) размер корректировки необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год, произведенной по формуле 9 Методических указаний, неучтенная в необходимой валовой выручке Филиала на 2024 год

и учитываемая в необходимой валовой выручке Филиала на 2025 год в соответствии с пунктом 11 Методических указаний, составит «минус» 61 052,19 тыс. руб.

$$B_i^{\text{коррИП}} = - 50\,454,03 \times 105,9\% \times 108,0\% \times 105,8\% = - 61\,052,19 \text{ тыс. руб.}$$

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины указанной корректировки Филиала на 2025 год ($i = 2025$ год):

$НР_{i-2}^{\text{ИП}}$ – расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году $i-2$ (2023 год), которая не может принимать отрицательные значения. Данная величина учтена в составе необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год в размере 105 176,12 тыс. руб. в составе статьи затрат «Амортизация основных средств» ввиду того, что источником финансирования инвестиционной программы на 2023 год, утвержденной приказом Минэнерго России от 25.11.2022 № 33@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Северный Кавказ», утвержденную приказом Минэнерго России от 27.12.2021 № 34@» являлись собственные средства, а именно текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) на оказание услуг по передаче электрической энергии (приложение № 8.3 приказа Минэнерго России от 25.11.2022 № 33@);

$ИП_{i-2}^{\text{заяв}}$ – плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год ($i-2$) (2023 год) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС. Данная величина определена в размере 105 176,12 тыс. руб. в соответствии с приложениями № 1 и 8.3 инвестиционной программы на 2023 год, утвержденной приказом Минэнерго России от 25.11.2022 № 33@;

$ИП_{i-2}^{\text{факт}}$ – объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год ($i-2$) (2023 год), за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году ($i-2$) (2023 год) долгосрочного периода регулирования. Согласно обосновывающим материалам, представленным в том 58 заявления Филиала на 2025 год, в том числе отчете об исполнении инвестиционной программы за 2023 год по формам, утвержденным приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320, учитывая положения пункта 37 Основ ценообразования, согласно которым в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с методическими указаниями, указанными в пункте 32 Основ ценообразования, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, с учетом следующих факторов, в том числе отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, объем фактического финансирования инвестиционной программы за 2023 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в 2023 году принимается Комитетом в размере 121 160,76 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
2023 году

Номер группы инвестици онных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Финансирование капитальных вложений 2023 года, млн. рублей (без НДС) (за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам))		
		План 2023 года (по приказу Приказ Минэнерго России от 25.11.2022 № 33(а))	Факт Филиала	Экономически обоснованный факт Комитета
1	Кабардино-Балкарская Республика	105,18	156,27	121,16
1.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	105,18	156,27	121,16
1.1.1	Технологическое присоединение всего	74,14	84,28	84,26
1.1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего	31,04	37,87	36,90
1.1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики всего	0	0	0
1.1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0	0	0
1.1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	0
1.1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0	34,11	0,00

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год, произведенная по формуле 9 Методических указаний, составит 15 984,65 тыс. руб.

$$V_i^{\text{коррИП}} = 105\,176,12 \cdot \left(\frac{121\,160,76}{105\,176,12} - 1 \right) = 15\,984,65 \text{ тыс. руб.}$$

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

Комитетом при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год исключается 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.).

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.

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» 337 520,26 тыс. руб. (с учетом фактического годового значения индекса потребительских цен в 2024 году (108,0%) и прогнозного годового значения индекса потребительских цен на 2025 год (105,8%).

$$B_i^{\text{распред}} = -292\,386,35 \times 108,0\% \times 105,8\% = -337\,520,26 \text{ тыс. руб.}$$

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 «минус» 446 349,08 тыс. руб. (с учетом размера корректировки необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год, произведенной по формуле 9 Методических указаний, неучтенная в необходимой валовой выручке Филиала на 2024 год и учитываемая в необходимой валовой выручке Филиала на 2025 год в соответствии с пунктом 11 Методических указаний, составившей «минус» 61 052,19 тыс. руб.):

$$B_i = (-57\,797,15 + 15\,984,65) \times (1 + 108,0\%) \times (1 + 105,8\%) + (-61\,052,19) + (-337\,520,26) = -446\,349,08 \text{ тыс. руб.}$$

где: 108,8% и 105,8% – индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ (2024 год) и i год (2025 год) соответственно 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.

тыс. руб.					
№ п/п	Наименование статьи	Предложение Филиала с ИПЦ	Предложение Комитета	Предложение Комитета с учетом ИПЦ	Обозначение
1	ИПЦ 2024	1,08	1,08	1,08	$1 + I_{i-1}$
2	ИПЦ 2025	1,058	1,058	1,058	$1 + I_i$
3	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	0,00	0,00	0,00	$\Delta \text{ПР}_i$

4	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	530 333,10	78 884,40	90 136,47	$\Delta \text{НР}_i$
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 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	-	0,00	0,00	$\Delta \text{У}_i$
6	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	440 662,88	-177 246,45	-202 528,89	$\Delta \text{НВВ}_i$
7	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	46 345,55	40 564,91	46 351,08	ПО_i
8	Расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)	1 017 341,53	-57 797,15	-66 041,33	$\text{В}_i^{\text{инд}}$
9	Корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год (неучтенная в необходимой валовой выручке Филиала на 2024 год и учитываемая в необходимой валовой выручке Филиала на 2025 год в соответствии с пунктом 11 Методических указаний)	-	-50 454,03	-61 052,19	$\text{В}_i^{\text{коррИП}}$
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	-	15 984,65	18 264,70	$\text{В}_i^{\text{коррИП}}$
11	Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов	-	-295 386,35	-337 520,26	$\text{В}_i^{\text{распред}}$
12	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	1 017 341,53	-387 652,88	-446 349,08	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		590 772,70	Будет определен с учетом параметров прогноза СЭР Российской Федерации в последующие периоды регулирования	$V_i^{\text{распред}}$ (остаток величины)
--	--	------------	---	--

5.4. Показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг

В соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования регулирующие органы ежегодно корректируют необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с методическими указаниями по применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Пунктом 11 Методических указаний установлено, что при определении необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей по формулам 1 и 2 Методических указаний рассчитывается понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i ($КНК_i$), определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1.

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

$$КНК_i = K_{об_i} * П_{кор_i}$$

где $K_{об_i}$ – обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых, который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.06.2010 № 296 (утратил силу, со 02.04.2017 действуют Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания № 1256));

$П_{кор_i}$ – максимальный процент корректировки, определяемый с 2013 года в размере 2%.

Предложение Филиала на 2025 год по определению понижающего (повышающего) коэффициента по заявлению Филиала на 2025 год и уточненному заявлению Филиала на 2025 год не заявлялось.

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при расчете понижающего (повышающего) коэффициента Филиала на 2025 год ($i = 2025$ год) значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года $K_{об_i}$, рассчитывается по формуле 22 Методических указаний № 1256:

$$K_{об} = \alpha_1 * K_{над1} + \alpha_2 * K_{над2} + \beta_1 * K_{кач1} + \beta_2 * K_{кач3}$$

где α_1 и α_2 , β_1 и β_2 – коэффициенты значимости показателей и надежности и качества оказываемых услуг: $\alpha_1 = 0,30$ и $\alpha_2 = 0,30$, $\beta_1 = 0,30$ и $\beta_2 = 0,30$;

$K_{над1}$ и $K_{над2}$ – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$K_{кач1}$ – коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг;

$K_{кач3}$ – показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186.

В соответствии с пунктом 4.2.7 плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг ($P_{t.saidi}^{пл}$ и $P_{t.saifi}^{пл}$) считается достигнутым территориальной сетевой организацией по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентами $(1 + K_m)$ и $(1 - K1_m)$:

$$P_{t.saidi}^{пл} \times (1 - K1_m) < P_{t.saidi} < P_{t.saidi}^{пл} \times (1 + K_m)$$

$$P_{t.saifi}^{пл} \times (1 - K1_m) < P_{t.saifi} < P_{t.saifi}^{пл} \times (1 + K_m)$$

где $P_{t.saidi}$, $P_{t.saifi}$ – фактические значения соответствующих показателей за соответствующий расчетный период регулирования.

$K_m, K1_m$ – коэффициенты допустимого отклонения фактических значений показателей надежности от плановых для m -й группы территориальных сетевых организаций установленные уполномоченным федеральным органом исполнительной власти Российской Федерации в сфере электроэнергетики в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации.

Согласно представленным Филиалом формам отчетности по показателям надежности и качества предоставляемых услуг (вх. № 37-1057 от 29.03.2024) в соответствии с приложениями № 1, 3, 4 и 8 Методических указаний № 1256, фактическое значение показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки Филиала $P_{t.saidi}$ в 2023 году составило 1,35561, фактическое значение показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки Филиала $P_{t.saifi}$ в 2023 году составило 1,11133.

Плановые значения показателя уровня надежности оказываемых услуг Филиала ($P_{t.saidi}^{пл}$ и $P_{t.saifi}^{пл}$), являющиеся долгосрочными параметрами регулирования, на 2023 год установлены приказом Комитета от 28.11.2022 № 251 в размере 0,241 и 0,423 соответственно.

Коэффициенты допустимого отклонения фактических значений показателей надежности от плановых (K_m и $K1_m$), определенные в соответствии с приказом Минэнерго России от 18.10.2017 № 976, по показателям уровня надежности оказываемых услуг P_{saidi} и P_{saifi} по Филиалу в 2023 году составили 0,3 и 0,3 соответственно. Филиал в 2023 году по показателю средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на

точку поставки P_{saidi} и по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки P_{saifi} , в соответствии с Минэнерго России от 18.10.2017 № 976, относится к 4 и 2 группам территориальных сетевых организаций соответственно (ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более). Филиалом в 2023 году, с учетом представленных Филиалом обосновывающих документов, эксплуатировалось 13 392,23 км ЛЭП, из них 1 486,35 км КЛ (доля КЛ 11,10 %).

Таким образом, Филиалом в 2023 году не достигнуты плановые значения показателя уровня надежности оказываемых услуг, так как с учетом фактических и плановых значений показателей надежности оказываемых услуг Филиалом в 2023 году не соблюдается условие достижения плановых значений показателей надежности оказываемых услуг в соответствии с пунктом 4.2.7 Методических указаний № 1256:

$$0,241 \times (1 - 0,3) < 1,35561 > 0,241 \times (1 + 0,3) \\ 0,16870 < 1,35561 > 0,31330$$

$$0,423 \times (1 - 0,3) < 1,11133 > 0,423 \times (1 + 0,3) \\ 0,29610 < 1,11133 > 0,54990$$

В соответствии с пунктом 5.1.5 Методических указаний № 1256 если для сетевых организаций, чей долгосрочный период регулирования начался в период с 2018 года до 2023 года включительно, плановое значение P_{saidi} не достигнуто, то $K_{над1} = -1$. Если плановое значение P_{saifi} не достигнуто, то $K_{над2} = -1$.

Плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг (показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети $P_{тпр}$), являющийся долгосрочным параметром регулирования, на 2023 год установлен приказом Комитета от 28.11.2022 № 251 в размере 1. Согласно представленным Филиалом формам отчетности по показателям надежности и качества предоставляемых услуг (вх. № 37-1057 от 29.03.2024) в соответствии с приложениями № 1, 3, 4 и 8 Методических указаний № 1256, фактическое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения $P_{тпр}$ в 2023 году составило 1,02076. В соответствии с пунктом 3.3.1.4 Методических указаний № 1256 значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения, равное единице ($P_{тпр} = 1$), является неуплощаемым значением. Пунктом 5.1.5 Методических указаний № 1256 если плановое значение $P_{тпр}$ для территориальных сетевых организаций достигнуто, то $K_{кач1} = 0$.

В пункте 5.1.4 Методических указаний № 1256 указано, что показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций считается достигнутым $K_{кач3} = 0$ в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186. В противном случае показатель считается не достигнутым $K_{кач3} = -1$.

Экспертами Комитета был проведен анализ исполнения Филиалом требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186, по результатам которого определено следующее.

В соответствии с пунктом 8 приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 раскрывает в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, информацию о паспортах услуг (процессов), которые составляют в отношении каждой услуги (процесса), оказываемой

сетевой организацией, по рекомендуемому образцу согласно приложению № 1 к приказу Минэнерго России от 15.04.2014 № 186.

Пунктом 10 приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 установлено, что сетевая организация в соответствии со Стандартами раскрытия информации обеспечивает раскрытие информации о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации за предшествующий год согласно приложению № 7 к приказу Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации.

В соответствии с подпунктом «п» и подпунктом «с» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 сетевая организация помимо информации, предусмотренной пунктом 12 настоящего документа, раскрывает информацию:

- о паспортах услуг (процессов) согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций. Под паспортом услуги (процесса) понимается документ, содержащий систематизированную в хронологическом порядке информацию об этапах и о сроках оказываемой потребителям услуги (осуществляемого процесса), порядок определения стоимости, если законодательством Российской Федерации предусмотрено взимание платы за исполнение услуги (процесса), а также описание результата с указанием нормативных правовых актов, регламентирующих оказание соответствующей услуги (осуществление процесса);

- о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации – по форме, утвержденной уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.

Пунктом 29 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 установлено, что информация, указанная в подпункте «п» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации в сети «Интернет», предоставляется потребителям путем размещения в печатном виде в центрах очного обслуживания и обновляется в течение 10 дней со дня вступления в силу изменений, внесенных в инвестиционную программу. Пунктом 25 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 установлено, что информация, указанная в подпункте «с» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или ином официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, не позднее 1 апреля года, следующего за отчетным годом.

На сайте Общества в разделе «Раскрытие информации» – «Раскрытие информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии – сетевой организацией» раскрыта информация о паспортах услуг (процессов) согласно Единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказ Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 (технологическое присоединение, коммерческий учет электрической энергии, передача электрической энергии).

Обществом представлены в адрес Комитета в соответствии с пунктом 4 постановления Правительства РФ от 21 января 2004 года № 24 сведения о месте опубликования информации в соответствии с подпунктом «с» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21 января 2004 года № 24 (вх. № 37-1280 от 08.04.2024). Дата опубликования информации на сайте Общества по информации Общества – 14.03.2024. По результатам проведенного экспертами Комитета анализа определено, что Обществом информация в соответствии с подпунктом «с» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21 января 2004 года № 24 раскрыта не в полном объеме по подпунктам 1.1, 1.2, 1.3 и 1.4 пункта 1, по подпунктам 4.3 и 4.7 пункта 4 приложения № 7 Минэнерго России № 186, отсутствует информация, предусмотренная пунктом 3, подпунктами 4.5 и 4.6 пункта 4 приложения № 7 Минэнерго России № 186.

Таким образом, Обществом, равно как и Филиалом, не исполнены требования приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с приложением № 7 приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186.

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

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

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

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

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

5.5. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии

Пунктом 11 Методических указаний установлено, что при определении необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей по формуле 2 Методических указаний рассчитывается 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, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования $\Delta ЭП_i$, и доля $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе

необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей d_i , определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

Предложение Филиала на 2025 год по определению экономии расходов на оплату потерь электрической энергии по заявлению Филиала на 2025 год и по уточненному заявлению Филиала на 2025 год сложилось в размере 0 тыс. руб.

С учетом отсутствия предложения Филиала на 2025 год по определению экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, а также превышения величины фактических потерь электрической энергии в сетях Филиала в году $i-2$ (2023 год), сложившихся в размере 360,05 млн. кВт*ч, что подтверждается представленными материалами о фактических расходах Филиала за 2023 год (вх. № 37-1366 от 15.04.2024) и формой статистического наблюдения № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» Филиала за 2023 год, представленной в том 61.1 заявления Филиала на 2025 год, над величиной плановых потерь электрической энергии в сетях Филиала в году $i-2$ (2023 год), определенного Комитетом в размере 228,43 млн. кВт*ч в соответствии уровнем потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, являющегося долгосрочным параметром регулирования, установленным для Филиала на первый год (2023 год) долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов в размере 13,43% приказом ГКТ и ЖН КБР от 28.11.2022 № 251 размер 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, составит 0 тыс. руб.

$$\Delta \text{ЭП}_i = 0 \text{ тыс. руб.}$$

В соответствии с формулой 2 Методических указаний 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 $\Delta \text{ЭП}_i$, и доля $\Delta \text{ЭП}_i$ (d_i) учитываются в необходимой валовой выручке Филиала на 2025 год в размере 0 тыс. руб. и 0 соответственно.

5.6. Расчет необходимой валовой выручки Филиала на содержание электрических сетей на 2025 год

В соответствии пунктом 11 Методических указаний необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год (2025 год) долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли (тыс. руб.) определяется по формуле 2:

$$\text{НВВ}_i^{\text{код}} = \text{ПР}_i + \text{НР}_i + \text{В}_i + \text{У}_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{код}} \times \text{КНК}_i$$

Предложение Филиала на 2025 год по величине необходимой валовой выручки Филиала на содержание электрических сетей на 2025 год по заявлению Филиала на 2025 год сложилось в размере 4 409 551,10 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2025 год – 4 570 002,89 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год равна:

№	Наименование статьи	Обозначение	Сумма, тыс. руб.
---	---------------------	-------------	------------------

1	Подконтрольные расходы 2025 года	PR_i	2 017 088,66
2	Неподконтрольные расходы 2025 года	NP_i	1 213 423,01
3	Расходы 2025 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов, выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года (2023 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	B_i	-446 349,08
4	Планируемые на 2025 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	Y_i	0,00
5	Доля экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, учитываемая в составе необходимой валовой выручки на 2025 год	d_i	0,00
6	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	$\Delta \Pi_i$	0,00
7	Понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	$КНК_i$	-0,014
8	Корректировка необходимой валовой выручки сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	$HBB_{i-2}^{cod} \times КНК_i$	-39 706,28
10	Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год	HBB_i^{cod}	2 744 456,30

$$HBB_i^{cod} = 2\,017\,088,66 + 1\,213\,423,01 + (-446\,349,08) + 0 + 0 \times 0 + (-39\,706,28) \\ = 2\,744\,456,30 \text{ тыс. руб.}$$

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

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования. Уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования (за исключением случаев пересмотра долгосрочных параметров регулирования, указанных в абзацах двадцатом и двадцать первом пункта 12 Основ ценообразования).

Приказом ГКТ и ЖН КБР от 28.11.2022 № 251 уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, являющийся долгосрочным параметром регулирования, установлен для Филиала на первый год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов в размере 13,43%.

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

для субъектов Российской Федерации, расположенных в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены

особенности функционирования оптового и розничных рынков, - на основании индикативных цен на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, установленных Федеральной антимонопольной службой для соответствующего субъекта Российской Федерации, а также с учетом доли, указанной в пункте 8 статьи 36 Федерального закона «Об электроэнергетике», по прогнозным рыночным ценам на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемым по субъектам Российской Федерации исходя из официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), а также регулируемых цен (тарифов), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию, и платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

В соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 января 2015 года субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, электрическая энергия (мощность) для обеспечения потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, покупается в следующих долях от указанного в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на год, в котором осуществляются поставки электрической энергии (мощности), объема потребления электрической энергии каждым из таких покупателей электрической энергии (мощности), уменьшенного на объем потребления электрической энергии (мощности) населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, указанный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на год, в котором осуществляются поставки электрической энергии (мощности):

с 1 января по 31 декабря 2025 года – не более 90 процентов.

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

$$НВВ_i^{пот} = ЦП_i \times \Pi_i^{пл} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i$$

где $ЦП_i$ – прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i (2025 год), учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;

$\Pi_i^{пл}$ – объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год (2025 год) долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

$\Delta ЭП_i$ – 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, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования;

d_i – доля $\Delta \text{ЭП}_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

Предложение Филиала на 2025 год по величине необходимой валовой выручки Филиала в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2025 год по заявлению Филиала на 2025 год сложилось в размере 647 943,16 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2025 год – 892 776,34 тыс. руб.

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 1 полугодии 2025 года, определенная в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования, составит 3 055,24 руб./МВт*ч., на основании:

– средневзвешенной (прогнозной) цены на электрическую энергию (мощность) на 1 полугодие 2025 года в размере 2 231,97 руб./МВт*ч., рассчитанной в части регулируемой составляющей стоимости объема покупки электрической энергии на основании утвержденных приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24 индикативных цен на электрическую энергию и мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 1 полугодие 2025 года, в размере 2 095,08 руб./МВт*ч., и в части нерегулируемой составляющей стоимости объема покупки электрической энергии на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность для ОЭС Юга на 1 полугодие 2025 года в размере 3 463,97 руб./МВт*ч., с учетом доли, указанной в пункте 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»

$(2\,095,08 \times 90\% + 3\,463,97 \times 10\% = 2\,231,97 \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч})$;

– сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Общества на территории Кабардино-Балкарской Республики на 1 полугодие 2025 года по тарифной группе потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь», рассчитанной в соответствии утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, в размере 818,46 руб./МВт*ч.;

– платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, на 1 полугодие 2025 года в размере 4,811 руб./МВт*ч., рассчитанная на основании тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), в соответствии с действующими тарифами на 2024 год, утвержденными приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 «Об утверждении тарифов на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), на 2024 год» (1,962 руб./МВт*ч), предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, в соответствии с приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 «Об утверждении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем и предельных максимальных уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС», на 2024 - 2026 годы и

долгосрочных параметров регулирования для установления цен (тарифов) на услуги АО «СО ЕЭС» по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на 2024 - 2026 годы» (2,378 руб./МВт*ч) и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», утвержденного протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (0,471 руб./МВт*ч).

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Филиала, определенный на 1 полугодие 2025 года принят в размере 135,2174 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 2025 год, утвержденный приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП.

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) во 2 полугодии 2025 года, определенная в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования, составит 3 663,00 руб./ МВт*ч., на основании:

- средневзвешенной (прогнозной) цены на электрическую энергию (мощность) на 2 полугодие 2025 года в размере 2 538,52 руб./МВт*ч., рассчитанной в части регулируемой составляющей стоимости объема покупки электрической энергии на основании утвержденных приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24 индикативных цен на электрическую энергию и мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2 полугодие 2025 года, в размере 2 358,28 руб./МВт*ч., и в части нерегулируемой составляющей стоимости объема покупки электрической энергии на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность для ОЭС Юга на 2 полугодие 2025 года в размере 4 160,72 руб./МВт*ч., с учетом доли, указанной в пункте 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»

$(2\,358,28 \times 90\% + 4\,160,72 \times 10\% = 2\,538,52 \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч})$;

- бытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Общества на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2 полугодие 2025 года по тарифной группе потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь», рассчитанной в соответствии утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 Методическими указаниями по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, в размере 1 119,37 руб./МВт*ч.;

- платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, на 2 полугодие 2025 года в размере 5,113 руб./МВт*ч., рассчитанная на основании тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), в соответствии с действующими тарифами на 2024 год, утвержденными приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23 «Об утверждении тарифов на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), на 2024 год» с учетом индекса инфляции 2025 года (2,076 руб./МВт*ч), предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, в соответствии с приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 «Об утверждении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития

электроэнергетических систем и предельных максимальных уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС», на 2024 - 2026 годы и долгосрочных параметров регулирования для установления цен (тарифов) на услуги АО «СО ЕЭС» по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на 2024 - 2026 годы» (2,539 руб./МВт*ч) и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», утвержденного протоколом от 24.05.2024 № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» с учетом индекса инфляции 2025 года (0,498 руб./МВт*ч).

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Филиала, определенный на 2 полугодие 2025 года принят в размере 130,3466 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 2025 год, утвержденный приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-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 $\Delta\Pi_i$, и доля $\Delta\Pi_i$ (d_i) принимаются Комитетом в размере 0 тыс. руб. и 0 соответственно.

Таким образом, необходимая валовая выручка Филиала в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2025 году, определенная по формуле 11 Методических указаний, составит 890 581,75 тыс. руб.

$$НВВ_i^{\text{пот}} = (3\,055,24 \times 135,2174 + 3\,663,00 \times 130,3466) + (1 - 0) \times 0 = 890\,581,75 \text{ тыс. руб.}$$

5.8. Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

Предложение Филиала на 2025 год по величине расчетной предпринимательской прибыли Филиала на 2025 год по заявлению Филиала на 2025 год сложилось в размере 252 874,73 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2025 год – 273 138,96 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка Филиала в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год сложилась в размере 2 744 456,30 тыс. руб. Необходимая валовая выручка Филиала в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2025 год сложилась в размере 890 581,75 тыс. руб. Таким образом, расчетная предпринимательская прибыль (РПП_i) Филиала на 2025 год составила 181 751,90 тыс. руб.

$$РПП_i = (2\,744\,456,30 + 890\,581,75) \times 5\% = 181\,751,90 \text{ тыс. руб.}$$

Итого, необходимая валовая выручка Филиала на 2025 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 3 816 789,95 тыс. руб.

$$HBB_{2024 \text{ года}} = 2\,744\,456,30 + 890\,581,75 + 181\,751,90 = 3\,816\,789,95 \text{ тыс. руб.}$$

6. Доведение необходимой валовой выручки по пункту 81 Основ ценообразования

Итого, необходимая валовая выручка Филиала на 2025 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 3 816 789,95 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 2024 году не обеспечивал рост тарифов на передачу с учетом индексов инфляции 2024 года в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 22.09.2023, а также не позволял установить тарифы на передачу электрической энергии на минимальном уровне, утвержденном приказом ФАС России от 31.10.2023 № 782/23. В целях доведения уровня необходимой валовой выручки до уровня, обеспечивающего необходимый рост тарифов на передачу электрической энергии, в необходимую валовую выручку Филиала были включены расходы на сумму 2 374 316,18 тыс. руб. В целях соблюдения баланса интересов потребителей и поставщиков электроэнергии, а также принципа недопущения необоснованного роста тарифов на электроэнергию указанные расходы подлежат исключению из необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год с учетом прогнозного годового значения индекса потребительских цен на 2025 год (105,8%) ($2\,374\,316,18 \times 105,8\% = -2\,512\,026,52$ тыс. руб.).

На 2025 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 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 30.09.2024, и не позволяет установить тарифы на передачу электрической энергии на минимальном уровне, утвержденном приказом ФАС России от 24.10.2025 № 766/24.

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 4 199 684,54 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.

$$\begin{aligned} \text{НВВ}_{2025 \text{ года}} &= 2\,744\,456,30 + 890\,581,75 + 181\,751,90 - 2\,512\,026,52 + 4\,199\,684,54 \\ &= 5\,504\,447,96 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

V. Предложение регулирующего органа по установлению (изменению) экономически обоснованного уровня цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
		Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
Прочие потребители		1 полугодие 2025 года				
- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	х	1 295 920,01	1 587 203,85	1 804 199,64	1 507 003,57
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	х	196,27	250,80	507,07	739,70
Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	х	2,86511	3,07561	3,72001	4,78007
Прочие потребители		2 полугодие 2025 года				
- 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
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	х	218,82	279,61	565,32	824,68
Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	х	3,01967	3,31834	3,90210	5,73035

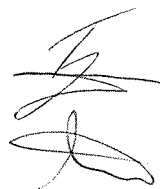
Заместитель председателя



А. Гукешев

Штатные эксперты:

Начальник отдела ценообразования
в электроэнергетике



А. Гузоев

Заместитель начальника отдела
ценообразования в электроэнергетике



А. Шуков

Система условных единиц для распределения общей суммы
тарифной выручки по классам напряжения

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий
электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности,
напряжения, конструктивного использования и материала опор

№ п/п	Напряже- ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- женность	Объем условных единиц	Протя- женность	Объем условных единиц	Протя- женность	Объем условных единиц	Протя- женность	Объем условных единиц	Обоснование внесенных изменений в предложение Россетей на 2025 год
				у/100 км	км	У	км	У	км	У	км	У	
					Утверждено Комитетом на 2023 год		Предложение Россети на 2025 год		Уточненное предложение Россети на 2025 год		Утверждено Комитетом на 2025 год		
1		3	4	5	6	7 = 5 x 6 / 100	8	9 = 5 x 8 / 100	10	11 = 5 x 10 / 100	12	13 = 5 x 12 / 100	14
ВЛЭП	1150	-	металл	800									
	750	1	металл	600									
	400 - 500	1	металл	400									
			ж/бетон	300									
	330	1	металл	230									
			ж/бетон	170									
		2	металл	290									
			ж/бетон	210									
	220	1	дерево	260									
			металл	210									
		2	ж/бетон	140									
			металл	270									
	110 - 150	1	ж/бетон	180									
			металл	160	236,10	377,76	236,10	377,76	236,10	377,76	236,10	377,76	
		2	ж/бетон	130	462,80	601,64	491,22	638,59	491,22	638,59	491,22	638,59	
			металл	190	75,67	143,77	75,67	143,77	75,67	143,77	75,67	143,77	
													ж/бетон
КЛЭП	220	-	-	3000									
	110	-	-	2300									
ВН, всего					819,57	1 195,17	851,87	1 238,33	851,87	1 238,33	851,87	1 238,33	
ВЛЭП	27,5 - 60	1	дерево	170	43,00	73,10	43,00	73,10	43,00	73,10	43,00	73,10	
			металл	140	19,50	27,30	19,50	27,30	19,50	27,30	19,50	27,30	
		2	ж/бетон	120	405,00	486,00	405,00	486,00	405,00	486,00	405,00	486,00	
	металл		180		0,00	3,13	5,63	3,13	5,63	3,13	5,63		
	1 - 20	-	ж/бетон	150	17,00	25,50	18,82	28,23	18,82	28,23	18,82	28,23	
			дерево	160	19,00	30,40	19,00	30,40	19,00	30,40	19,00	30,40	
			дерево на ж/б пасынках	140	1 099,77	1 539,68	1 099,77	1 539,68	1 099,77	1 539,68	1 099,77	1 539,68	
			ж/бетон, металл	110	3 551,97	3 907,17	3 551,97	3 907,17	3 551,97	3 907,17			
КЛЭП	27,5 - 60	-	-	470	12,00	56,40	12,00	56,40	12,00	56,40	12,00	56,40	

КЛЭП	3 - 10	-	-	350	372,03	1 302,11	372,03	1 302,11	382,30	1 338,05	382,30	1 338,05	
СН, всего					5 539,27	7 447,65	5 544,22	7 456,01	5 554,49	7 491,96	5 554,49	7 491,96	
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево	260	30,00	78,00	30,00	78,00	30,00	78,00	30,00	78,00	
			дерево на ж/б пасынках	220	1 700,37	3 740,81	1 700,37	3 740,81	1 700,37	3 740,81	1 700,37	3 740,81	
			ж/бетон, металл	150	4 200,70	6 301,05	4 200,70	6 301,05	4 200,70	6 301,05	4 200,70	6 301,05	
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	1 102,32	2 976,26	1 102,32	2 976,26	1 102,32	2 976,26	1 102,32	2 976,26	
ИИ, всего					7 033,39	13 096,13	7 033,39	13 096,13	7 033,39	13 096,13	7 033,39	13 096,13	
Итого		Всего			13 392,23	21 738,95	13 429,48	21 790,47	13 439,75	21 826,41	13 439,75	21 826,41	
		ВН			819,57	1 195,17	851,87	1 238,33	851,87	1 238,33	851,87	1 238,33	
		СН1			496,50	668,30	501,45	676,66	501,45	676,66	501,45	676,66	
		СН2			5 042,77	6 779,35	5 042,77	6 779,35	5 053,04	6 815,30	5 053,04	6 815,30	
		ИИ			7 033,39	13 096,13	7 033,39	13 096,13	7 033,39	13 096,13	7 033,39	13 096,13	
					60 021,54		60 560,86		60 628,70		60 140,90		

Примечание:

При расчете условных единиц протяженность ВЛЭП - ниже 1 кВ от линии до ввода в здании не учитывается.

Условные единицы по ВЛЭП - ниже 1 кВ учитывают трудозатраты на обслуживание и ремонт:

- а) воздушных линий в здании;
- б) линий с совместной подвеской проводов.

Условные единицы по ВЛЭП ниже 1 - 20 кВ учитывают трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей ниже 1 - 20 кВ.

Кабельные вводы учтены в условных единицах КЛЭП напряжением до 1 кВ.

**Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП),
комплексных трансформаторных подстанций (КТП)
и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напря- жение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Обоснование внесенных изменений в предложение Россетей на 2025 год
				у/ед. изм.	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	
					Утверждено Комитетом на 2023 год		Предложение Россети на 2025 год		Уточненное предложение Россети на 2025 год		Утверждено Комитетом на 2025 год		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6	8	9 = 5 * 8	10	11 = 5 * 10	12	13 = 5 * 12	14
1	Подстанция	П/ст	1150	1000									
			750	600									
			400 - 500	500									
			330	250									
			220	210									
			110 - 150	105	35	3 675,00	37	3 885,00	37	3 885,00	35	3 675,00	Исключены условные единицы по подстанциям "ПС 110 кВ РМЗ" и "ПС 110 кВ Телемеханика-1" в связи с отсутствием правоустанавливающих документов
			35	75	40	3 000,00	40	3 000,00	40	3 000,00	40	3 000,00	
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60									
			750	43									
			400 - 500	28									
			330	18									
			220	14									
			110 - 150	7,8	66	514,80	70	546,00	70	546,00	66	514,80	Исключены условные единицы по подстанциям "ПС 110 кВ РМЗ" и "ПС 110 кВ Телемеханика-1" в связи с отсутствием правоустанавливающих документов
			35	2,1	57	119,70	57	119,70	57	119,70	57	119,70	
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0	702	702,00	706	706,00	706	706,00	702	702,00	Исключены условные единицы по подстанциям "ПС 110 кВ РМЗ" и "ПС 110 кВ Телемеханика-1" в связи с отсутствием правоустанавливающих документов
			1150	180									
			750	130									
			400 - 500	88									
			330	66									
			220	43									
			110 - 150	26									
4	Масляный выключатель	"-"	35	11									
			1 - 20	5,5	36	198,00	38	209,00	42	231,00	40	220,00	Исключены условные единицы по подстанциям "ПС 110 кВ РМЗ" и "ПС 110 кВ Телемеханика-1" в связи с отсутствием правоустанавливающих документов
			220	23									
			110 - 150	14	1 126	15 764,00	1 131	15 834,00	1 131	15 834,00	1 126	15 764,00	Исключены условные единицы по подстанциям "ПС 110 кВ РМЗ" и "ПС 110 кВ Телемеханика-1" в связи с отсутствием правоустанавливающих документов
			35	6,4	146	934,40	146	934,40	146	934,40	146	934,40	
			1 - 20	3,1	914	2 833,40	960	2 976,00	960	2 976,00	914	2 833,40	Исключены условные единицы по подстанциям "ПС 110 кВ РМЗ" и "ПС 110 кВ Телемеханика-1" в связи с отсутствием правоустанавливающих документов
			400 - 500	35									
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	330	24									
			220	19									
			110 - 150	9,5	25	237,50	27	256,50	27	256,50	25	237,50	Исключены условные единицы по подстанциям "ПС 110 кВ РМЗ" и "ПС 110 кВ Телемеханика-1" в связи с отсутствием правоустанавливающих документов
			35	4,7									
			1 - 20	2,3	2 559	5 885,70	2 559	5 885,70	2 562	5 892,60	2 562	5 892,60	
6	Выключатель нагрузки	"-"	1 - 20	2,3	2 559	5 885,70	2 559	5 885,70	2 562	5 892,60	2 562	5 892,60	

7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-"-	1 - 20	26	1	26,00	1	26,00	1	26,00	1	26,00	
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48									
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4									
			1 - 20	2,4	0,66	1,58	0,66	1,58	0,66	1,58	0,66	1,58	
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	369	922,50	369	922,50	369	922,50	369	922,50	
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	1 230	2 829,00	1 230	2 829,00	1 230	2 829,00	1 230	2 829,00	
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	213	639,00	213	639,00	214	642,00	214	642,00	
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5									
14	Итого		Всего	-	7 519,66	38 282,58	7 584,66	38 770,38	7 592,66	38 802,28	7 527,66	38 314,48	Исключены условные единицы по подстанциям "ПС 110 кВ РМЗ" и "ПС 110 кВ Телемеханика-1" в связи с отсутствием правоустанавливающих документов
			ВН	-	1 252,00	20 191,30	1 265,00	20 521,50	1 265,00	20 521,50	1 252,00	20 191,30	Исключены условные единицы по подстанциям "ПС 110 кВ РМЗ" и "ПС 110 кВ Телемеханика-1" в связи с отсутствием правоустанавливающих документов
			СН1	-	243,00	4 054,10	243,00	4 054,10	243,00	4 054,10	243,00	4 054,10	
			СН2	-	6 024,66	14 037,18	6 076,66	14 194,78	6 084,66	14 226,68	6 032,66	14 069,08	Исключены условные единицы по подстанциям "ПС 110 кВ РМЗ" и "ПС 110 кВ Телемеханика-1" в связи с отсутствием правоустанавливающих документов
			НН	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Примечание:

В п. 1 учтены трудозатраты оперативного персонала подстанций напряжением 35 - 1150 кВ.

Условные единицы по пп. 2 - 9 учитывают трудозатраты по обслуживанию и ремонту оборудования, не включенного в номенклатуру условных единиц (трансформаторы напряжения, аккумуляторные батареи, сборные шины и т.д.), резервного оборудования.

Условные единицы по п. 2 "Силовые трансформаторы 1 - 20 кВ" определяются только для трансформаторов, используемых для собственных нужд подстанций 35 - 1150 кВ.

По пп. 3 - 6 учтены дополнительные трудозатраты на обслуживание и ремонт устройств релейной защиты и автоматики, а для воздушных выключателей (п. 3) - дополнительно трудозатраты по обслуживанию и ремонту компрессорных установок.

Значения условных единиц пп. 4 и 6 "Масляные выключатели 1 - 20 кВ" и "Выключатели нагрузки 1 - 20 кВ" относятся к коммутационным аппаратам, установленным в распределительных устройствах 1 - 20 кВ подстанций 35 - 1150 кВ, ТП, КТП и РП 1 - 20 кВ, а также к секционирующим коммутационным аппаратам на линиях 1 - 20 кВ.

Объем РП 1 - 20 кВ в условных единицах определяется по количеству установленных масляных выключателей (п. 4) и выключателей нагрузки (п. 6). При установке в РП трансформаторов 1 - 20/0,4 кВ дополнительные объемы обслуживания определяются по п. 11 или 12.

По пп. 10 - 12 дополнительно учтены трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4 - 20 кВ.

По пп. 1, 2 условные единицы относятся на уровень напряжения, соответствующий первичному напряжению.

Условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций.

Расчет транспортного налога Россети 2025 год						
№ п/п	Транспортное средство	Год выпуска	Поправочный коэффициент на 2025 год	Налоговая база	Ставка налога	Транспортный налог за 2025 год
1	1732GA O 541 BM 07	2008	0,50	111,50	7,50	836
2	3732V5 Y 002 BX 07	2010	0,50	117,00	7,50	878
3	3732M1 E 286 EB 07	2011	0,50	117,00	7,50	878
4	3897-0000010-08 H 066 BM 07	2007	0,50	116,20	7,50	872
5	3897-0000010-09 T 610 BM 07	2009	0,50	119,00	7,50	893
6	3897-0000010-15 Y 346 BT 07	2010	0,50	116,90	7,50	877
7	47953-0000010-31 B 132 EX07	2011	0,50	117,00	7,50	878
8	47953-0000010-31 B 134 EX 07	2011	0,50	117,00	7,50	878
9	481201 на ЗИЛ-433362 Т 849 ВО 07	2007	0,50	134,00	7,50	1005
10	CHEVROLET NIVA Y 059 BE 07	2010	0,50	79,60	0,00	0
11	CHEVROLET NIVA 21230 C 573 BT 07	2009	0,50	79,60	0,00	0
12	CHEVROLET NIVA A 619 KA 07	2018	0,75	79,60	5,25	418
13	Chevrolet-NIVA B 030 EK 07	2011	0,50	79,60	0,00	0
14	HYUNDAI SOLARIS M 930 KE 07/ P369XA	2013	0,50	123,00	7,50	923
15	LADA 210740 E 604 EE 07	2008	0,50	72,70	0	0
16	Lada 210740 T 851 BO 07	2009	0,50	72,70	0	0
17	LADA 210740 X 718 XX 07	2010	0,50	72,70	0	0
18	LADA 212140 B 133 EX 07	2011	0,50	80,90	0	0
19	LADA 212140 K 750 ET 07	2012	0,50	82,90	0	0
20	LADA 212140X713 XX 07	2010	0,50	80,90	0	0
21	LADA 212140X714 XX 07	2010	0,50	80,90	0	0
22	LADA-212140 X 715 XX 07	2010	0,50	80,90	0	0
23	TOYOTA CAMRY P 118 PP 07	2008	0,50	167,00	17,5	2923
24	TOYOTA LAND CRUISER A 001 BA 07	2011	0,50	282,00	65	18330
25	Автогидроподъемник К 325 KA 07	2020	1,00	168,90	20	3378
26	Автогидроподъемник М 685 KC 07	2021	1,00	168,90	20	3378
27	Автокран КС 35719 М 590 KC 07	2021	1,00	242,00	25	6050
28	Автомастерская ЗИЛ Е 578 BB 07	2006	0,50	150,00	7,5	1125
29	Автомашина LADA 2190 Е 706 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
30	Автомашина LADA 2190 Е 766 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
31	Автомашина LADA 2190 Е 769 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
32	Автомашина LADA 2190 Е 776 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
33	Автомашина LADA 2190 Е 779 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
34	Автомашина LADA 2190 Е 789 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
35	Автомашина LADA 2190 Е 803 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
36	Автомашина LADA 2190 Е 805 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
37	Автомашина LADA 2190 Е 820 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
38	Автомашина LADA 2190 Е 835 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
39	Автомашина LADA 2190 Е 837 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
40	Автомашина LADA 2190 Е 838 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
41	Автомашина LADA 2190 Е 845 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
42	Автомашина LADA 2190 Е 848 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
43	Автомашина LADA 2190 Е 858 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
44	Автомашина LADA 2190 Е 865 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
45	Автомашина LADA 2190 Е 866 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
46	Автомашина LADA 2190 Е 870 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
47	Автомашина LADA 2190 Е 880 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
48	Автомашина LADA 2190 Е 886 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
49	Автомашина LADA 2190 Е 889 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
50	Автомашина LADA 2190 Е 891 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
51	Автомашина LADA 2190 Е 893 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
52	Автомашина LADA 2190 Е 895 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
53	Автомашина LADA 2190 Е 900 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
54	Автомашина LADA 2190 Е 901 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
55	Автомашина LADA 2190 Е 903 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
56	Автомашина LADA 2190 Е 906 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
57	Автомашина LADA 2190 Е 908 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
58	Автомашина LADA 2190 Е 909 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
59	Автомашина LADA 2190 Е 914 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
60	Автомашина LADA 2190 Е 915 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
61	Автомашина LADA 2190 Е 916 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
62	Автомашина LADA 2190 Е 917 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
63	Автомашина LADA 2190 Е 918 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
64	Автомашина LADA 2190 Е 921 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
65	Автомашина LADA 2190 Е 922 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609

66	Автомашина LADA 2190 E 923 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
67	Автомашина LADA 2190 E 924 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
68	Автомашина LADA 2190 E 927 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
69	Автомашина LADA 2190 E 929 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
70	Автомашина LADA 2190 E 930 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
71	Автомашина LADA 2190 E 931 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
72	Автомашина LADA 2190 E 932 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
73	Автомашина LADA 2190 E 935 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
74	Автомашина LADA 2190 E 936 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
75	Автомашина LADA 2190 E 937 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
76	Автомашина LADA 2190 E 939 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
77	Автомашина LADA 2190 E 940 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
78	Автомашина LADA 2190 E 941 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
79	Автомашина LADA 2190 E 948 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
80	Автомашина LADA 2190 E 949 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
81	Автомашина LADA 2190 E 952 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
82	Автомашина LADA 2190 E 954 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
83	Автомашина LADA 2190 E 958 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
84	Автомашина LADA 2190 E 970 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
85	Автомашина LADA 2190 O 482 KC 07	2020	1,00	87,00	7	609
86	АВТОМАШИНА УАЗ-39099 В 759 ЕЕ 07	2011	0,50	112,00	7,5	840
87	АП 18-09 В 604 ЕУ 07	2011	0,50	119,00	7,5	893
88	АПТ-17М на ГАЗ-3307 А 836 ВА 07	2005	0,50	87,50	3,5	306
89	АПТ-17М на ГАЗ-3307 Т 048 АС 07	2004	0,50	119,00	7,5	893
90	АПТ-17М на ГАЗ-3309 В 399 ВА 07	2006	0,50	117,23	7,5	879
91	АПТЛ-17(ГАЗ-3309) А 791 ВА 07	2005	0,50	116,90	7,5	877
92	БМ-302Б-66 М 591 АА 07	1987	0,50	120,00	7,5	900
93	ВАЗ-21043 А 069 ВА 07	2005	0,50	71,40	0	0
94	ВАЗ-21043 А 142 ВА 07	2005	0,50	71,40	0	0
95	ВАЗ-21074 А 829 ВА 07	2006	0,50	74,53	0	0
96	ВАЗ-21140 В 845 ВА 07	2006	0,50	76,70	0	0
97	ВАЗ-2121 М 198 АА 07	1995	0,50	73,00	0	0
98	ВАЗ-21214 С 018 АС 07	2003	0,50	80,22	0	0
99	ВАЗ-212140 Х 716 ХХ 07	2010	0,50	80,90	0	0
100	ГАЗ-2705 А 502 КА 07	2018	0,75	106,90	11,25	1203
101	ГАЗ-2705 А 691 КА 07	2018	0,75	106,90	11,25	1203
102	ГАЗ-2705 К 749 ЕТ 07	2012	0,50	107,00	7,5	803
103	ГАЗ-270500 В 320 АМ 07	1996	0,50	99,93	3,5	0
104	ГАЗ-3102 В 076 АМ 07	1999	0,50	150,00	7,5	1125
105	ГАЗ-3102 В 844 ВА 07	2006	0,50	130,56	7,5	979
106	ГАЗ-3102 М 085 АА 07	2002	0,50	130,56	7,5	979
107	ГАЗ-3102 М 629 ММ 07	2000	0,50	145,00	7,5	1088
108	ГАЗ-3102 М 676 ЕМ 07	2004	0,50	130,50	7,5	979
109	ГАЗ-3102 Н 111 АС 07	1996	0,50	100,00	0	0
110	ГАЗ-3102 Р 689 АР 07	1999	0,50	150,00	7,5	1125
111	ГАЗ-3102 С 643 АС 07	2003	0,50	130,56	7,5	979
112	ГАЗ-3102 Т 076 АС 07	2001	0,50	130,60	7,5	980
113	ГАЗ-3102 Т 660 АС 07	1999	0,50	100,00	0	0
114	ГАЗ-3102 У 912 СК 07	2002	0,50	130,60	7,5	980
115	ГАЗ-31 ЮР 664 АА 07	2000	0,50	130,60	7,5	980
116	ГАЗ-3110 Р 725 АР 07	2001	0,50	145,00	7,5	1088
117	ГАЗ-31105Х965 АХ 07	2005	0,50	130,56	7,5	979
118	Газ-322132 С 670 АС 07	2003	0,50	98,19	7,5	736
119	ГАЗ-3302 Е 128 ЕМ 07	2011	0,50	145,00	7,5	1088
120	ГАЗ-33023 О 511 АМ 07	1998	0,50	100,00	3,5	350
121	ГАЗ-33023 Р 418 АА 07	2001	0,50	86,00	3,5	301
122	ГАЗ-3307 А 923 АА 07	1993	0,50	75,00	3,5	263
123	ГАЗ-3307 М 107 АА 07	1992	0,50	120,00	7,5	900
124	ГАЗ-3307 Н 314 АЕ 07	1993	0,50	120,00	7,5	900
125	ГАЗ-3307 ТСК1-01 В 398 ВА 07	1993	0,50	120,00	7,5	900
126	ГАЗ-330700 М195 АА 07	1993	0,50	120,00	7,5	900
127	ГАЗ-330700 М 532 АА 07	1993	0,50	124,00	7,5	930
128	ГАЗ-330700 Т 744 АС 07	1993	0,50	125,00	7,5	938
129	ГАЗ-3309 А 174 ВА 07	2005	0,50	117,23	7,5	0
130	ГАЗ-3309 А 376 ВА 07	2005	0,50	117,20	7,5	879
131	ГАЗ-3309 Н 028 ЕН 07	2013	0,50	125,00	7,5	938
132	ГАЗ-3309 Н 029 ЕН 07	2013	0,50	125,40	7,5	941
133	ГАЗ-52 СПЭНИ-52 М 130 АА 07	1987	0,50	75,00	3,5	263
134	ГАЗ-5201 М 215 ВМ 07	1980	0,50	75,00	3,5	263
135	ГАЗ-5201 М 216 ВМ 07	1987	0,50	75,00	3,5	263
136	ГАЗ-5201 М 926 АС 07	1989	0,50	120,00	7,5	900
137	ГАЗ-5204 В 539 ВА 07	1989	0,50	75,00	3,5	263
138	ГАЗ-53 В 536 ВА 07	1989	0,50	119,60	7,5	897
139	ГАЗ-5312 М 214 ВМ 07	1990	0,50	115,00	7,5	863
140	ГАЗ-5312 Н 604 АС 07	1989	0,50	76,00	3,5	266
141	ГАЗ-5319Х870 АХ 07	1992	0,50	119,60	7,5	897
142	ГАЗ-53А В 702 АМ 07	1981	0,50	120,00	7,5	900
143	ГАЗ-53А Р 749 АА 07	1987	0,50	115,00	7,5	863
144	ГАЗ-53Б В 542 ВА 07	1983	0,50	120,00	7,5	900
145	ГАЗ-66 БМ-302 Н 132 АЕ 07	1989	0,50	120,00	7,5	900
146	ГАЗ-66 В 535 ВА 07	1989	0,50	120,00	7,5	900
147	ГАЗ-66 Х 806 АХ 07	1978	0,50	120,00	7,5	900
148	ГАЗ-6611 А 254 АМ 07	1993	0,50	120,00	7,5	900

149	ГАЗ-6611 Н 022 АС 07	1989	0,50	120,00	7,5	900
150	ГАЗ-6611 Н 663 АЕ 07	1992	0,50	120,00	7,5	900
151	ГАЗ-6612 Н 204 АЕ 07	1989	0,50	120,00	7,5	900
152	ГАЗ-СА3-33072 М 263 АА 07	1994	0,50	115,00	7,5	863
153	ГАЗ-СА3-3507 М 961 АС 07	1984	0,50	92,00	3,5	322
154	ЗИЛ-130 КС-2561 Р 706 АР 07	1992	0,50	150,00	7,5	1125
155	ЗИЛ-130 Н 187АЕ 07	1988	0,50	150,00	7,5	1125
156	ЗИЛ-431410 К 481 ВА 07	1993	0,50	150,00	7,5	1125
157	ЗИЛ-431412 В 265 АМ 07	1990	0,50	90,00	3,5	315
158	ЗИЛ-431412 В 823 АМ 07	1987	0,50	145,00	7,5	1088
159	ЗИЛ-431412 М 204 АА 07	1992	0,50	150,00	7,5	1125
160	ЗИЛ-441510 ЦСМ-4503 Н 186 АЕ 07	1992	0,50	150,00	7,5	1125
161	ЗИЛ-49142 В 378 ВА 07	1991	0,50	150,00	7,5	1125
162	ЗИЛ-ЦСМ-4503 Н 182 АЕ 07	1993	0,50	135,00	7,5	1013
163	ЗИЛ-ЦСМ-4503-01 В 773 ВА 07	1993	0,50	150,00	7,5	1125
164	ЗИЛ-ЦСМ4503 М 187 АА 07	1992	0,50	150,00	7,5	1125
165	ЗИЛ-ЦСМ4503-01 Е 338 ВВ 07	1993	0,50	150,00	7,5	1125
166	КАВЗ-3976 В 537 АМ 07	1996	0,50	120,00	7,5	900
167	КамАЗ 65115 В 758 ЕЕ 07	2011	0,50	245,00	12,5	3063
168	КАМАЗ 65116-62 К 748 ЕТ 07	2012	0,50	280,00	17,5	4900
169	КАМАЗ-5320 М 112 АА 07	1984	0,50	210,00	12,5	2625
170	КАМАЗ-5320 М 168 АА 07	1992	0,50	210,00	12,5	2625
171	КАМАЗ-5320 М 391К007/ А 950 ТТ	1988	0,50	210,00	12,5	2625
172	КАМАЗ-53212 Т 104 АС 07	1992	0,50	210,00	12,5	2625
173	КАМАЗ-5410 А 936 АА 07	1992	0,50	210,00	12,5	2625
174	Кран-манипулятор авт К 326 КА 07	2020	1,00	300,50	35	10518
175	КС-35714К-3 М 152 ЕМ 07	2012	0,50	280,00	17,5	4900
176	КС-55713-1 М 750 ВМ 07	2007	0,50	225,00	12,5	2813
177	М-21412 М 217 ВМ 07	1993	0,50	72,00	0	0
178	МАЗ-5334 КС-3577-3-1 М 113 АА 07	1990	0,50	230,00	12,5	2875
179	МАЗ-5337 АЦ-9 А 914 АА 07	1993	0,50	180,00	10	1800
180	Машина бурильно-кран 8891 ХХ 07	2020	1,00	81,60	7	571
181	ММТОЖ-53 М 253 АС 07	1988	0,50	75,00	3,5	263
182	Мотовездеход Yamaha ХХ 8861 07	2013	0,50	47,59	3,5	167
183	МТЗ-80 ХХ 8851 07 ЮЩ 6351	1990	0,50	81,58	3,5	286
184	НИССАН-PRIMERA 1.8 М 277 ВМ 07	2005	0,50	116,00	7,5	870
185	ПСС-131.17Э Е 693 ЕС 07	2011	0,50	117,00	7,5	878
186	ПСС-141.28Э Е 126 ЕМ 07	2011	0,50	225,00	12,5	2813
187	РАФ-2203 Х 899 АХ 07	1993	0,50	90,00	7,5	675
188	Снегоболотоход 07 ХХ 3736	2011	0,50	38,08	3,5	133
189	Снегоболотоход СФМОТ 07 ХХ 3735	2011	0,50	38,08	3,5	133
190	Трактор Б10М0101.ЕН ХХ 5013 07	2012	0,50	179,47	3,5	628
191	Трактор Т- 40 М ХХ 8853 07/65-94 КЯ	1993	0,50	50,31	3,5	176
192	Тягач на шасси КАМАЗ Е 127 ЕМ 07	2011	0,50	381,00	17,5	6668
193	УАЗ - 452Д Р 187 АА 07	1983	0,50	72,00	3,5	252
194	УАЗ 315196 Е 280 ЕВ 07	2011	0,50	112,20	7,5	842
195	УАЗ 390945-441 Р 459 ЕК 07	2014	0,50	112,20	7,5	842
196	УАЗ-2206 А 869 ВА 07	1995	0,50	92,00	0	0
197	УАЗ-2206 В 317 АМ 07	1996	0,50	90,00	0	0
198	УАЗ-2206 М 231 АА 07	1994	0,50	112,00	7,5	840
199	УАЗ-2206 Н 793 АС 07	1999	0,50	76,00	7,5	570
200	УАЗ-220694 В 108 ВА 07	2006	0,50	104,00	7,5	780
201	УАЗ-31514 А 287 АА	1999	0,50	76,00	3,5	266
202	УАЗ-31514 Е 163 АС 07	1997	0,50	76,00	0	0
203	УАЗ-31514 Н 540 АС 07	1995	0,50	76,00	3,5	0
204	УАЗ-315195 Т 353 АС 07	2004	0,50	128,00	7,5	960
205	УАЗ-3303 М 109 АА 07	1990	0,50	75,00	3,5	0
206	УАЗ-3909 М 269 АА 07	1998	0,50	76,00	3,5	266
207	УАЗ-3909 О 634 АМ 07	1999	0,50	76,00	3,5	266
208	УАЗ-39094 Х 935 АХ 07	2005	0,50	84,00	3,5	294
209	УАЗ-390944 Е 829 ВВ 07	2007	0,50	99,00	3,5	347
210	УАЗ-390944 С 603 ВК 07	2009	0,50	107,00	7,5	803
211	УАЗ-390944 С 604 ВК 07	2008	0,50	107,00	7,5	803
212	УАЗ-390945 М 153 ЕМ 07	2012	0,50	112,00	7,5	840
213	УАЗ-390945 О 577 ЕА 07	2013	0,50	112,00	7,5	840
214	УАЗ-390945 Р 453 ЕК 07	2014	0,50	112,00	7,5	840
215	УАЗ-390945 Р 456 ЕК 07	2014	0,50	112,20	7,5	842
216	УАЗ-390945 Р 457 ЕК 07	2014	0,50	112,00	7,5	840
217	УАЗ-390945 С 045 ВО 07	2009	0,50	112,00	7,5	840
218	УАЗ-390945 С 046 ВО 07	2009	0,50	112,00	7,5	840
219	УАЗ-390945 С 047 ВО 07	2009	0,50	112,00	7,5	840
220	УАЗ-39099 Е 515 АС 07	1997	0,50	86,00	3,5	301
221	УАЗ-390994 Н 065 ВМ 07	2008	0,50	107,00	7,5	803
222	УАЗ-390994 Н 938 ВУ 07	2008	0,50	107,00	7,5	803
223	УАЗ-390994 Н 940 ВУ 07	2008	0,50	107,00	7,5	803
224	УАЗ-390994 Н 941 ВУ 07	2008	0,50	107,00	7,5	803
225	УАЗ-390994 Н 942 ВУ 07	2008	0,50	107,00	7,5	803
226	УАЗ-390994 Н 944 ВУ 07	2008	0,50	107,00	7,5	803
227	УАЗ-390994 Х 652 ВК 07	2008	0,50	107,00	7,5	803
228	УАЗ-390995 В 760 ЕЕ 07	2011	0,50	112,00	7,5	840
229	УАЗ-390995 В 761 ЕЕ 07	2011	0,50	112,00	7,5	840
230	УАЗ-390995 В 762 ЕЕ 07	2011	0,50	112,00	7,5	840
231	УАЗ-390995 С 873 ВХ 07	2009	0,50	112,00	7,5	840

232	УАЗ-390995 С 875 ВХ 07	2009	0,50	112,00	7,5	840
233	УАЗ-390995 С 876 ВХ 07	2009	0,50	112,00	7,5	840
234	УАЗ-390995 У 877 ВХ 07	2009	0,50	112,00	7,5	840
235	УАЗ-390995 У 064 ВС 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
236	УАЗ-390995 У 067 ВС 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
237	УАЗ-390995 У 068 ВС 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
238	УАЗ-390995 У 069 ВС 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
239	УАЗ-390995 У 071 ВС 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
240	УАЗ-390995 У 072 ВС 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
241	УАЗ-390995 У 347 ВТ 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
242	УАЗ-390995 У 348 ВТ 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
243	УАЗ-390995 У 349 ВТ 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
244	УАЗ-390995 У 350 ВТ 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
245	УАЗ-390995 У 351 ВТ 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
246	УАЗ-390995-330 У 065 ВС 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
247	УАЗ-390995-360 К 751 ЕТ 07	2012	0,50	112,00	7,5	840
248	УАЗ-390995-360 К 752 ЕТ 07	2012	0,50	112,00	7,5	840
249	УАЗ-3962 Н 472 АС 07	1997	0,50	90,00	3,5	0
250	УАЗ-3962 Н 640 АС 07	1998	0,50	103,30	7,5	775
251	УАЗ-3962 Т 643 АС 07	1997	0,50	76,00	3,5	266
252	Шевроле Нива В 300 ЕА 07	2012	0,50	79,60	0	0
253	Шевроле Нива Е 795 ВВ 07	2007	0,50	79,60	0	0
254	Шевроле Нива О 142 ЕК 07	2013	0,50	79,60	0	0
255	Шевроле-Нива А 744 ВА 07	2006	0,50	79,60	0	0
256	Шевроле-Нива К 616 ВА 07	2007	0,50	79,60	0	0
257	ЭБП-9 ХХ 3145 07	2011	0,50	81,58	3,5	286
258	Экскаватор-погрузчик ХХ 4795 07	2013	0,50	101,01	3,5	354
259	ЭО 2621 В-3 на Белар ХХ 3596 07	2012	0,50	81,58	3,5	286
260	ЭО-2202 ХХ 8852 07 / КЯ 3883	2005	0,50	78,04	3,5	273
261	ЭО-2621 В-3 на Белар 07 ХХ 3600 07	2012	0,50	81,58	3,5	286
262	ЭО-2621 В-3 на Белар ХХ 3599 07	2012	0,50	81,58	3,5	286
263	ЭО-2621 В-3 на Белар ХХ 5028 07	2012	0,50	81,58	3,5	286
264	ЭО-2621 В3 на базе Б- ХХ 5027 07	2012	0,50	81,58	3,5	286
265	ЭО-2626 на МТЗ-82 ХХ 1905 07	2009	0,50	78,04	3,5	273
266	ЭТЛ-3502М-66 М 115 АА 07	1987	0,50	120,00	7,5	900
267	HYUNDAI SONATA К 469 ВА 07	2007	0,50	137,00	7,5	0
268	Автомашина LADA 21074 Р 490 ВМ 07	2009	0,50	72,70	0	0
269	Автомашина LADA 21074 Н 219 ВО 07	2009	0,50	72,70	0	0
270	Автомашина LADA 21074 Н 188 ВК 07	2009	0,50	72,70	0	0
271	Автомашина LADA 21074 Р 489 ВМ 07	2009	0,50	72,70	0	0
272	ТОУОТА САМRY С 350 КМ 07	2013	0,50	249,00	32,5	0
273	ТОУОТА САМRY К 079 ЕВ 07	2011	0,50	167,00	17,5	0
274	ВАЗ 11193 О 158 ВР 07	2008	0,50	80,90	0	0
275	ВАЗ 21093 С 482 АС 07	2003	0,50	77,70	0	0
276	ВАЗ 21053 А 083 ВА 07	2005	0,50	71,60	0	0
277	ВАЗ 21073 У 927 ВТ 07	2010	0,50	97,90	0	0
278	ВАЗ 21073 Х 354 ВА 07	2010	0,50	97,90	0	0
279	ВАЗ 21073 С 419 ВУ 07	2009	0,50	97,90	0	0
280	ВАЗ 21723 Х 134 ВА 07	2009	0,50	97,90	0	0
281	ВАЗ 21723 С 418 ВУ 07	2009	0,50	97,90	0	0
282	ГАЗ 3302-288 У 352 ВМ 07	2010	0,50	106,80	7,5	0
283	ГАЗ 3102 М 457 ВМ 07	2004	0,50	130,50	7,5	0
284	ГАЗ 3102 М 408 ВМ 07	2000	0,50	100,00	0	0
285	ГАЗ 3102-101 О 196 ЕК 07	2002	0,50	96,00	0	0
286	ВАЗ 219010 Т 365 ЕР 07	2013	0,50	87,00	0	0
287	ВАЗ 219010 О 693 ЕА 07	2013	0,50	87,00	0	0
288	ВАЗ 219010 О 694 ЕА 07	2013	0,50	87,00	0	0
289	Шевроле Нива О 695 ЕА 07	2013	0,50	79,60	0	0
290	ВАЗ 210730 К 368 ЕС 07	2012	0,50	97,90	0	0
291	ВАЗ 210730 К 370 ЕС 07	2012	0,50	97,90	0	0
292	ВАЗ 210730 К 371 ЕС 07	2012	0,50	97,90	0	0
293	ВАЗ 210740-30-010 М 292 ВМ 07	2008	0,50	72,70	0	0
294	ВАЗ 210740-30-010 М 306 ВМ 07	2008	0,50	72,70	0	0
295	ВАЗ 210740-30-010 М 293 ВМ 07	2008	0,50	72,70	0	0
296	ВАЗ 210740-30-010 М 315 ВМ 07	2008	0,50	72,70	0	0
297	ВАЗ 210740-30-010 М 307 ВМ 07	2008	0,50	72,70	0	0
298	ВАЗ 210740-30-010 М 312 ВМ 07	2008	0,50	72,70	0	0
299	ВАЗ 210740-30-010 М 305 ВМ 07	2008	0,50	72,70	0	0
300	ВАЗ 21901 Р 472 ЕО 07	2015	0,75	87,00	5,25	0
301	ВАЗ 21901 Р 473 ЕО 07	2015	0,75	87,00	5,25	0
302	ВАЗ 21901 Р 475 ЕО 07	2015	0,75	87,00	5,25	0
303	ВАЗ 21901 Р 476 ЕО 07	2015	0,75	87,00	5,25	0
304	ВАЗ 21901 Р 478 ЕО 07	2015	0,75	87,00	5,25	0
305	ВАЗ 21901 Р 479 ЕО 07	2015	0,75	87,00	5,25	0
306	ВАЗ 21901 Р 471 ЕО 07	2015	0,75	87,00	5,25	0
307	ВАЗ 21901 О 792 ЕО 07	2014	0,50	87,00	0	0
308	ВАЗ 21901 О 793 ЕО 07	2014	0,50	87,00	0	0
309	ВАЗ 21901 О 794 ЕО 07	2014	0,50	87,00	0	0
310	ВАЗ 21901 О 796 ЕО 07	2014	0,50	87,00	0	0
311	ВАЗ 21901 Н 264 КО 07	2022	1,00	90,00	7	630
312	УАЗ 390995 С 787 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
313	УАЗ 390995 С 055 КМ 07	2023	1,00	112,20	15	0
314	УАЗ 390995 С 795 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683

315	УАЗ 390995 С 865 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
316	УАЗ 390995 С 871 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
317	УАЗ 390995 С 870 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
318	УАЗ 390995 С 709 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
319	УАЗ 390995 С 759 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
320	УАЗ 3163 С 747 КЕ 07	2023	1,00	149,60	15	2244
321	УАЗ 390945 С 659 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
322	УАЗ 390945 С 663 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
323	УАЗ 390945 С 720 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
324	УАЗ 390945 С 743 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
325	УАЗ 390945 С 727 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
326	ВАЗ 21901 О 785 ЕА 07	2013	0,50	87,00	0	0
Итого сумма транспортного налога						264 016
Итого сумма управленческих расходов						208 806
Всего сумма управленческих расходов						472 822

Расчет налога на имущество Россети за 2023 год									
№ п/п	Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Период: 2023 год					
				Остаточная стоимость на начало периода	Начисление амортизации за период	Остаточная стоимость на конец периода	Среднегодовая стоимость	Ставка налога на имущество	Налог на имущество
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Вид налоговой базы: Среднегодовая стоимость									
Неэлектросетевое имущество				8 470 757,48	2 140 024,80	6 330 732,68	7 389 145,14		162 561
1	БАЗА ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ КБЭС	Б00002241	31.03.2008	423 844,57	46 661,76	377 182,81	400 513,69	2,20	8 811
2	БАЗА ППЭС ЭЛЬБРУССКОГО РАЙОНА г.Тырныауз	Б00001982	31.03.2008	402 231,28	219 398,88	182 832,40	292 531,84	2,20	6 436
3	ГАРАЖ ИЗ 12 БОКСОВ	Б00005724	31.03.2008	7 088,80	1 394,52	5 694,28	983,34	2,20	22
4	ГАРАЖ НА 6 АВТОМАШИН	Б00006972	31.03.2008	96 685,91	15 893,64	80 792,27	88 739,09	2,20	1 952
5	ЗДАНИЕ ДИСПЕТЧЕРСКОГО ПУНКТА	Б00004964	31.03.2008	3 526 399,08	1 057 919,40	2 468 479,68	2 997 439,38	2,20	65 944
6	КОНТОРА РЭС	Б00005718	31.03.2008	498 639,36	149 591,88	349 047,48	423 843,42	2,20	9 325
7	ЛАБОРАТОРНЫЙ КОРПУС	Б00005032	31.03.2008	292 417,36	219 312,48	73 104,88	182 761,12	2,20	4 021
8	ПОДСОБНОЕ ПОМЕЩЕНИЕ (2отдела)	Б00001443	31.03.2008	128 501,70	6 945,60	121 556,10	125 028,90	2,20	2 751
9	ПОМЕЩЕНИЕ ОТКРЫТОГО ХРАНЕНИЯ С КРАНБАЛКОЙ	Б00005722	31.03.2008	8 115,88	1 596,60	6 519,28	1 125,84	2,20	25
10	ПРОХОДНАЯ-ЗДАНИЕ ОДНОЭТАЖНОЕ	Б00007147	31.03.2008	7 252,40	977,76	6 274,64	6 763,52	2,20	149
11	РЕМОНТНО-ЭКСПЛУАТАЦИОННАЯ БАЗА	Б00005048	31.03.2008	1 312 338,49	187 477,68	1 124 860,81	1 218 599,65	2,20	26 809
12	СКЛАД (одноэтажное здание)	Б00006970	31.03.2008	191 122,99	31 417,68	159 705,31	175 414,15	2,20	3 859
13	СКЛАД ОБОРУДОВАНИЯ	Б00006973	31.03.2008	195 825,10	32 190,48	163 634,62	179 729,86	2,20	3 954
14	БАЗА КАББАЛКЭНЕРГО п. Эльбрус	Б00000063	31.03.2008	341 605,71	85 401,48	256 204,23	298 904,97	2,20	6 576
15	БАЗА ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ ЗОЛЬСКОГО РЭС	Б00003219	31.03.2008	513 174,85	36 877,92	476 296,93	494 735,89	2,20	10 884
16	ГАРАЖ СТ. СОЛДАТСКАЯ	Б00005717	31.03.2008	17 701,40	4 425,36	13 276,04	15 488,72	2,20	341
17	ДОМ С.КУРКУЖИН с. Куба-Таба база КСУ	Б00002264	31.03.2008	23 500,93	5 875,20	17 625,73	20 563,33	2,20	452
18	КОНТОРА РЭС	Б00005715	31.03.2008	14 151,82	748,20	13 403,62	13 777,72	2,20	303
19	СЛУЖЕБНОЕ ПОМЕЩЕНИЕ	Б00005042	31.03.2008	122 506,01	13 611,84	108 894,17	115 700,09	2,20	2 545
20	СЛУЖЕБНОЕ ПОМЕЩЕНИЕ	Б00001452	31.03.2008	335 024,66	20 201,40	314 823,26	324 923,96	2,20	7 148
21	СТОЛЯРНЫЕ МАСТЕРСКИЕ	Б00005038	31.03.2008	12 629,18	2 105,04	10 524,14	11 576,66	2,20	255
Электросетевое имущество				60 307 558,67	57 527 787,96	2 779 770,71	54 873 945,98		1 207 227
22	ВЛ-0,4 кВ ТП-1 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002411	31.03.2008	39 234,26	37 808,98	1 425,28	33 746,50	2,20	742
23	ВЛ-0,4 кВ ТП-1 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002781	31.03.2008	36 560,26	34 892,08	1 668,18	33 112,79	2,20	728
24	ВЛ-0,4 кВ ТП-10 Ф-106 ПС Залукоаже	Б00003302	31.03.2008	79 282,46	75 664,83	3 617,63	71 805,64	2,20	1 580
25	ВЛ-0,4 кВ ТП-12,13,16 Ф-130 ПС Залукодес	Б00003323	31.03.2008	727 693,72	694 489,32	33 204,40	659 068,01	2,20	14 499
26	ВЛ-0,4 кВ ТП-13 Ф-224 ПС 110 Плотина	Б00002776	31.03.2008	10 423,64	9 948,05	475,59	9 440,95	2,20	208
27	ВЛ-0,4 кВ ТП-14 Ф-130 ПС Залукодес	Б00003327	31.03.2008	1 220 245,55	1 164 566,20	55 679,35	1 105 169,30	2,20	24 314
28	ВЛ-0,4 кВ ТП-15 Ф-130 ПС Залукодес	Б00003441	31.03.2008	97 193,30	92 758,40	4 434,90	88 027,42	2,20	1 937
29	ВЛ-0,4 кВ ТП-18,19 Ф-130 ПС Залукодес	Б00003324	31.03.2008	582 248,41	555 680,63	26 567,78	527 339,03	2,20	11 601
30	ВЛ-0,4 кВ ТП-2 Ф-127 ПС Залукодес	Б00003448	31.03.2008	248 908,50	237 550,89	11 357,61	225 435,01	2,20	4 960
31	ВЛ-0,4 кВ ТП-2 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002694	31.03.2008	61 741,17	58 923,97	2 817,20	55 918,91	2,20	1 230
32	ВЛ-0,4 кВ ТП-20,21,23,26 Ф-106 ПС Залукоаже	Б00003279	31.03.2008	1 010 475,89	964 368,25	46 107,64	915 182,13	2,20	20 134
33	ВЛ-0,4 кВ ТП-22,24,25,28 Ф-106 ПС Залукоаже	Б00003252	31.03.2008	962 092,28	918 192,37	43 899,91	871 361,38	2,20	19 170
34	ВЛ-0,4 кВ ТП-23 Ф-224 ПС Плотина	Б00002682	31.03.2008	78 850,62	75 252,74	3 597,88	71 414,93	2,20	1 571
35	ВЛ-0,4 кВ ТП-3 Ф-127 ПС Залукодес	Б00003240	31.03.2008	182 268,09	173 951,27	8 316,82	165 079,12	2,20	3 632
36	ВЛ-0,4 кВ ТП-5,6,7,8,9,15 Ф-127 ПС Залукодес	Б00003243	31.03.2008	476 466,03	454 725,06	21 740,97	431 532,55	2,20	9 494
37	ВЛ-0,4 кВ ТП-6,12 Ф-106 ПС Залукоаже	Б00003296	31.03.2008	568 881,89	542 924,02	25 957,87	515 233,02	2,20	11 335
38	ВЛ-0,4 ТП-18 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002768	31.03.2008	15 101,14	14 412,13	689,01	13 677,39	2,20	301
40	ВЛ-0,4 ТП-22 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002766	31.03.2008	43 550,94	41 564,11	1 986,83	39 446,68	2,20	868
41	ВЛ-04 Ф-1011 ТП-23,24,28,29 п\ст "Кызбуруну-110"	Б00002398	31.03.2008	1 882 173,48	1 796 290,60	85 882,88	1 708 358,54	2,20	37 584
42	ВЛ-04, 3,6км, Ф-163 ПО С.КАМЛЮКОВО	Б00003334	31.03.2008	1 051 363,19	1 003 389,87	47 973,32	952 213,58	2,20	20 949
43	П/СТ 11 ОКВ "Долинск"	Б00004989	31.03.2008	2 701 303,14	2 576 897,18	124 405,96	2 456 748,15	2,20	54 048
44	ВЛ-04 Ф-1010 ТП-7,11 16 п/ст "Баксан-330"	Б00002400	31.03.2008	1 623 331,62	1 549 259,60	74 072,02	1 470 242,02	2,20	32 345

45	ВЛ-04 Ф-1011 ТП-14,15,16,18 "Кызбурун-110"	Б00002322	31.03.2008	1 549 461,63	1 478 510,46	70 951,17	1 405 559,47	2,20	30 922
46	ВЛ-04 КВ, 3,5км, Ф-163 ПО С.КАМЛЮКО	Б00003336	31.03.2008	403 971,01	385 536,73	18 434,28	365 885,12	2,20	8 049
47	ВЛ-04 Ф-1010 ТП-9,10,12,13 п/ст "Баксан-330"	Б00002394	31.03.2008	1 246 227,05	1 189 362,17	56 864,88	1 128 700,64	2,20	24 831
48	ВЛ-04 КВ, 2,4км, Ф-163 ПО С.КАМЛЮКА	Б00003332	31.03.2008	892 875,83	852 108,20	40 767,63	808 903,92	2,20	17 796
49	ВЛ-04 КВ, 4,7км, Ф-163 КАМЛЮКОВО с.Камлюково	Б00003314	31.03.2008	2 013 360,71	1 921 491,81	91 868,90	1 823 489,10	2,20	40 117
50	ЛЭП-04 Ф-105 ТП-5 п/ст "Баксан-330"	Б00002438	31.03.2008	107 054,39	102 169,54	4 884,85	96 958,51	2,20	2 133
51	ЛЭП-04 Ф-105 ТП-3 п/ст "Баксан-330"	Б00002443	31.03.2008	164 777,49	157 258,75	7 518,74	149 238,01	2,20	3 283
52	ЛЭП-04 Ф-105 ТП-7 "Баксан-330"	Б00002452	31.03.2008	235 116,26	224 387,99	10 728,27	212 943,46	2,20	4 685
53	ЛЭП-04 Ф-210 тп-1 П/СТ "Кр-Константиновка"	Б00002609	31.03.2008	1 337 841,35	1 276 796,14	61 045,21	1 211 675,15	2,20	26 657
54	ЛЭП-04 Ф-210 ТП-2 п/ст "Кр-Константиновка"	Б00002281	31.03.2008	423 868,50	404 527,54	19 340,96	383 895,22	2,20	8 446
55	ЛЭП-04 Ф-211 ТП-7 п/ст "Кр-Константиновка"	Б00002549	31.03.2008	194 928,97	186 034,44	8 894,53	176 546,02	2,20	3 884
56	ЛЭП-04 Ф-211 ТП-8 п/ст "Кр-Константиновка"	Б00002554	31.03.2008	198 295,64	189 247,48	9 048,16	179 595,22	2,20	3 951
57	ЛЭП-04 Ф-105 ТП-4 "Баксан-330"	Б00002436	31.03.2008	615 685,16	587 591,68	28 093,48	557 622,45	2,20	12 268
58	ЛЭП-04 Ф-105 ТП-6 п/ст "Баксан-330"	Б00002788	31.03.2008	507 855,46	484 682,20	23 173,26	459 961,75	2,20	10 119
59	ЛЭП-04 Ф-105 тп-6 "Б-330"	Б00002413	31.03.2008	662 713,26	632 473,90	30 239,36	600 215,54	2,20	13 205
60	ЛЭП-04 Ф-109 ТП-2,3 п/ст "Баксан-330"	Б00002417	31.03.2008	610 122,52	582 283,15	27 839,37	552 584,44	2,20	12 157
61	ЛЭП-04 Ф-210 тп-3, п\ст "Кр-Конст-ка"; Ф-234 ТП-1,2 РП "Хаймаши"; ф-177 тп-5, Ф-	Б00002392	31.03.2008	325 817,60	310 950,67	14 866,93	295 091,08	2,20	6 492
62	ЛЭП-04 Ф-211 ТП-4 п/ст "Кр-Константиновка"	Б00002269	31.03.2008	591 041,95	564 072,92	26 969,03	535 303,28	2,20	11 777
63	ВЛ-04, 2,0км, Ф-163 ПО С.КАМЛЮКО	Б00003335	30.11.2021	1 474 264,03	1 405 555,47	68 708,56	1 348 021,58	2,20	29 656
64	Трансформатор силовой Т-1 ТРДН-25000/110-ВМ-У1 ПС 110/10/6 кВ СКЭП	КБ00-0188	31.12.2022	33 052 890,28	31 519 236,17	1 533 654,11	30 162 202,97	2,20	663 568
Итого:				68 778 316,15	59 667 812,76	9 110 503,39	62 263 091,12		1 369 788
Вид налоговой базы: Кадастровая стоимость									
1	АДМИНИСТРАТИВНО-БЫТОВОЙ КОРПУС	Б00006969	31.03.2008				8 853 989,02	2	177 080
2	РЕМОНТНО-ЭКСПЛУАТАЦИОННАЯ БАЗА	Б00005048	31.03.2008				11 612 073,19	2	232 241
Итого:							20 466 062,21		409 321
Всего налог на имущество:									1 779 109

Расчет арендной платы по договорам аренды земельных участков под объектами филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалэнерго" на 2025 год

№ п/п	Наименование объекта недвижимого имущества	Кадастровый номер земельного участка под объектом	Площадь земельного участка, кв.м.	Договор аренды земельного участка (дата, №, запись регистрации)	Экономический обоснованный факт 2023 года, рублей	План Комитета на 2025 год, рублей	Срок договора	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	База ППЭС Прохладненского р-на	07:10:0102016:29	8 464	Договор № 9 от 07.04.2020 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения с местной администрацией городского округа Прохладный КБР (№ 07:10:0102016:29-07/028/2020-3 от 03.09.2020; № 07:10:0102016:29-07/028/2020-4 от 03.09.2020) ДС к договору б/н от 2020 года	13 011,84	6 855,84	с 03.04.2020 по 02.04.2035	
2	ПС 110/35/10 кВ "Прохладная-1"	07:10:0301001:3	7 600			6 156,00		
3	ПС 35/10 кВ "Советская"	07:05:0400003:119	8 499	Договор № 03-11/930 от 22.07.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в ведении местной администрации Черковского муниципального района до разграничения государственной собственности на землю с местной администрацией Черковского муниципального района (№ 07-07-11/003/2011-255 от 02.09.2011; № 07-07-11/005/2014-939 от 30.12.2014) ДС к договору б/н от 29.09.2014, б/н от 12.10.2022	6 884,16	6 884,19	с 02.09.2011 по 02.09.2060 (на 49 лет)	Стоимость арендной платы: 53 428,12 рублей - в договоре 37 796,75 рублей - в ДС от 29.09.2014 6 884,19 рублей - в ДС от 12.10.2022
4	ПС 35/10 кВ "ЦСБ"	07:05:1400000:56	360	Договор № 04-11/930 от 22.07.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в ведении местной администрации Черковского муниципального района до разграничения государственной собственности на землю с местной администрацией Черковского муниципального района (№ 07-07-11/003/2011-293 от 07.09.2011; № 07-07-11/005/2014-941 от 30.12.2014) ДС к договору б/н от 29.09.2014, б/н от 12.10.2022	291,60	291,60	с 07.09.2011 по 07.09.2060 (на 49 лет)	Стоимость арендной платы: 3 980,37 рублей - в договоре 11,73 рублей - в ДС от 29.09.2014 291,60 рублей - в ДС от 12.10.2022
5	ПС 110/35/10 кВ "Аушигер"	07:05:1300000:31	2 267	Договор № 05-11/930 от 22.07.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в ведении местной администрации Черковского муниципального района до разграничения государственной собственности на землю с местной администрацией Черковского муниципального района (№ 07-07-11/003/2011-294 от 07.09.2011; № 07-07-11/005/2014-938 от 30.12.2014) ДС к договору б/н от 29.09.2014, б/н от 12.10.2022	1 836,24	1 836,27	с 07.09.2011 по 07.09.2060 (на 49 лет)	Стоимость арендной платы: 24 310,40 рублей - в договоре 73,90 рублей - в ДС от 29.09.2014 1 836,27 рублей - в ДС от 12.10.2022
6	ПС 110/35/10 кВ "Второй Лескен"	07:07:4400000:7	9 304	Договор № 06 от 25.06.2011 аренды земельного участка, находящегося в муниципальной собственности с Управлением сельского хозяйства и продовольствия Лескенского муниципального района (№ 07-07-03/016/2011-179 от 15.11.2011) ДС к договору б/н от 11.08.2022	9 200,76	7 865,91	с 25.06.2011 по 25.06.2060	Стоимость арендной платы: в договоре: 07:07:4400000:7 - 16 906,30 рублей 07:07:1200017:3 - 634,99 рублей 07:07:4500000:5 - 2 092,02 рублей в ДС б/н от 11.08.2022: 07:07:4400000:7 - 7 865,91 рублей 07:07:1200017:3 - 294,84 рублей 07:07:4500000:5 - 1 040,04 рублей
	ПС 35/10 кВ "Аргудан"	07:07:1200017:3	364			294,84		
	ПС 35/10 кВ "Старый Урух"	07:07:4500000:5	1 284			1 040,04		
7	Черекского ППЭС	07:05:1300000:33	97 335	Договор № 06-11/930 от 22.07.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в ведении местной администрации Черковского муниципального района до разграничения государственной собственности на землю с местной администрацией Черковского муниципального района (№ 07-07-11/003/2011-295 от 07.09.2011; № 07-07-11/005/2014-940 от 30.12.2014) ДС к договору б/н от 29.09.2014, б/н от 12.10.2022	78 732,00	78 732,00	с 07.09.2011 по 07.09.2060 (на 49 лет)	Стоимость арендной платы: 1 043 663,64 рублей - в договоре 443 283,05 рублей - в ДС от 29.09.2014 78 732,00 рублей - в ДС от 12.10.2022
8	ПС 110/35/10 кВ "Кашхатау"	07:05:0000000:8578	3 037	Договор № 07-11/930 от 22.07.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в ведении местной администрации Черковского муниципального района до разграничения государственной собственности на землю с местной администрацией Черковского муниципального района (№ 07-07-11/003/2011-296 от 07.09.2011) ДС к договору б/н от 12.10.2022	2 459,97	2 459,97	с 07.09.2011 по 07.09.2060 (на 49 лет)	Стоимость арендной платы: 33 578,89 рублей - в договоре 2 459,97 рублей - в ДС от 12.10.2022

9	ПС 35/10 кВ "Кара-Сы"	07:05:0600002:1	651	Договор №08-11/930 от 22.07.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в ведении местной администрации Черковского муниципального района до разграничения государственной собственности на землю с местной администрацией Черковского муниципального района (№07-07-11/003/2011-254 от 02.09.2011) ДС к договору б/н от 12.10.2022	527,28	527,31	с 02.09.2011 по 02.09.2060 (на 49 лет)	Стоимость арендной платы: 7 197,84 рублей - в договоре 527,31 рублей - в ДС от 12.10.2022
10	ПС 35/10 кВ "Н. Курп"	07:06:1400005:118	1 307	Договор №1 от 11.07.2008 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения с администрацией Терского муниципального района КБР	8 754,96	8 755,00	с 11.01.2008 по 31.12.2008 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	
	ПС 35/10 кВ "Пенькозавод"	07:06:0800001:1	1 251					
	ПС 35/10 кВ "Верхний Курп"	07:06:2300003:60	595					
	ПС 35/10 кВ "Терекская"	07:06:0200003:37	20 000					
11	База РЭС Терского района	07:06:1800004:379	5 250	Договор №1 от 15.01.2007 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения с администрацией городского поселения Терек ДС к договору №2 от 25.01.2010	36 513,00	36 513,00	с 01.01.2010 по 31.12.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	Стоимость арендной платы: 26 340 рублей - в договоре 36 513 рублей - в ДС от 25.01.2010
	ПС 110/35/10 кВ "Терек-1"	07:06:1800041:1	1 620					
	ПС 110/35/10 кВ "Терек-2"	07:06:1800004:4	11 700					
	ПС 35/10 кВ "ЗАИ"	07:06:1800024:4	1 694					
12	База ППЭС Чегемского р-на	07:08:0702001:8	25 386	Договор №10-20 от 10.03.2020 аренды земельного участка с местной администрацией Чегемского муниципального района (№07:08:0101039:5-07/030/2020-4 от 23.06.2020)	22 402,08	22 402,09	с 13.03.2020 по 13.03.2069	
	ПС 35/10 кВ "Нижний Чегем"	07:08:0501007:1	166					
	ПС 35/6 кВ "Чегем-1"	07:08:0101039:5	3 841					
	ПС 35/6 кВ "Водозабор"	07:08:1100000:13	6 934					
	ПС 35/6 кВ "Лечинкай"	07:08:1500000:14	1 081					
13	ПС 110/35/6 кВ "Соцгородок"	07:11:0500006:88	767	Договор №11 от 28.01.2012 аренды земельных участков несельскохозяйственного назначения, находящихся в ведении местной администрации Эльбурского муниципального района до разграничения государственной собственности на землю с Комитетом по управлению муниципальным имуществом Эльбурского района КБР (№07-07-008/003/2012-834 от 18.07.2012; №07-07-008/050/2015-293/1 от 17.02.2015) ДС к договору б/н от 01.01.2015, №2 от 15.09.2022	19 469,52	620,87	с 18.07.2012 по 18.07.2061 (на 49 лет)	Стоимость арендной платы: 14 126,30 рублей - в договоре 446 557,12 рублей - в ДС от 01.01.2015 19 469,57 рублей - в ДС от 15.09.2022
	ПС 35/10 кВ "Джайлык"	07:11:0600001:12	262			212,22		
	ПС 35/0,4 кВ "Чалмас"	07:11:0500006:89	623			504,63		
	ПС 110/6 кВ "ЦРУ"	07:11:0500002:2	14 320			11 599,20		
	ЭСК "Былымский СУ"	07:11:0400000:1	3 119			2 526,39		
	База Эльбурского ППЭС	07:11:0500002:1	4 946			4 006,26		
14	ПС 35/10 кВ "Плутина-110"	07:01:0600000:3	600	Договор №17 от 01.06.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной или муниципальной собственности с местной администрацией Баксанского муниципального района (№07-07-02/019/2011-269 от 12.10.2011) ДС к договору б/н от 01.07.2022	486,00	486,00	с 01.06.2011 по 01.06.2060 (на 49 лет)	Стоимость арендной платы: 701,00 рублей - в договоре 486,00 рублей - в ДС от 01.07.2022
15	ПС 110/35/10 кВ "Каменномост-110"	07:02:2400000:10	11 377	Договор аренды №17 от 29.08.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Зольского муниципального района КБР (№07-07-09/002/2012-172 от 14.02.2012)	714,00	714,09	с 29.08.2011 по 28.08.2060	
16	Каменномостский СУ	07:02:0500008:1	1 743	Договор №18 от 29.08.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Зольского муниципального района КБР (№07-07-09/002/2012-176 от 14.02.2012)	1 172,16	1 172,34	с 29.08.2011 по 28.08.2060	
17	ПС 35/10 кВ "Куркужин"	07:01:0900000:3	1 700	Договор №19 от 01.06.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной или муниципальной собственности с местной администрацией Баксанского муниципального района (№07-07-02/019/2011-266 от 12.10.2011) ДС к договору б/н от 01.07.2022	1 010,52	1 010,57	с 01.06.2011 по 01.06.2060 (на 49 лет)	Стоимость арендной платы: 1 936,00 рублей - в договоре 1 010,57 рублей - в ДС от 01.07.2022
18	ПС 110/10 кВ "Кызбурун-110"	07:01:1300000:4	5 300	Договор №2 от 22.01.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в муниципальной собственности г.о. Баксан с Комитетом муниципальных и земельных отношений г. Баксана (№07-07-02/010/2012-376 от 07.06.2012) ДС к договору №2 от 04.12.2009, №4 от 17.11.2011	36 336,00	36 336,00	с 01.01.2009 по 30.12.2060	
	ПС 35/10кВ "Баксан-35"	07:01:0800026:170	1 200					
	ПС 110/35/10 "Баксан-110"	07:01:0800082:62	7 100					

19	ВЛ-110, Л-185 "Терек-2-Акбаш"	07:06:0000000:1217	1 710	Договор № 2/15 от 20.07.2015 аренды земельных участков несельскохозяйственного назначения с местной администрацией Терского муниципального района КБР (№ 07-07/010-07/010/004/2015-19/2 от 09.09.2015)	2 137,08	252,40	с 09.09.2015 по 09.09.2064 (на 49 лет)	
	ВЛ-110, Л-209 "Муртазово-Эльхотово"	07:06:0000000:1219	1 874			276,60		
	ВЛ-110, Л-187 "Майская-Терек-2"	07:06:0000000:1218	1 091			161,00		
	ВЛ-110, Л-188 "Терек-2-Муртазово"	07:06:0000000:1220	327			48,20		
	ВЛ-110, Л-472 "Майская-Пенькозавод"	07:06:0000000:1223	2 176			321,20		
	ВЛ-110, Л-485 "Терек—Акбаш"	07:06:0000000:1227	1 809			267,00		
	ВЛ-110, Л-489 "Терек-1-ЗАИ"	07:06:0000000:1221	284			42,00		
	ВЛ-110, Л-490 "Терек-1-Терек-2"	07:06:0000000:1222	495			73,10		
	ВЛ-110, Л-491 "ЗАИ-Александровская"	07:06:0000000:1224	1 144			168,90		
	ВЛ-110, Л-493 "Акбаш-В.Курп"	07:06:0000000:1228	2 065			304,80		
	ВЛ-110, Л-497 "Терекская-Свиносовхоз"	07:06:0000000:1225	652			96,20		
	ВЛ-110, Л-498 "Терекская-Пенькозавод"	07:06:0000000:1226	852			125,80		
20	ПС 35/10 кВ "Залукодез"	07:02:0300002:5	1 946	Договор № 20 от 29.08.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Зольского муниципального района КБР (№ 07-07-09/002/2012-191 от 14.02.2012)	1 895,24	1 895,31	с 29.08.2011 по 28.08.2060	
21	ПС 35/10 кВ "Крем-Константиновка"	07:01:0800000:2	1 500	Договор № 21 от 01.06.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной или муниципальной собственности с местной администрацией Баксанского муниципального района (№ 07-07-02/019/2011-268 от 12.10.2011) ДС к договору б/н от 01.07.2022	657,45	657,45	с 01.06.2011 по 01.06.2060 (на 49 лет)	Стоимость арендной платы: 1 886,00 рублей - в договоре 657,45 рублей - в ДС от 01.07.2022
22	ПС 110/10/6 кВ "СКЭП"	07:09:0102023:937	4 000	Договор № 2159-А3 от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика ДС к договору б/н от 01.03.2011	54 252,56	54 252,56	с 16.04.2009 по 23.02.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	
23	Заюковский СУ	07:01:1400015:116	3 600	Договор № 18 от 01.06.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной или муниципальной собственности с местной администрацией Баксанского муниципального района	4 203,00	4 203,00	с 01.06.2011 по 01.06.2060 (на 49 лет)	
24	ВЛ-110 Л-87 "Нарткала-Прохладная-1"	07:09:01:58544	173 500	Договор №1-аренд-2012 от 15.10.2012 аренды лесного участка в целях использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов с Государственным комитетом КБР по лесному хозяйству (№ 07-07-06/007/2012-195 от 14.01.2013) Уведомление № 176 от 04.02.2021	64 193,32	64 193,32	с 15.10.2012 г. по 14.10.2037 г.	Стоимость арендной платы: 16 361,63 рублей - в договоре 59 391,46 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2021 год) 61 666,02 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2022 год) 64 193,32 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2023 год)
	ВЛ-110 Л-99 "Прохладная 2-Нальчик"	07:09:01:58543						
	ВЛ-35 Л-476 Кр. Константиновка-Солдатская"	07:09:01:58546						
	ВЛ-35 Л-479 "Саратовская-Солдатская"	07:09:01:58545						
25	ПС 35/10 кВ "Баксаненок"	07:01:0200000:2	1 200	Договор № 20 от 01.06.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной или муниципальной собственности с местной администрацией Баксанского муниципального района	1 578,00	1 578,00	с 01.06.2011 по 01.06.2060 (на 49 лет)	
26	Управление КБФ ОАО "МРСК СК"	07:09:0102036:27	5 573	Договор № 2160-А3 от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика ДС к договору б/н от 01.03.2011	75 568,48	75 568,48	с 16.04.2009 по 23.02.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	Стоимость арендной платы: 22 737,84 рублей - в договоре 75 568,48 рублей - в ДС от 01.03.2011
27	ПС110/10/6 кВ "Нальчик"	07:09:0102012:14	27 263	Договор № 2161-А3 от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика (№ 07-07/001/025/2009-500 от 06.08.2009; № 07-07/001/704/2015-126/1 от 2015) ДС к договору б/н от 01.03.2011, б/н от 27.11.2014	504 612,00	504 612,00	с 27.11.2014 по 26.11.2021 (с пролонгацией на неопределенный срок)	Стоимость арендной платы: 87 241,60 рублей - в договоре 369 679,47 рублей - в ДС от 01.03.2011 504 612,00 рублей - в ДС от 27.11.2014
28	ПС 110/6 кВ "Искож"	07:09:0101018:635	3 431	Договор № 2162-А3 от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика ДС к договору б/н от 01.03.2011	40 814,85	40 814,85	с 16.04.2009 по 23.02.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	
29	ПС 110/10/6 кВ "Долинск"	07:09:0104020:610	5 500	Договор № 2163-А3 от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика ДС к договору б/н от 01.03.2011	74 578,62	74 578,62	с 16.04.2009 по 23.02.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	

30	ПС 110/6 кВ "Дубки"	07:09:0103002:401	4 818	Договор №2164-А3 от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика ДС к договору б/н от 01.03.2011	65 086,80	65 086,80	с 16.04.2009 по 23.02.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	
31	Часть корпуса вспомогательных служб в составе ремонтно-эксплуатационной базы (База"РЭБ")	07:09:0102021:358	9 872	Договор №2165-А3 от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика ДС к договору б/н от 01.03.2011	171 815,56	171 815,59	с 16.04.2009 по 23.02.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	
32	Кукуржинский СУ	07:01:0900000:2	4 500	Договор №22 от 01.06.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной или муниципальной собственности с местной администрацией Баканского муниципального района (№07-07-02/019/2011-267 от 12.10.2011) ДС к договору б/н от 01.07.2022	2 675,00	2 675,00	с 01.06.2011 по 01.06.2060 (на 49 лет)	Стоимость арендной платы: 5 125,00 рублей - в договоре 2 675,00 рублей - в ДС от 01.07.2022
33	ВЛ-110 Л-88 "Прохладная-1-Прохладная-2"	07:10:0000000:22	180	Договор №24 от 18.08.2015 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в муниципальной собственности с местной администрацией городского округа Прохладный КБР (№07-07/004-07/004061/2015-35/1 от 28.09.2015)	145,80	145,80	с 18.08.2015 по 17.08.2064	
34	ВЛ-110, Л-85 "Прохладная-2-Майская"	07:10:0000000:23	64	Договор №25 от 18.08.2015 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в муниципальной собственности с местной администрацией городского округа Прохладный КБР (№07-07/004-07/004061/2015-39/1; 07-07/004-07/004061/2015-39/2 от 28.09.2015)	51,84	51,84	с 18.08.2015 по 17.08.2064	
35	ПС 35/10 кВ "Аурсентх"	07:02:3000000:2	500	Договор №25 от 29.08.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Зольского муниципального района КБР (№07-07-09/002/2012-208 от 14.02.2012)	46,79	46,79	с 29.08.2011 по 28.08.2060	
36	ВЛ-110 Л-86 "Прохладная-2-Тяговая"	07:10:0000000:25	527	Договор №26 от 18.08.2015 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в муниципальной собственности с местной администрацией городского округа Прохладный КБР (№07-07/004-07/004061/2015-38/1; 07-07/004-07/004061/2015-38/2 от 28.09.2015)	426,84	426,87	с 18.08.2015 по 17.08.2064	
37	База Зольского ППЭС	07:02:1200006:2	13 001	Договор №26 от 29.08.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Зольского муниципального района КБР (№07-07-09/002/2012-180 от 14.02.2012)	14 019,56	14 019,63	с 29.08.2011 по 28.08.2060	
38	ВЛ-110 Л-87 "Нарткала-Прохладная-1"	07:10:0000000:26	139	Договор №27 от 18.08.2015 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в муниципальной собственности с местной администрацией городского округа Прохладный КБР (№07-07/004-07/004061/2015-29/1; 07-07/004-07/004061/2015-29/2 от 28.09.2015)	112,56	112,59	с 18.08.2015 по 17.08.2064	
39	ПС 110/10 кВ "Залукожае"	07:02:1200006:3	7 966	Договор №27 от 29.08.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Зольского муниципального района КБР (№07-07-09/002/2012-204 от 14.02.2012)	8 590,14	8 590,14	с 29.08.2011 по 28.08.2060	
40	ВЛ-110 Л-186 "Прохладная Тяговая-Майская"	07:10:0000000:29	105	Договор №28 от 18.08.2015 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в муниципальной собственности с местной администрацией городского округа Прохладный КБР (№07-07/004-07/004061/2015-36/1; 07-07/004-07/004061/2015-36/2 от 28.09.2015)	85,05	85,05	с 18.08.2015 по 17.08.2064	
41	ПС 35/10 кВ "Сармаково"	07:02:1100003:2	5 642	Договор №28 от 29.08.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Зольского муниципального района КБР (№07-07-09/002/2012-206 от 14.02.2012)	4 294,97	4 294,97	с 29.08.2011 по 28.08.2060	
	ВЛ-110 Л-8 "ПТФ-Нарткала"			Договор №2-аренд-2012 от 15.10.2012 аренды лесного участка в целях использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации				Стоимость арендной платы: 1 267,50 рублей - в договоре

42	ВЛ-110 Л-87 "Нарткала-Прохладная 1"	07:09:01:58665	117 000	лесных объектов с Государственным комитетом КБР по лесному хозяйству (№ 07-07-03/007/2012-423 от 16.01.2013) ДС к договору б/н от 2015 года Уведомление № 27-01-24/3314 от 20.08.2021	51 458,97	51 458,97	с 15.10.2012 г. по 14.10.2037 г.	49 500,89 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 20.08.2021 (на 2021 год) 51 458,97 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 20.08.2021 (на 2022 год) 53 567,94 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 20.08.2021 (на 2023 год) Комитетом на 2025 год принимается величина, заявленная Фискалом в расчете на 2025 год, 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.
	ВЛ-110 Л-99 "Прохладная 2-Нальчик"							
43	ПС 110/35/10 кВ "Малка-110"	26:35:011402	6 522	Договор №31 от 24.12.2009 аренды с административной муниципальнойного образования Зольский сельсовет Кировского района Ставропольского края	125 095,20	125 095,20	с 01.01.2010 по 31.12.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	
	Малкинский СУ		20 094					
44	ПС 35/10 кВ "Ново-Полтавская"	07:04:6300000:16	1 150	Договор №392 от 27.05.2013 аренды земельного участка под объектом недвижимости, находящегося в распоряжении местной администрации Прохладненского муниципального района (№ 07-07-05/001/2014-129 от 03.02.2014)	90,00	90,00	с 27.05.2013 по 26.05.2062	
45	ПС 35/10 кВ "Дальняя"	07:04:0600004:8	349	Договор №393 от 28.05.2013 аренды земельного участка под объектом недвижимости, находящегося в распоряжении местной администрации Прохладненского муниципального района (№ 07-07-05/001/2014-128 от 03.02.2014)	219,00	219,00	с 28.05.2013 по 27.05.2062	
46	ПС 35/10 кВ "Малакановская"	07:04:3700000:2	708	Договор №394 от 06.06.2013 аренды земельного участка под объектом недвижимости, находящегося в распоряжении местной администрации Прохладненского муниципального района (№ 07-07-05/001/2014-127 от 03.02.2014)	55,44	55,44	с 06.06.2013 по 05.06.2062	
47	ПС 35/10 кВ "Пролетарская"	07:04:4900000:10	183	Договор №395 от 06.06.2013 аренды земельного участка под объектом недвижимости, находящегося в распоряжении местной администрации Прохладненского муниципального района (№ 07-07-05/001/2014-130 от 03.02.2014)	14,40	14,40	с 06.06.2013 по 05.06.2062	
48	ПС 35/10 кВ "Саратовская"	07:04:6200000:18	1 292	Договор №396 от 06.06.2013 аренды земельного участка под объектом недвижимости, находящегося в распоряжении местной администрации Прохладненского муниципального района (№ 07-07-05/001/2014-131 от 03.02.2014)	101,16	101,16	с 06.06.2013 по 05.06.2062	
49	ПС 35/10 кВ "Заречная"	07:04:4200000:35	1 082	Договор №397 от 06.06.2013 аренды земельного участка под объектом недвижимости, находящегося в распоряжении местной администрации Прохладненского муниципального района (№ 07-07-05/001/2014-132 от 03.02.2014)	84,72	84,72	с 06.06.2013 по 05.06.2062	
50	ВЛ 35 Л-35/174 "Баксан 330 - ЦРУ"	07:09:01:58633	15 500	Договор №3-ср-ло-2012 от 03.12.2012 аренды лесного участка в целях использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации лесных объектов с Государственным комитетом КБР по лесному хозяйству (№ 07-07-01/007/2013-811 от 09.04.2013) ДС к договору б/н от 2015 года Уведомление № 178 от 04.02.2021	7 546,82	7 546,82	с 03.12.2012 по 02.12.2037	Стоимость арендной платы: 3 495,05 рублей - в договоре 7 368,46 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2021 год) 7 546,82 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2022 год) 7 856,12 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2023 год) Комитетом на 2025 год принимается величина, заявленная Фискалом в расчете на 2025 год, 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.
		07:09:01:58635	7 500					
51	ВЛ-35 Л-491 "ЗАИ-Александровская"	07:09:01:58552	41 000	Договор №4-ср-ло-2012 от 03.12.2012 аренды лесного участка в целях использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации лесных объектов с Государственным комитетом КБР по лесному хозяйству (№ 07-07-10/001/2013-766 от 10.04.2013) Уведомление № 179 от 04.02.2021	9 128,97	9 128,97	с 03.12.2012 по 02.12.2037	Стоимость арендной платы: 4 227,76 рублей - в договоре 8 792,24 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2021 год) 9 128,97 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2022 год) 9 503,11 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2023 год) Комитетом на 2025 год принимается величина, заявленная Фискалом в расчете на 2025 год, 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.
52	ПС 35/10 кВ "Солдатская"	07:04:1600008:27	1 206	Договор № 57 от 23.09.2008 аренды земельного участка из земель населенных пунктов с администрацией Прохладненского муниципального района (№ 07-07-05/008/2012-067 от 18.06.2012) Соглашения к договору б/н от 23.09.2009, б/н от 23.10.2010, б/н от 07.07.2011	307,20	307,20	с 06.07.2011 по 05.07.2060	

53	ПС 35/10 кВ "Прималкинская"	07:04:0400006:11	1 654	Договор № 58 от 23.09.2008 аренды земельного участка из земель населенных пунктов с администрацией Прохладненского муниципального района (№ 07-07-05/007/2012-079 от 18.06.2012) Соглашения к договору б/н от 23.09.2009, б/н от 23.10.2010, б/н от 07.07.2011	1 918,56	1 918,60	с 06.07.2011 по 05.07.2060	
54	Солдатский СУ	07:04:1600018:38	1 324	Договор № 59 от 23.09.2008 аренды земельного участка из земель населенных пунктов с администрацией Прохладненского муниципального района (№ 07-07-05/007/2012-089 от 18.06.2012) Соглашения к договору б/н от 23.09.2009, б/н от 23.10.2010, б/н от 07.07.2011	307,30	307,30	с 06.07.2011 по 05.07.2060	
55	ВЛ-110 Л-42 "Дубки-Долинск"	07:09:01:58649	4 500	Договор №5-аренд-2012 от 03.12.2012 аренды лесного участка в целях использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов с Государственным комитетом КБР по лесному хозяйству (№07-07-01.001/2013-368 от 26.03.2013) ДС к договору б/н от 2015 года Уведомление № 180 от 04.02.2021	1 894,03	1 819,46	с 03.12.2012 по 02.12.2037	Стоимость арендной платы: 476,26 рублей - в договоре 1 752,35 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2021 год) 1 819,46 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2022 год) 1 894,03 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2023 год) Комитетом на 2025 год принимается величина, заявленная Физлицом в расчете на 2025 год, с учетом выводов ФАС России, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органы регулирования не должны применяться в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат.
56	ПС 110/10 кВ "Герменчик"	07:07:0300009:6	1 177	Договор № 63 от 27.05.2014 аренды земельных участков несамохозяйственного назначения, находящихся в государственной собственности с МУ "Местная администрация Урванского муниципального района КБР" (№ 07-07/003/012/2014-608 от 30.03.2015; № 07-07/003-03/012/2014-608/2 от 30.03.2015) ДС к договору б/н от 07.07.2022	27 898,02	953,37	с 27.05.2014 по 26.05.2063	Стоимость арендной платы: 49,90 + 188,51 = 238,41 рублей - в договоре 953,37 + 3 601,26 = 4 554,63 рублей - в ДС от 07.07.2022
	ПС 110/10 кВ "Заводская"	07:07:3400000:16	4 446			3601,26		
57	ПС 110/10 кВ "Псыгансу"	07:07:2400000:16	5 775			4 677,75	с 27.05.2014 по 26.05.2063	Стоимость арендной платы: 44 641,92 + 29 616,80 + 260,72 + 244,86 = 74 764,30 рублей - в договоре 8 375,40 + 4 980,69 + 5 309,55 + 4 677,75 = 23 343,39 рублей - в ДС от 07.07.2022
	ПС 110/10 кВ "Кахун"	07:07:2400000:21	6 149			4 980,69		
	ПС 110/6 кВ "Нарткала"	07:07:0500027:24	6 555			5 309,55		
	База ППЭС Урванского р-на	07:07:0500055:63	10 340			8 375,40		
58	Прималкинский СУ	07:04:0400006:12	5 507	Договор № 65 от 23.09.2008 аренды земельного участка из земель населенных пунктов с администрацией Прохладненского муниципального района (№ 07-07-05/007/2012-090 от 18.06.2012) Соглашения к договору б/н от 23.09.2009, б/н от 23.10.2010, б/н от 07.07.2011	6 388,08	6 388,10	с 06.07.2011 по 05.07.2060	
59	ПС 110/10 кВ "Екатериноградская"	07:04:1900002:10	1 462	Договор № 66 от 23.09.2008 аренды земельного участка из земель населенных пунктов с администрацией Прохладненского муниципального района (№ 07-07-05/007/2012-077 от 18.06.2012) Соглашения к договору б/н от 23.09.2009, б/н от 23.10.2010, б/н от 07.07.2011	61,30	61,30	с 06.07.2011 по 05.07.2060	
60	ВЛ-110 Л-87 "Нарткала-Прохладная-1"	07:04:0000000:340	965	Договор № 8 от 12.12.2014 договор аренды земельных участков, из категории земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиосвязи, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земельного специального назначения, находящихся в распоряжении местной администрации Прохладненского муниципального района с местной администрацией Прохладненского муниципального района (№ 07-07/005-07/005/002/2015-174 от 16.03.2015)	515,15	70,52	с 12.12.2014 по 11.12.2063	
	ВЛ-110 Л-99 "Прохладная-2-Нальчик"	07:04:0000000:347	2 687			86,89		
	ВЛ-35 Л-455 "Ново-Полтавская-Саратовская"	07:04:0000000:345	1 497			109,40		
	ВЛ-110 Л-88 "Прохладная-1-Прохладная-2"	07:04:0000000:338	215			15,71		
	ВЛ-35 Л-480 "Прималкинское-Заречное"	07:04:0000000:344	1 515			110,72		
	ВЛ-35 Л-479 "Саратовская-Солдатская";	07:04:0000000:343	2 122			68,63		
	ВЛ-110 Л-86 "Прохладная-2-Тяговая"	07:04:0000000:342	729			53,28		
61	ПС 110/10 кВ "ГУНДЕЛЕН-110"	07:01:0600000:4	2 500	Договор № б/н от 26.12.2006 аренды земельного участка, находящегося в муниципальной собственности с муниципальным учреждением "Комитет по управлению имуществом Баксанского муниципального района" ДС к договору № 2 от 10.12.2009	1 966,00	1 966,00	с 01.01.2006 до 30.11.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	
62	ПС 35/10 кВ "Новоивановская"	07:03:2200000:3	1 152	Договор № Ф0992-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несамохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района	108,06	108,06	с 01.01.2009 до 31.10.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	Стоимость арендной платы: 108,06 рублей - в договоре <u>В расчете Физлица по этому договору отражена величина в размере 111,81 рублей</u>
63	ПС 35/10 кВ "Александровская"	07:03:2700000:6	10 889	Договор № Ф0993-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несамохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района	1 062,77	1 062,77	с 01.01.2009 до 31.10.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	Стоимость арендной платы: 1 062,77 рублей - в договоре <u>В расчете Физлица по этому договору отражена величина в размере 1 201,69 рублей</u>

64	ПС 35/10 кВ "Красная Нива"	07:03:2700000:5	1 024	Договор № Ф0995-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка сельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района	150,12	150,12	с 01.01.2009 до 31.10.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	Стоимость арендной платы: 150,12 рублей - в договоре В расчете Физчала по этому договору отражена в размере 155,65 рублей
65	ПС 110/10 кВ "Котляревская"	07:03:1900000:31	1 169	Договор № Ф0996-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка сельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района	212,52	212,57	с 01.01.2009 до 31.10.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	
66	ПС 110/35/10 кВ "Майская"	07:03:0700061:115	13 418	Договор № Ф0997-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка сельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района	3 874,86	3 874,86	с 01.01.2009 до 31.10.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	
	База ППЭС Майского р-на	07:03:0700061:114	9 096					
67	ЭСК "Зольские распределительные сети"	07:02:1200004:2	2 127	Договор аренды № 19 от 29.08.2011 аренды земельного участка сельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Зольского муниципального района КБР (№ 07-07-09/002/2012-174 от 14.02.2012)	2 293,56	2 293,65	с 29.08.2011 по 28.08.2060	
68	ВЛ-110 Л-10 "Псыгансу-Ст. Лескен"	07:07:00000:4791	914	Договор № 01 от 13.01.2022 аренды земельного участка сельскохозяйственного назначения, государственная собственность на который не разграничена с местной администрацией Урпакского муниципального района КБР	5 229,95	0,00	с 13.01.2022 по 13.12.2022	Стоимость арендной платы: 5 230,98 рублей - в договоре Срок аренды земельного участка по пункту 7.1 договора составляет не более одиннадцати месяцев с даты заключения (подписания) договора, таким образом срок договора аренды истек 13.12.2022 В договоре отсутствует информация о возможности пролонгации Основания для учета данного договора на 2025 год отсутствуют
	ВЛ-110 Л-107 "Заводская-Кахун"	07:07:00000:4796	2 537					
	ВЛ-110 Л-99 "Прохладный-Нальчик"	07:07:00000:4795	65					
	ВЛ-110 Л-9 "Кахун-Ст. Лескен"	07:07:00000:4788	1 948					
	ВЛ-110 Л-189 "ПТФ-Аушигер"	07:07:00000:4789	994					
69	ПС 35/10 кВ "Лескен-1"	15:04:010201:2	341	Договор № 40 от 01.05.2021 аренды земельного участка с администрацией местного самоуправления Ирафского района РСО-Алания (№ 15-04-0010201:2-15/037/2021-1 от 16.11.2021)	774,96	775,00	с 30.04.2021 по 30.04.2031	
70	Терскольский СУ	07:11:0000000:7096	6788	Договор № 45-12/2013 от 25.12.2023 аренды земельного участка, государственная собственность на который не разграничена, с местной администрацией Эльбрусского муниципального района КБР	0,00	5 498,28	с 25.12.2023 по 25.12.2072 (на 49 лет)	
Итого (в тыс. руб.):					1 580,40	1 580,60		

Расчет арендной платы по договорам аренды зданий, сооружений и прочего имущества филиала ПАО "Россети Северный Кавказ"-"Каббалкэнерго" на 2025 год

№ п/п	№ и дата договора	Контрагент	Предмет аренды Цель использования	Месторасположение объекта	Срок действия	Стоимость по договору, тыс. руб.	Процент распределения на Филиал на 2025 год	Стоимость по договору, относимая на Филиал, тыс. руб.	Факт Филиала 2023 года, тыс. руб.	Экономически обоснованный факт 2023 года, тыс. руб.	План Филиала на 2025 год, тыс. руб.	План Комитета на 2025 год, тыс. руб.	Примечания
1.	№ 192/17-ДПО от 29.09.2017 (протокол ЦЗО от 06.09.2017 № 119)	ООО "Сервис-А"	Нежилое 2-х этажное здание (площадь 592,10 кв. м) В качестве административного здания Черкесских РЭС	КБР, Черкесский район, пгт. Кашхатау, ул. Черкессова, д.2	с 29.09.2017 по 29.08.2018 (продолжения по п. 6.3 договора)	1 243,40	100%	1 243,40	1 243,40	1 243,40	1 243,40	1 243,40	
2.	№ 97/23-КБ от 29.08.2023 (протокол ЦЗО от 25.08.2023 № ПР 2508236)	ИП Борисов А.Ю.	Нежилые помещения в зданиях (площадь 232,7 кв. м. и 460,7 кв. м.) К качестве административного здания УКЭС г. Чегем	КБР, Чегемский район, г. Чегем, Баксанское шоссе, д.1 "в" и д.1 "г"	с 29.08.2023 по 29.07.2024 (продолжения по п. 3.4 договора)	4 992,48	100%	4 992,48	4 992,48	4 992,48	4 992,48	4 992,48	
3.	№ ДГ 13-117 от 01.10.2012 (протокол ЦЗО от 25.09.2012 № ПР2509122) (№ 26-26-28/054/2012-672 от 15.11.2012)	ООО "Центр управления активами"	Нежилые помещения в здании (площадь 8 431,80 кв. м) для размещения персонала ИА	Ставропольский край, г. Пятигорск, пос. Энергетик, ул. Подстанционная, д. 13 "а"	с 01.10.2012 по 30.09.2022 (продолжения по п. 7.4 договора)	70 313,11	11,95%	8 402,42	0,00	0,00	8 402,42	8 402,42	Стоимость арендной платы: 69 465,41 тыс. руб. - в договоре 64 119,27 тыс. руб. - в ДС № 1 от 10.06.2014 64 125,54 тыс. руб. - в ДС 6/н от 30.02.2019 70 313,11 тыс. руб. - в ДС 6/н от 04.09.2023 Плановые расходы на 2025 год приняты Комитетом в размере 8 402,42 тыс. руб. на основании стоимости аренды нежилых помещений в здании, используемых для размещения персонала Общества, определенной в дополнительном соглашении к договору 6/н от 04.09.2023 с учетом доли распределения расходов Общества на филиалы и управленческие общества, определенной из необходимой вышней выручки филиалов и управленческих обществ 2024 года в размере 11,95%
4.	№ 766/2013 от 07.10.2013 (протокол ЦЗО от 21.08.2013 № ПР 210813/14)	ООО "Центр управления активами"	Нежилые помещения в здании (площадь 114,4 кв. м) для размещения персонала ИА	Ставропольский край, г. Пятигорск, пос. Энергетик, ул. Подстанционная, д. 13 "а"	с 08.10.2013 по 30.08.2014 (продолжения по п. 7.4 договора)	884,18	11,95%	105,66	0,00	0,00	105,66	105,66	Стоимость арендной платы: 884,17632 рублей - в договоре 884,17932 рублей - в ДС 6/н от 01.01.2019 Плановые расходы на 2025 год приняты Комитетом в размере 105,66 тыс. руб. на основании стоимости аренды нежилых помещений в здании, используемых для размещения персонала Общества, определенной в дополнительном соглашении к договору 6/н от 01.01.2019 с учетом доли распределения расходов Общества на филиалы и управленческие общества, определенной из необходимой вышней выручки филиалов и управленческих обществ 2024 года в размере 11,95%
5.	№ 1010580/130/2022 от 01.12.2022 договор субаренды (собственник АО "ПРАСТ - РЕЗЕРВ", договор аренды нежилых помещений от 19.11.2018 № ОДА-АР-09)	ПАО "ФСК - Россети"	Нежилое помещение в здании (площадь 22,0 кв. м) и движимое имущество (мобиль)	г. Москва, ул. Самарская, д. 1	с 01.12.2022 по 01.11.2023 (предельная дата с учетом перезаключений по 29.02.2024)	1 112,73	11,95%	132,97	0,00	0,00	132,97	0,00	Плановые расходы на 2025 год приняты Комитетом в размере 0 тыс. руб. ввиду того, что субаренда нежилых помещений в г. Москве 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 вышней выручке Филиала на 2025 год.
Итого:									6 235,88	6 235,88	14 876,93	14 743,96	

Расчет амортизационных отчислений филиала ПАО "Россети Северный Кавказ"-"Каббалкэнерго" на 2025 год

ОС	Инвентарный номер	Дата принятия к учету	Срок полезного использования, установленный Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы,мес.	Остаточная стоимость ОС на 01.01.2023	Перенормативная стоимость ОС	Амортизация за 2023 год	Остаточная стоимость ОС на 31.12.2023
АВТОВЫШКА ТЕЛЕСКОПИЧЕСКАЯ ТБ-26 на шасси ЗИЛ-433440, гос. № Е 578 ВВ 07	Б40009093	31.03.2008	225	242 808,71	1 138 185,82	80 702,12	182 106,59
АВТОГИДРОПОДЪЕМНИК ВС-18 А-01 НА ШАССИ ГАЗ-3309 А174 ВА	Б40001821	31.03.2008	225	97 890,15	456 516,33	24 347,52	73 042,63
АВТОГИДРОПОДЪЕМНИК ВС-18А-01 НА ШАССИ ГАЗ-3309, гос. № А 376 ВА 07	Б40001828	31.03.2008	225	100 889,25	472 918,38	25 222,31	75 666,94
Автомобиль грузоподъемный ПСС-131, 183 на шасси ГАЗ-С42Р33, гос. № М 895 КС 07	КБ0006139	29.06.2021	120	4 415 750,00	5 195,000	519 500,00	3 896 250,00
Автомобиль грузоподъемный ПСС-131, 183 на шасси ГАЗ-С42Р33, гос. № К 325 КА 07	КБ0005981	24.12.2020	120	3 444 724,80	4 305,306	430 500,60	3 014 134,2
АВТОГРЕНА ЗИЛ-431412, гос. № В 765 АМ 07	Б00000828	31.03.2008	225	118 178,63	544 592,02	29 044,81	87 134,72
АВТОГРЕНА ЗИЛ-431412, гос. № В 833 АМ 07	Б00006729	31.03.2008	225	11 160,68	62 815,66	2 730,17	8 370,56
АВТОГРЕНА КС-35714 КЗ ХВН35714КС3000683, гос. № М 152 ЕМ 07	КБ0000942	26.12.2012	120	0,00	2 929 996,1	0,00	0,00
АВТОГРЕНА КС-3577-3-1 № М 113 АА	Б00000916	31.03.2008	225	8 908,46	41 758,4	2 227,08	6 681,38
АВТОГРЕНА КС-2561 КС № М 204 АА	Б00001932	31.03.2008	225	80 176,18	422 700,84	22 544,04	67 632,14
АВТОГРЕНА СМК-87 69-48НН / гос. № В 375 ВА	Б00000920	31.03.2008	225	79 657,45	373 346,32	19 914,36	59 743,1
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720897, гос. № Е 923 КТ 07	КБ0005805	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720898, гос. № Е 769 КТ 07	КБ0005806	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720899, гос. № Е 922 КТ 07	КБ0005807	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720913, гос. № Е 931 КТ 07	КБ0005808	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720916, гос. № Е 927 КТ 07	КБ0005809	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720917, гос. № Е 893 КТ 07	КБ0005810	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720918, гос. № Е 954 КТ 07	КБ0005811	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720919, гос. № Е 916 КТ 07	КБ0005812	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720921, гос. № Е 970 КТ 07	КБ0005813	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720923, гос. № Е 803 КТ 07	КБ0005814	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720926, гос. № Е 917 КТ 07	КБ0005815	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720929, гос. № Е 958 КТ 07	КБ0005816	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720930, гос. № Е 936 КТ 07	КБ0005817	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720931, гос. № Е 888 КТ 07	КБ0005818	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720932, гос. № Е 837 КТ 07	КБ0005819	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720934, гос. № Е 880 КТ 07	КБ0005820	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720935, гос. № Е 915 КТ 07	КБ0005821	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720936, гос. № Е 930 КТ 07	КБ0005822	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720940, гос. № Е 788 КТ 07	КБ0005861	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720973, гос. № Е 941 КТ 07	КБ0005823	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720944, гос. № Е 708 КТ 07	КБ0005824	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720945, гос. № Е 918 КТ 07	КБ0005825	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720947, гос. № Е 901 КТ 07	КБ0005826	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720948, гос. № Е 839 КТ 07	КБ0005827	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720949, гос. № Е 766 КТ 07	КБ0005828	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720951, гос. № Е 899 КТ 07	КБ0005829	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720951, гос. № Е 909 КТ 07	КБ0005830	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720952, гос. № Е 889 КТ 07	КБ0005831	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720953, гос. № Е 903 КТ 07	КБ0005832	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720962, гос. № Е 935 КТ 07	КБ0005833	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720963, гос. № О 482 КС 07	КБ0005834	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720973, гос. № Е 941 КТ 07	КБ0005835	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720974, гос. № Е 921 КТ 07	КБ0005836	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720977, гос. № Е 845 КТ 07	КБ0005837	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720978, гос. № Е 898 КТ 07	КБ0005838	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720979, гос. № Е 865 КТ 07	КБ0005839	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720980, гос. № Е 820 КТ 07	КБ0005840	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720982, гос. № Е 776 КТ 07	КБ0005841	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720983, гос. № Е 921 КТ 07	КБ0005842	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720985, гос. № Е 895 КТ 07	КБ0005843	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720988, гос. № Е 891 КТ 07	КБ0005844	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720989, гос. № Е 932 КТ 07	КБ0005845	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0720990, гос. № Е 835 КТ 07	КБ0005846	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0721207, гос. № Е 906 КТ 07	КБ0005847	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0721208, гос. № Е 916 КТ 07	КБ0005848	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0721212, гос. № Е 870 КТ 07	КБ0005849	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0721213, гос. № Е 929 КТ 07	КБ0005850	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0721214, гос. № Е 838 КТ 07	КБ0005851	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0721215, гос. № Е 895 КТ 07	КБ0005852	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0721216, гос. № Е 948 КТ 07	КБ0005853	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0721217, гос. № Е 908 КТ 07	КБ0005854	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0721218, гос. № Е 937 КТ 07	КБ0005855	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0721219, гос. № Е 849 КТ 07	КБ0005856	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0721220, гос. № Е 805 КТ 07	КБ0005857	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0721221, гос. № Е 948 КТ 07	КБ0005858	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0721222, гос. № Е 924 КТ 07	КБ0005859	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка LADA 219010 Белое облако VIN ХТА219010М0721223, гос. № Е 779 КТ 07	КБ0005860	17.11.2020	60	240 634,23	412 515,83	82 503,12	158 131,11
Автомашинка ГАЗ-3309-397, VIN X963300001038851, гос. № Н 028 ЕН 07	КБ0001054	02.07.2013	60	0,00	625 020,34	0,00	0,00
Автомашинка ГАЗ-3309-397, VIN X963300001038851, гос. № Н 029 ЕН 07	КБ0001055	02.07.2013	60	0,00	625 020,34	0,00	0,00
Автомобиль CHEVROLET NIVA 212300-55, VIN X9L212300J0673855, гос. № А 619 КА 07	КБ0003828	18.12.2018	60	108 798,31	541 491,53	51 983,16	56 315,15
Автомобиль LADA Granta седан 1,6 л 8-кл (90 л.с.) SMT Comfort 27, VIN ХТА219040P0861546	КБ00-0160	25.01.2023	60	829 291,67	829 291,67	152 036,81	677 254,86
Автомобиль ГАЗ 2705-777, VIN X96270500K0866167, гос. № А 602 КА 07	КБ0003930	18.12.2018	60	182 998,31	914 441,53	87 781,94	95 107,266
Автомобиль ГАЗ 2705-777, VIN X96270500K0866206, гос. № А 601 КА 07	КБ0003931	18.12.2018	60	182 998,31	914 441,53	87 781,94	95 107,266
Автомобиль грузовой повышенной проходимости УАЗ 390995 (Комби 5 мест) VIN ХТТ390995R1206576	КБ00-0325	22.11.2023	60	2 166 666,66	2 166 666,66	18 055,56	2 148 611,10
Автомобиль грузовой повышенной проходим. УАЗ 390995 (Комби 5 мест) VIN ХТТ390995R1206579	КБ00-0326	22.11.2023	60	2 166 666,66	2 166 666,66	18 055,56	2 148 611,10
Автомобиль грузовой повышенной проходим. УАЗ 390995 (Комби 5 мест) VIN ХТТ390995R1206580	КБ00-0322	22.11.2023	60	2 166 666,66	2 166 666,66	18 055,56	2 148 611,10
Автомобиль грузовой повышенной проходим. УАЗ 390995 (Комби 5 мест) VIN ХТТ390995R1206660	КБ00-0324	22.11.2023	60	2 166 666,66	2 166 666,66	18 055,56	2 148 611,10
Автомобиль грузовой повышенной проходим. УАЗ 390995 (Комби 5 мест) VIN ХТТ390995R1206661	КБ00-0323	22.11.2023	60	2 166 666,66	2 166 66		

БРЕНЕКОЛПАК "ЧУМ-5" н/ст "Кашатав"	КБ0000902	31.07.2011	361	341 800.09	550 847.46	18 310.68	323 489
БРЕНЕКОЛПАК "ЧУМ-5" н/ст "Напальч"	КБ0000898	31.07.2011	361	341 800.09	550 847.46	18 310.68	323 489.4
БРЕНЕКОЛПАК "ЧУМ-5" н/ст "ТП-Ф"	КБ0000900	31.07.2011	361	341 800.09	550 847.46	18 310.68	323 489.41
Буксирная машина БМ-205 на шасси МТ-3-82 1 год № 8891 ХХ 07	КБ0005924	02.12.2020	34	2 414 911.84	3 379 711.5	482 915.30	1 932 975.5
ВЛ 0.4 нВ ф-13 от РУ-0.4 нВ ТП-60А ф-65 ПС 110 нВ ЦУР	КБ004214	31.10.2019	420	38 411.06	42 232.06	1 206.60	37 204.5
ВЛ 0.4 нВ ф-960 ТП-2 (ф-13)	Б00005158	31.03.2008	225	19 377.27	90 830.97	4 844.32	14 532.96
ВЛ 0.4 нВ ф-748 н/ст Заречная ТП-14	Б00005801	31.03.2008	213	187 267.39	1 107 996.71	60 808.68	126 458.7
ВЛ 0.4 нВ ф-768 н/ст Солдатская ТП-15	Б00005814	31.03.2008	180	7 322.95	439 377.16	7 322.95	0.00
ВЛ 0.4 нВ ф-768 н/ст Солдатская ТП-8	Б00005809	31.03.2008	180	7 023.17	421 380.12	7 023.17	0.00
ВЛ 0.4 нВ ф-768 н/ст Солдатская ТП-9	Б00005810	31.03.2008	254	289 260.12	877 454.94	33 749.60	232 501.5
ВЛ 0.4 нВ ф-778 н/ст Саратовская ТП-28	Б00005873	31.03.2008	187	6 761.19	126 434.30	6 761.19	0.00
ВЛ 0.4 нВ ф-780 н/ст Саратовская ТП-12	Б00005888	31.03.2008	128	22 301.86	1 338 111.66	7 592.52	14 709.3
ВЛ 0.4 нВ ф-780 н/ст Саратовская ТП-8	Б00005884	31.03.2008	180	33 316.60	1 998 996.22	14 818.20	18 498.40
ВЛ 0.4 нВ ф-789 н/ст Ново-Полтавская ТП-5	Б00005935	31.03.2008	180	30 759.19	1 845 551.29	8 784.60	21 974.6
ВЛ 0.4 нВ ф-789 н/ст Ново-Полтавская ТП-4	Б00005934	31.03.2008	225	30 750.87	1 41 800.95	7 562.72	22 768.15
ВЛ 0.4 нВ ф-792 н/ст Ново-Полтавская ТП-1	Б00005924	31.03.2008	287	87 167.52	110 363.75	8 374.18	92 815.5
ВЛ 10 нВ ф-1-893 ПС "Тераски"	КБ001375	31.12.2010	420	74 549.74	159 695.88	10 846.39	83 878.35
ВЛ 10 нВ ф-1010	КБ001070	07.10.2013	180	124 368.21	319 804.0	21 320.27	103 047.95
ВЛ 10 нВ ф-106	КБ001099	07.10.2013	180	41 541.19	106 820.20	7 121.35	34 419.84
ВЛ 10 нВ ф-189	КБ001083	07.10.2013	180	204 613.47	526 148.81	35 076.58	169 536.87
ВЛ 10 нВ ф-200 от ТП-8 с Басаненко	КБ001177	30.12.2013	180	92 359.00	230 897.49	15 393.12	76 965.88
ВЛ 10 нВ ф-224	КБ001079	07.10.2013	180	48 079.55	125 613	8 374.18	40 475.41
ВЛ 10 нВ ф-232	КБ001074	07.10.2013	180	19 698.85	50 649.06	3 375.56	16 320.30
ВЛ 10 нВ ф-515	КБ001129	30.11.2013	180	98 081.22	248 656.61	16 577.11	81 504.11
ВЛ 10 нВ ф-520	КБ001125	30.11.2013	180	25 261.62	64 043.54	4 269.57	20 992.05
ВЛ 10 нВ ф-534	КБ001133	30.11.2013	180	36 584.22	92 748.73	6 183.24	30 401.0
ВЛ 10 нВ ф-540	КБ001137	30.11.2013	180	39 869.86	101 078.53	6 738.57	33 131.30
ВЛ 10 нВ ф-967	КБ001087	07.10.2013	180	73 921.80	187 789.05	12 512.62	69 503.88
ВЛ 10 нВ ф-976	КБ001091	07.10.2013	180	89 250.54	221 187.11	14 735.30	71 464.74
ВЛ 10 нВ ф-989	КБ001095	07.10.2013	180	41 457.13	106 804.05	7 106.88	34 350.25
ВЛ 10кВ Ф-416 н-ст Аудиер	Б00001249	31.03.2008	232	781 594.20	3 296 906.4	149 164.68	632 429.52
ВЛ 35 нВ от ПС 110 нВ Кашатав до ОРУ Верхнебазарской МЭС-2 4,2 км	КБ004595	30.06.2020	420	1 363 273 573.60	1 468 140 771.57	41 946 879.19	1 321 326 694.41
ВЛ 0.22 нВ от опоры №1/5 ф-2 ТП-25 ф-323 ПС Чегем-2 - 0,11 км	КБ004108	30.04.2019	420	69 515.95	77 650.80	2 218.56	67 297.39
ВЛ 0.38 нВ в р-не с. Починок(неэксплуат.)	Б00000811	31.03.2008	297	17 339.28	42 914.73	1 743.88	15 605.40
ВЛ 0.38 нВ от РУ-0.4 ТП-100 11кВ ф-260 ПС "Т Арколет"	КБ001071	29.09.2017	180	93 043.41	126 384.99	5 424.13	73 120.01
ВЛ 0.38 нВ ф-1 ТП-31 ф-778 ПС Саратовская (совместный подвес с ВЛ-10 нВ)	КБ004583	29.05.2020	420	116 288.70	125 556.9	3 587.28	112 701.42
ВЛ 0.38 нВ ф-793 ПС 35 нВ "Ново-Полтавская"(совместный подвес с ВЛ-10 нВ)	КБ004557	28.02.2020	420	55 880.85	60 803.00	1 737.23	54 143.62
ВЛ 0.38кВ с. БЕЗЕНТИ ЧЕРЕКСКОГО РАЙОНА	Б00001926	31.03.2008	337	229 880.25	484 185.27	17 241.00	212 639.25
ВЛ 0.4 нВ н/ст "Басан-110" ф-245 ТП-7 ф-2	Б00002489	31.03.2008	420	995 882.90	1 703 649.45	48 652.80	937 030.1
ВЛ 0.4 нВ н/ст "Басан-110" ф-245 ТП-7 ф-1	Б00002487	31.03.2008	420	813 022.32	1 405 223.76	40 130.16	777 892.2
ВЛ 0.4 нВ н/ст "Кашатав-110" ф-1012 ТП-20 ф1	Б00002447	31.03.2008	180	5 434.12	325 448.98	5 434.12	0.00
ВЛ 0.4 нВ ф-1 ТП-22 ф-627 ПС 35 нВ Чегем-1	Б0005754	29.10.2020	420	114 839.16	122 523.98	3 500.64	111 338.56
ВЛ 0.4 нВ ф-1 ТП-3 ф-277 ПС 110 нВ Адыл-Су	КБ004101	29.03.2019	420	75 320.23	84 358.66	2 410.20	72 910.03
ВЛ 0.4 нВ КТП 9/630 ф-4 Л-0.45 15 ЖБ ОЦР А-35	КБ0000821	08.12.2010	240	23 891.95	59 729.88	2 986.44	20 905.5
ВЛ 0.4 нВ от ЗТП №371 ф-817 ПС "Нарпала"	КБ001264	31.12.2013	180	124 430.90	311 077.24	20 738.48	103 692.41
ВЛ 0.4 нВ от КТП-1-8-578 ПС 110/35/10 "Майская"	КБ0003804	29.09.2017	180	77 932.27	119 895.80	7 993.05	69 939.22
ВЛ 0.4 нВ от КТП-14 ф-569 ПС 110/35/10 "Майская"	КБ0003802	29.09.2017	180	44 306.77	89 184.28	4 544.32	39 762.45
ВЛ 0.4 нВ от КТП-6 ф-570 ПС 110/35/10 "Майская"	КБ0003803	29.09.2017	180	29 820.74	46 031.91	3 058.78	26 851.98
ВЛ 0.4 нВ от КТП-7 ф-553 ПС 35/10 "Ново-Ивановская"	КБ0003801	29.09.2017	180	43 836.92	67 441.42	4 496.04	39 340.88
ВЛ 0.4 нВ от оп №4 ТП-11 ф-109 ПС Кашатав	КБ004091	29.03.2019	420	80 950.03	90 684.03	2 590.40	78 359.63
ВЛ 0.4 нВ от опоры №8 20 ф-2 ТП-12 ф-416 ПС 110 нВ Аудиер	КБ004206	31.10.2019	420	113 143.31	124 386.40	3 554.24	109 589.07
ВЛ 0.4 нВ от опоры №16 ф-1 ТП-3 ф-517 ПС Арголан	КБ004211	31.10.2019	420	54 174.02	59 583.06	1 701.80	52 472.22
ВЛ 0.4 нВ от опоры №2/8 ф-3 ТП-7 ф-103 ПС Напальч 0 08 км	КБ004573	29.03.2020	420	8 185.07	4 049.23	1 104.44	67 800.01
ВЛ 0.4 нВ от опоры №31 ф-2 ТП-9 ф-101 ПС "Байракт"	КБ004579	30.04.2020	420	109 349.20	105 517.17	3 100.44	97 148.76
ВЛ 0.4 нВ от РУ-0.4 нВ ЗТП-5 ф-579 ПС 110/35/10 "Майская"	КБ003837	27.12.2017	180	57 851.57	86 777.35	5 785.16	52 066.41
ВЛ 0.4 нВ от РУ-0.4 нВ ТП-170 ф-192 ПС Басан-35	КБ004212	31.10.2019	420	102 429.97	112 819.34	3 217.68	99 212.29
ВЛ 0.4 нВ от РУ-0.4 ТП-6 ф-627 ПС "Чегем-1"	КБ0003802	29.09.2017	180	90 885.98	139 978.43	9 331.90	81 654.08
ВЛ 0.4 нВ от суды опоры №16 ф-3 ТП-14 ф-778 ПС Саратовская	КБ004564	27.03.2020	420	46 041.70	49 987.74	1 427.64	44 614.06
ВЛ 0.4 нВ от ТП-1 ф-960 ПС Адыл-35	КБ0003835	29.12.2018	420	80 015.68	90 340.26	2 581.15	77 434.53
ВЛ 0.4 нВ от ТП-2 ф-444 ПС Кюм	КБ0003880	31.07.2018	420	217 023.15	317 023.15	5 057.69	211 965.46
ВЛ 0.4 нВ от ТП-23 ф-161 ПС Мапка	КБ0003935	29.12.2018	420	43 514.38	49 129.14	1 403.64	42 110.7
ВЛ 0.4 нВ от ТП-8 ф-444 ПС Кюм	КБ0003881	31.07.2018	420	127 783.92	146 237.73	4 178.22	123 605.70
ВЛ 0.4 нВ от ф-8 ТП-3 ф-257 ПС 35 нВ Терскол 0,12 км	КБ004102	29.03.2019	420	79 643.88	89 201.14	2 548.58	77 095.32
ВЛ 0.4 нВ н/ст "Кзылбулак-110" ф-1012 ТП-13 ф-1,2	Б00002488	31.03.2008	180	6 750.13	405 008.09	6 750.13	0.00
ВЛ 0.4 нВ ТП-1 ф-127 ПС Залкозое	Б00003446	01.11.2008	408	480 694.48	819 183.53	23 555.04	457 139.45
ВЛ 0.4 нВ ТП-1 ф-234 ПС 110 нВ Плотина	Б00002471	31.03.2008	250	300 209.14	2 151 022.14	42 949.25	257 259.89
ВЛ 0.4 нВ ТП-1 ф-224 ПС 110 нВ Плотина	Б00002781	31.03.2008	250	354 135.74	1 212 793.94	58 214.09	295 921.65
ВЛ 0.4 нВ ТП-1,2,4,8,16,17,19 ф-106 ПС Залкозое	Б00003282	31.03.2008	250	2 518 287.45	8 624 272.10	400 407.72	2 117 879.73
ВЛ 0.4 нВ ТП-10 ф-106 ПС Залкозое	Б00003302	31.03.2008	250	100 110.07	342 842.70	15 477.36	84632.7084
ВЛ 0.4 нВ ТП-11 ф-224 ПС 110 нВ Плотина	Б00002510	01.11.2008	415	718 998.84	1 212 945.2	34 692.40	684 316.44
ВЛ 0.4 нВ ТП-12,13,16 ф-130 ПС Залкозое	Б00003323	31.03.2008	250	1 098 421.88	3 671 718.78	157 691.64	940 730.24
ВЛ 0.4 нВ ТП-13 ф-224 ПС 110 Плотина	Б00002774	31.03.2008	250	875 639.08	2 949 255.12	42 949.25	751 683.83
ВЛ 0.4 нВ ТП-14 ф-130 ПС Залкозое	Б00003327	31.03.2008	250	874 319.90	2 994 246.24	122 896.44	751 423.5
ВЛ 0.4 нВ ТП-14 ф-224 ПС 110 нВ Плотина	Б00002774	31.03.2008	250	1 098 541.91	3 762 129.84	180 582.23	917 959.68
ВЛ 0.4 нВ ТП-15 ф-130 ПС Залкозое	Б00003441	31.03.2008	250	145 329.50	497 703.76	22 495.56	122 836.9
ВЛ 0.4 нВ ТП-18,19 ф-130 ПС Залкозое	Б00003324	31.03.2008	250	815 387.98	2 792 424.60	123 700.32	691 687.66
ВЛ 0.4 нВ ТП-2 ф-127 ПС Залкозое	Б00003448	31.03.2008	250	375 304.33	1 295 288.81	58 140.84	317 163.49
ВЛ 0.4 нВ ТП-2 ф-234 ПС 110 нВ Плотина	Б00002694	31.03.2008	250	1 977 691.58	94 524.38	42 949.25	1 932 056.82
ВЛ 0.4 нВ ТП-2 ф-284 ПС "Терскол"	КБ0001347	31.07.2014	180	88 540.98	224 523.77	14 958.20	73 572.79
ВЛ 0.4 нВ ТП-2 ф-855 ПС РМ3 от опоры №5/2	КБ005795	29.10.2020	420	239 481.00	255 284.32	7 293.84	232 187.17
ВЛ 0.4 нВ ТП-20,21,23,26 ф-106 ПС Залкозое	Б00003279	31.03.2008	250	1 408 852.67	4 824 152.97	214 345.69	1 194 306.99
ВЛ 0.4 нВ ТП-22,24,25,28 ф-106 ПС Залкозое	Б00003252	31.03.2008	250	1 253 466.08	4 282 692.05	196 014.00	1 057 451.5
ВЛ 0.4 нВ ТП-23 ф-234 ПС Плотина	Б00002682	31.03.2008	250	1 236 854.11	4 235 116.81	203 285.61	1 033 368.50
ВЛ 0.4 нВ ТП-29 ф-106 ПС Залкозое	Б00003240	31.03.2008	250	1 098 670.19	3 545 168.81	117 672.62	980 987.38
ВЛ 0.4 нВ ТП-3 ф-127 ПС Залкозое	Б00003340	31.03.2008	250	1 327 133.18	4 123 371.11	41 123.38	286989 8618
ВЛ 0.4 нВ ТП-4 ф-127 ПС Залкозое	Б00003447	31.03.2008	250	152 779.81	523 216.54	23 988.12	128 791.69
ВЛ 0.4 нВ ТП-5,6,7,8,9,15 ф-127 ПС Залкозое	Б00003243	31.03.2008	250	866 523.18	2 967 545.12	125 322.60	741 200.6
ВЛ 0.4 нВ ТП-6,12 ф-106 ПС Залкозое	Б00003296	31.03.2008	250	760 710.68	2 605 173.56	113 889.24	646 821.44
ВЛ 0.4 нВ ф-1 КТП-3 ф-551 ПС 35 № Ново-Ивановская	КБ005760	29.10.2020	420	231 666.53	246954.17	7 055.63	224610.70
ВЛ 0.4 нВ ф-1 КТП-35 ф-572 ПС 110 нВ Майская	КБ004769	30.04.2021	420	235 116.21	287 783.35	8 242.38	226 933.82
ВЛ 0.4 нВ ф-1 КТП-35 ф-572 ПС 110 нВ Майская от опоры №1/6	КБ006129	30.04.2021	420	115 774.03	121 662.78	4 143.72	111 630.31
ВЛ 0.4 нВ ф-1 КТП-35 ф-572 ПС 110 нВ Майская, отайка 4	КБ005753	29.10.2020	420	858 769.08	915 439.12	26 155.40	833 613.68
ВЛ 0.4 нВ ф-1 КТП-36 ф-572 ПС 110 нВ Майская	КБ005954	30.12.2020	420	692 903.05	734 897.17	20 997.06	671 906
ВЛ 0.4 нВ ф-1 КТП-40 ф-580 ПС 110/10 Котларевская	КБ004571	27.03.2020	420	38 692.70	41 992.08	1 199.76	37 492.94
ВЛ 0.4 нВ ф-1 КТП-5 ф-200 ПС 35 нВ Басаненко	КБ00427						

ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-20 ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1 от опоры №1/13 до оп. №2/5	КБ006566	30.12.2021	420	98 389.77	101283.59	2 893.80	95495.97314
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-21 ф-183 ПС Киркумари-35	КБ006006	30.12.2021	420	73 138.53	75289.66	2 151.12	70987.40686
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-21 ф-789 ПС 35 кВ "Ново-Поттарская"	КБ004243	30.12.2019	420	155 144.37	16989.15	4 848.24	150296.1257
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-21 ф-257 ПС Баксан-100/4	КБ005941	30.12.2020	420	405 943.99	429 943.17	12 394.04	343 089.04
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-22 ф-520 ПС 110 кВ Ст. Лесной	КБ00-0333	30.11.2023	420	63 246.99	63346.99	150.59	63096.40193
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-22 ф-811 ПС 35 кВ Лейсанай	КБ005961	30.12.2020	420	308 715.70	327 425.74	9 355.02	299 360.68
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-23 ф-277 ПС 110 кВ Адыл-Су	КБ00-0300	31.07.2023	420	117 624.00	117 624.00	2 043.14	169 580.89
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-23 ф-560 ПС 110 кВ Нарпачевская	КБ004835	30.07.2020	420	192 212.32	206 468.48	5 899.08	186 313.24
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-23 ф-89 ПС 110 кВ Возоборд	КБ005878	30.12.2020	420	47 894.78	50 765.68	1 450.44	48 414.34
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-24 ф-522 ПС 110кВ Ст. Лесной	КБ004956	30.12.2022	420	155 824.47	157 824.40	4 509.21	151 089.04
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-24 ф-534 ПС Лесан-1	КБ005944	30.12.2020	420	684 331.63	704 594.15	20 131.20	644 200.4
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-24 ф-540 ПС Ст. Урх	КБ006531	30.11.2021	420	150 745.81	155690.79	4 444.56	146301.2532
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-24 ф-609 ПС 35 кВ Лейсанай, опора №1-5	КБ00-0165	30.11.2022	420	107 963.64	108 221.31	3 092.04	104 871.60
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-25 ф-184 ПС Киркумари-35	КБ005727	29.10.2020	420	555 793.11	635 109.41	18 145.98	577 647.13
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-25 ф-788 ПС 35 кВ Солдатская	КБ005957	30.12.2020	420	693 492.18	735 522.01	21 014.88	672477.3009
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-26 ф-910 ПС 110 кВ В. Терек-2	КБ00-0305	29.09.2023	420	121 893.98	141 963.98	239.73	141 684.04
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-26 ф-827 ПС Адыл-Су	КБ005899	30.11.2021	420	101 423.90	104 406.98	2 983.08	98 440.95
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-27 ф-1010 ПС Баксан-330	КБ005724	29.10.2020	420	266 163.38	283 727.44	8 106.49	258056.8804
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-27 ф-515 ПС Арпудан от опоры №2/2	КБ005768	29.10.2020	420	107 763.43	114 874.72	3 282.12	104 481.3
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-29 ф-1016 ПС 110 кВ Нарпач., опоры 1-14	КБ005755	29.10.2020	420	572 083.42	609 835.12	17 423.86	554 659.56
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-3 ф-295 ПС 35 кВ Нийавай Чегем от опоры №2/1-1/7	КБ005747	29.10.2020	420	180 971.03	171593.48	4 902.67	159068.36
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-3 ф-811 ПЛ 6 кВ Водорейная	КБ00-0178	30.11.2022	420	167 816.94	171 000.61	2 202.84	171 114.10
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-3 ф-814 ПС 110 кВ ЦРУ от опоры №3	КБ006891	31.08.2022	420	120 355.35	121 513.00	4 371.20	116 883.90
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-3 ф-814 ПС 110 кВ ЦРУ от опоры 6/16	КБ006721	30.09.2022	420	100 880.35	101 806.11	2 903.03	97 977.32
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-3 ф-814 ПС 110 кВ ЦРУ от опоры №4	КБ006722	30.09.2022	420	317 028.71	319 309.5	9 123.12	307 905.6
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-3 ф-814 ПС ЦРУ	КБ005790	29.10.2020	420	462 182.55	492 681.91	14 076.80	448 105.95
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-3 ф-948 ПС 110 кВ В. Адыл	КБ00-0327	30.11.2023	420	26 659.43	26 659.43	63.47	26 596.0
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-3/27 ф-788 ПС 35 кВ Лесной от опоры № 3/5	КБ00-0175	30.11.2022	420	108 376.93	108 835.59	3 103.87	105 273.08
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-30 ф-1016 ПС 110 кВ Нарпач., опоры 1-6	КБ005740	29.10.2020	420	400 801.38	427 356.99	12 710.19	398 691.2
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-31 ф-200 ПС Баксанок-35	КБ005660	31.08.2020	420	80 709.45	85 045.84	1 858.44	58 851.0
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-32 ф-1016 ПС 110 кВ Нарпач. (опоры 1-5)	КБ005742	29.10.2020	420	256 644.74	273 580.69	7 816.56	248 828.2
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-32 ф-103 ПС 110 кВ Нарпач.	КБ004267	30.12.2019	420	127 116.99	139 034.2	3 972.38	123144.63
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-32 ф-103 ПС 110 кВ Нарпач. (опоры №№ 1-19)	КБ004256	30.12.2019	420	289 807.90	316 977.4	9 056.50	280751.0
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-32 ф-103 ПС 110 кВ Нарпач. от опоры №8-№1/12	КБ005783	29.10.2020	420	171 705.04	183 035.3	5 229.60	168 475.45
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-32 ф-321 ПС 110 кВ Чегем-2 от опоры №2 до опоры №3/8	КБ00-0173	30.11.2022	420	167 784.65	169071.59	4 927.12	162399.3001
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-33 ф-103 ПС 110 кВ Нарпач.	КБ004825	30.07.2020	420	129 518.55	139124.78	3 974.96	125554.65
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-33 ф-108 ПС Кызылбур-110	КБ005715	29.10.2020	420	41 169.68	43886.46	1 253.89	39915.80
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-33 ф-200 ПС Баксанок-35	КБ006099	30.12.2021	420	182 620.56	188 300.58	5 379.96	177 540.60
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-38 ф-635 ПС 110 кВ ПТФ, опоры 1-11	КБ005750	29.10.2020	420	459 384.29	489 699.0	13 991.40	445 392.9
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-38 ф-811 ПС Терек-2	КБ005820	30.11.2020	420	72 811.24	77525.88	2 215.03	70896.22
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-38 ф-103 ПС 110 кВ Нарпач.	КБ006580	30.12.2020	420	65 020.28	65 020.28	1 857.72	63 166.00
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-39 ф-811 ПС Терек-2	КБ005992	26.02.2021	420	185 703.41	195 988.42	5 599.08	180 104.3
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-4 ф-103 от опоры №9 ПС Нарпач.	КБ004828	30.07.2020	420	299 954.27	311459.83	8 896.84	281055.4303
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-4 ф-109 ПС Баксан-330	Б00002789	30.11.2021	420	958 220.51	988827.06	28 252.20	929988.31
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-4 ф-228 ПС Гиделен 110	Б00002459	30.11.2021	420	102 858.56	106 143.97	3 032.64	99 825.92
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-4 ф-508 ЛРН Чарок	КБ004591	30.08.2020	420	38 862.69	41 852.13	1 195.78	37 668.92
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-40 ф-538 ПС 35 кВ Ст. Урх	КБ00-0168	30.11.2023	420	116 878.28	123326.51	3 583.38	113 295.7409
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-41 ф-635 ПС 35 кВ Пензодарь	КБ005737	29.10.2020	420	71 788.24	75523.4	2 158.38	69569.2540
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-43 ф-560 ПС 110 кВ Котлярская(совм. подвес с ВЛ-10 кВ ф-560 ПС 110 кВ Котлярская	КБ004836	30.07.2020	420	88 030.21	94 559.3	2 701.69	85 338.53
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-44 ф-103 ПС 110 кВ Нарпач.	КБ005800	26.02.2021	420	110 493.44	116601.12	3 331.44	107162.00
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-47 ф-517 ПС "Арпудан"	КБ004575	27.03.2020	420	67 405.40	73153.15	2 090.04	65315.36
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-47 ф-539 ПС Ст. Урх	КБ006123	30.04.2021	420	361 359.96	379426.91	10 840.77	350518.193
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-48 ф-101 ПС Кызылбур-110	КБ006038	30.12.2020	420	1 141 801.88	130918.24	34 912.18	1088399.705
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-48 ф-515 ПС Арпудан	КБ005894	26.02.2021	420	215 120.29	227 169.59	6 430.95	209 729.63
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-48 ф-517 ПС Арпудан	КБ005844	30.11.2021	420	62 974.31	65 624.60	2 446.42	60 527.90
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-49 ф-517 ПС Арпудан	КБ006538	30.11.2021	420	65 317.49	67 403.80	1 925.82	63 391.7
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-5 ф-259 ПС 35 кВ Терюк	КБ005875	31.08.2020	420	194 122.60	207988.50	5 942.52	188180.08
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-51 ф-539 ПС 35 кВ Ст. Урх	КБ00-0172	30.11.2022	420	68 179.68	68342.40	1 952.64	66227.04
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-6 ф-211 ПС Крым Константиновка	Б00002462	30.11.2021	420	630 345.13	659479.00	18 585.11	611 930.00
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-6 ф-238 ПС Гиделен-110	Б00002534	30.11.2021	420	143 236.95	149766.90	4 278.60	140 961.90
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-6 ф-609 ПС 35 кВ Лейсанай от опоры №44-№3/12	КБ005744	29.10.2020	420	520 450.09	545804.11	15 851.52	504807.57
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-6 ф-773 ПС 35 кВ "Солдатская"	КБ004582	30.04.2020	420	49 453.56	53532.20	1 529.49	47924.06
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-7 ф-228 ПС Гиделен 110	Б00002499	30.11.2021	420	830 804.85	857341.81	24 495.47	806309.37
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-7 ф-413 ПС Ашигер	КБ006116	31.03.2021	420	43 780.68	45558.61	1 301.64	41979.04
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-7 ф-543 ПС Ст. Урх	КБ005869	26.02.2021	420	186 241.26	207088.77	5 916.82	180334.15
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-7 ф-648 ПС 110 кВ ПТФ	КБ00705	30.09.2022	420	63 876.15	63857.45	1 827.72	62 047.45
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-8 ф-109 ПС Баксан-330	Б00002538	30.11.2021	420	491 528.36	507228.29	14 492.24	477036.12
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-8 ф-323 ПС 110 кВ Чегем-2	КБ004249	30.12.2019	420	61 390.92	67146.32	1 918.44	58472.83
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-8 ф-323 ПС 110 кВ Чегем-2 (совместный подвес с ВЛ-10 кВ ф-321 ПС 110 кВ Чегем-2)	КБ004252	30.12.2019	420	58 284.44	63748.61	1 821.36	56463.08
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-8 ф-400 ПС 35 кВ Советская, от опоры №6	КБ00-0197	31.12.2022	420	112 977.34	112797.34	3 222.18	109574.56
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-8 ф-814 ПС 110 кВ ЦРУ от РУ-0.4 кВ	КБ006890	31.08.2022	420	195 224.79	187005.80	5 343.00	178881.79
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-8 ф-814 ПС 110 кВ ЦРУ, совм. подвес с ВЛ-6 кВ	КБ006891	31.08.2022	420	49 816.72	51405.67	1 456.38	48 360.34
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-9 ф-105 ПС Баксан-330	КБ0000967	30.11.2021	420	444 894.24	458986.23	13 111.32	431582.32
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-9 ф-109 ПС Баксан-330	Б00002767	30.11.2021	420	1 667 595.92	1720829.70	49 166.52	1618399.40
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-9 ф-391 ПС 10 кВ Мухомоль ГЭС от опоры №1/2	КБ006727	30.09.2022	420	199 795.25	201232.63	5 749.50	194045.7504
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-9 ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ	КБ006854	30.08.2022	420	157 217.71	159496.23	4 557.00	152680.711
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-9 ф-814 ПС 110 кВ ЦРУ	КБ006138	31.05.2021	420	950 802.07	996582.54	28 452.93	972349.1382
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-9 ф-817 ПС Чегем-1 от опоры №1/3-3/4	КБ006745	30.11.2021	420	24 915.28	26 915.28	6 914.80	220 100.00
ВЛ-0.4 кВ ф-1 ТЛ-9 ф-855 ПС РМВ	КБ005794	29.10.2020	420	230 951.95	256 852.33	7 338.69	233 613.81
ВЛ-0.4 кВ ф-1 2 ТЛ-1 ф-105 ПС Баксан-330	КБ0000968	30.11.2021	420	1 358 257.86	1401642.02	40 046.89	1318210.8932
ВЛ-0.4 кВ ф-1 2 ТЛ-1 ф-106 ПС Баксан-330	Б00002274	30.11.2021	420	2 209 756.25	2 280 338.14	65 152.52	2 144 603.73
ВЛ-0.4 кВ ф-1 2 ТЛ-12 ф-106 ПС Кызылбур 110	Б00002433	30.11.2021	420	947 854.63	978 130.08	27 945.96	919 908.07
ВЛ-0.4 кВ ф-1 2 ТЛ-12 ф-109 ПС Баксан-330	Б00002428	30.11.2021	420	1 797 721.61	1 855 142.8	53 004.08	1 744 717.60
ВЛ-0.4 кВ ф-1 2 ТЛ-15 ф-279 ПС Гиделен 110	Б00002425	30.11.2021	420	1 625 025.34	1 676 909.69	47 911.93	1 577 091.66
ВЛ-0.4 кВ ф-1 2 ТЛ-15 ф-1010 ПС Баксан-330	Б00002292	30.11.2021	420	1 299 834.57	1 289 838.77	36 895.08	1 213 081.6
ВЛ-0.4 кВ ф-1 2 ТЛ-19 ф-1011 ПС Кызылбур-110	Б00002543	30.11.2021	420	2 405 974.66	2482823.97	70 937.83	2335036.829
ВЛ-0.4 кВ ф-1 2 ТЛ-24 ф-234 ПС Плотина-110	Б00002769	30.11.2021	420	502 894.74	518 957.73	14 872.32	488067.42
ВЛ-0.4 кВ ф-1 2 ТЛ-26 ф-234 ПС Плотина-110	Б00002435	30.11.2021	420	1 800 081.98	1 857 578.46	53 073.67	174090.314
ВЛ-0.4 кВ ф-1 2 ТЛ-5 ф-1010 ПС Баксан-330	Б00002397	30.11.2021	420	3 040 436.04	3 137 552.77	89 644.32	2 959 783.72
ВЛ-0.4 кВ ф-1 2 ТЛ-5 ф-109 ПС Баксан-330	Б00002424	30.11.2021	420	1 790 476.98	1 847 886.69	52 780.48	1 737 698.50
ВЛ-0.4 кВ ф-1 2 ТЛ-8 ф-1010 ПС Баксан-330	Б0002639	30.11.2021	420	2 694 138.16			

ВЛ-0.4 кВ ф-3 от ТП-478 ф-616 ПС 110 кВ Должик	КБ00-0284	28.02.2023		420	1 125 044,35	1 125 044,35	26 786,77	1 098 257,58
ВЛ-0.4 кВ ф-3 ТП-10 ф-542 ПС Ст. Урж	КБ00540	30.11.2021		420	221 083,50	228 145,26	6 518,40	214 565,10
ВЛ-0.4 кВ ф-3 ТП-12 ПС 110 кВ Ст. Лесной от опоры №8 1/4	КБ00-0171	10.11.2022		420	70 286,53	70 454,28	2 012,88	69 773,55
ВЛ-0.4 кВ ф-3 ТП-14 ф-1010 ПС 110 кВ Нарыч от оп. №1 до оп. №2/3	КБ005675	30.12.2021		420	54 817,30	58 123,69	1 908,39	63 910,91
ВЛ-0.4 кВ ф-3 ТП-16 ф-789 ПС 35 кВ "Ново-Потанинская"	КБ004240	30.12.2019		420	80 666,13	88 228,58	2 520,82	78 145,31
ВЛ-0.4 кВ ф-3 ТП-20 ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1 опора №1/1-1/3	КБ006710	30.09.2022		420	148 374,09	149 441,53	4 269,72	144 104,37
ВЛ-0.4 кВ ф-3 ТП-20 ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1 от оп. №12 до оп. №1/2/1	КБ005658	30.12.2021		420	205 921,09	211 977,58	6 056,50	199 864,58
ВЛ-0.4 кВ ф-3 ТП-21 ф-785 ПС 35 кВ "Саратовская" (совм. подвес с ВЛ-10 кВ ф-785 ПС 35 кВ "Саратовская"	КБ004242	30.12.2019		420	77 742,16	85 030,49	2 439,09	75 312,76
ВЛ-0.4 кВ ф-3 ТП-23 совместный подвес с ВЛ-10 кВ ф-161 ПС "Малга"	КБ004578	30.04.2020		420	92 547,55	100 298	2 865,38	89 732,19
ВЛ-0.4 кВ ф-3 ТП-23 ф-783 ПС 110 кВ Нарыч от опоры №1 ф-1 до опоры №6 ф-3	КБ005673	30.12.2021		420	74 311,30	84 111	2 430,28	71 881,02
ВЛ-0.4 кВ ф-3 ТП-3 ф-733 ПС 35 кВ "Ново-Потанинская"	КБ004239	30.12.2019		420	58 785,58	64 296,74	1 837,05	56 948,54
ВЛ-0.4 кВ ф-3 ТП-5 ф-655 ПС 110 кВ РМЗ, отайка от опоры №50	КБ00-0191	31.12.2022		420	175 660,79	175 660,79	5 018,88	170 641,91
ВЛ-0.4 кВ ф-4 ТП-2 ф-282 ПС Адыл-Су	КБ004218	31.10.2019		420	145 325,79	159 782,28	4 565,16	140 760,63
ВЛ-0.4 кВ ф-4 ТП-3 ф-557 ПС 110 кВ Котляревская от оп. 1/7 до оп. 1/10,совм. подв с ВЛ-0.4кВ ТП-3 ф-5	КБ006720	30.09.2022		420	49 696,19	50 053,72	1 430,11	48 266,09
ВЛ-0.4 кВ ф-4 КТП-1 ф-520 ПС 35 кВ Александровская, совм. подвес с ВЛ-10 кВ ф-520	КБ005782	26.02.2021		420	49 842,76	52 597,88	1 502,76	48 340,00
ВЛ-0.4 кВ ф-4 КТП-3 ф-572 ПС 110 кВ Майская	КБ005751	10.10.2020		420	83 309,81	88 907,41	2 537,35	80 772,45
ВЛ-0.4 кВ ф-4 КТП-35 ф-572 ПС 110 кВ Майская, совм. подвес с ВЛ-0.4 кВ КТП-35 ф-572 от опоры №4	КБ005845	30.06.2022		420	203 314,85	206 220,87	5 892,00	197 332,86
ВЛ-0.4 кВ ф-5 ТП-11 ф-579 ПС 110 кВ Майская от опоры №1/22	КБ005758	29.10.2020		420	56 987,01	60 747,57	1 735,64	55 251,43
ВЛ-0.4 кВ ф-5 ТП-11 ф-611 ПС 35 кВ Ленинка, совместный подвес с ВЛ 0.4 кВ опора №18-23	КБ00-0168	30.11.2022		420	144 788,17	145 133,73	4 146,68	140 641,50
ВЛ-0.4 кВ ф-5 ТП-11 ф-791 ПС 35 кВ "Ново-Потанинская" (совместный подвес с ВЛ-10 кВ ф-792 ПС 35 кВ "Нр	КБ004285	30.12.2019		420	99 237,11	108 540,59	3 101,16	96 136,0
ВЛ-0.4 кВ ф-5 ТП-20 ф-769 ПС 35 кВ "Сопотанская"	КБ004284	30.12.2019		420	77 473,74	84 736,90	2 421,00	75 052,74
ВЛ-0.4 кВ ф-5 ТП-22 ф-527 ПС 110 кВ Сидоровский от РУ-0.4 кВ	КБ00-0192	31.12.2022		420	136 070,84	136 070,84	3 887,14	132 183,10
ВЛ-0.4 кВ ф-5 ТП-12 ф-638 ПС 110 кВ ТП ф от РУ-0.4 кВ до опоры №83	КБ006132	30.04.2021		420	393 914,57	413 610,30	11 817,40	382 097,15
ВЛ-0.4 кВ ф-7 ТП-19 ф-257 ПС 35 кВ Героя, Эльбурса от РУ-0.4 кВ	КБ00-0194	31.12.2022		420	268 596,28	268 596	1 674,12	266 922,14
ВЛ-0.4 кВ ф-8 ТП-5 ф-579 ПС 110 кВ Майская, совм. подвес с ВЛ-0.4 кВ ТП-5 ф-579 от опоры №4	КБ005646	30.11.2021		420	40 343,90	41 632,53	1 189,50	39 154,40
ВЛ-0.4 кВ ф-8 КТП-11 ф-572 ПС 110 кВ Майская, совм. подвес с ВЛ-0.4 кВ ф-2 КТП-11 ф-572 ПС 110 кВ Майс	00-001938	31.03.2022		420	79 340,47	81 169,8	2 319,12	77 111,35
ВЛ-0.4 кВ ф-8 ТП-8 ф-257 ПС 35 кВ Терюк	КБ004281	30.12.2019		420	112 822,93	123 400,08	3 526,72	109 297,21
ВЛ-0.4 кВ ф-910 ТП-6 (ф-1)	КБ0005156	31.03.2008		265	329 477,88	992 178,00	44 928,82	284 549,2
ВЛ-0.4 кВ ф-911 ТП-18 (ф-1-1)	КБ0005281	31.03.2008		180	63 169,09	3 780 145,85	23 369,56	63 709,53
ВЛ-0.4 кВ ф-911 ТП-24 (ф-1-2)	КБ0005080	31.03.2008		180	42 384,65	2 543 079,17	18 970,89	42 313,76
ВЛ-0.4 кВ ф-911 ТП-6 (ф-1-2)	КБ0005134	31.03.2008		180	70 493,18	4 229 590,64	30 006,12	40 487,06
ВЛ-0.4 кВ ф-960 ТП-10 (ф-1-2)	КБ0005231	31.03.2008		420	252 131,38	435 783,6	12 411,24	239 720,14
ВЛ-0.4 ТП-18 ф-224 ПС 110 кВ Пролетка	КБ0002768	31.03.2008		250	165 484,20	566 726,72	27 202,88	138 281,32
ВЛ-0.4 ТП-22 ф-224 ПС 110 кВ Пролетка	КБ0002768	31.03.2008		250	576 021,49	1 972 676,35	94 688,48	481 333,03
ВЛ-0.4кВ от ТП-11 ф- Думрибул по ул.Сидорова	КБ001174	30.12.2013		180	333 639,82	959 092,04	63 937,41	270 697,5
ВЛ-0.4кВ от ТП-8 ф-200 с Басаненко	КБ001176	30.12.2013		180	289 595,93	723 989,82	48 265,98	241 329,94
ВЛ-0.4кВ с Алтуд	КБ001036	31.12.2012		180	409 490,00	1 228 470,00	81 897,96	327 592,04
ВЛ-0.4кВ с Германчик	КБ001033	31.12.2012		180	224 613,33	673 840,00	44 922,67	179 690,7
ВЛ-0.38 кВ от ТП-6 ф-780 (1.03 км.) и ТП-1 ф-779 пуск "Саратовская"	КБ0000685	24.05.2010		180	18 054,97	112 065,35	7 471,02	105 593,95
ВЛ-0.38кВ 0,08кВ ф-106 ТП-13 пуск "ЖЕЗУР-УН-110"	КБ0000705	31.03.2008		244	13 637,54	49 669,1	2 442,54	11 195,00
ВЛ-0.4	КБ0001455	31.03.2008		248	25 104,83	332 406,83	16 084,12	79 019,91
ВЛ-0.4 кВ ф-446 тп-14 ф(1 2 3)пс"Карен	КБ0003985	31.03.2008		225	8 577,80	40 208,43	2 144,45	6 433,35
ВЛ-0.4 кВ ф-1013 тп-11 ф(1 2) пс"Погансу	КБ0007201	31.03.2008		272	26 734,40	76 544,82	3 376,92	23 357,48
ВЛ-0.4 кВ ф-426 тп-1 ф(1 2) пс"Германчик	КБ0007116	31.03.2008		260	32 649,19	102 274,56	4 720,39	27 928,82
ВЛ-0.4 кВ ф-527 тп-9 ф(1 2 4) пс"Леонен	КБ0007115	31.03.2008		270	52 251,93	151 699,16	6 742,18	45 509,75
ВЛ-0.4 кВ ф-85 тп-2 ф(1 2 3) пс"Настапа	КБ0006977	31.03.2008		248	48 656,27	162 968,38	7 885,57	38 770,70
ВЛ-0.4кВ ф-103 ТП-9	КБ0007686	31.03.2008		225	39 955,35	183 071,85	5 763,92	29 228,43
ВЛ-0.4кВ от ТП-1/550 (шахта)	КБ0004702	31.03.2008		180	9 138,83	548 209,63	9 138,83	0,00
ВЛ-0.4кВ от ТП-7/585 (проедание)	КБ0004818	31.03.2008		180	3 407,05	204 222,77	3 407,05	0,00
ВЛ-0.4кВ от КТП-12/569 (с Красная Полтина)	КБ0004708	31.03.2008		196	17 918,96	194 848,26	10 230,24	7 688,72
ВЛ-0.4кВ ф-1016 ТП-12 до 7 П/СТ НАДЬ-ЧЫК	КБ0001621	31.03.2008		225	72 291,17	338 864,84	18 072,79	54 218,37
ВЛ-0.4кВ ф-1095 ТП-8 П/СТ Н.ЧЕГЕМ	КБ0001631	31.03.2008		225	19 450,67	91 175,0	4 862,67	14 588,00
ВЛ-0.4кВ ф-911 ТП-3 П/СТ ЛЕЧИНКАЙ	КБ0001731	31.03.2008		180	19 376,91	89 714,35	5 763,92	14 612,99
ВЛ-0.4кВ ф-911 ТП-4 П/СТ ЛЕЧИНКАЙ	КБ0001480	31.03.2008		180	15 024,28	90 145,70	6 573,00	9 451,28
ВЛ-0.4кВ ф-636 ТП-12 П/СТ ТП-Ф	КБ0007014	31.03.2008		251	46 690,08	158 367,85	7 571,38	39 118,70
ВЛ-0.4кВ ф-648 ТП-4 П/СТ ТП-Ф	КБ0001480	31.03.2008		225	76 512,52	358 652,46	19 128,13	57 384,4
ВЛ-0.4 ф-1010 ТП-7-11 16 пуск "Басан-330"	КБ0002400	31.03.2008		250	1 221 037,66	4 181 635,83	200 465,52	1 020 572,14
ВЛ-0.4 ф-1011 ТП-14,15,16,18 пуск "Кыбырын-110"	КБ0002322	31.03.2008		250	692 422,64	2 371 310,4	93 794,88	598 627,76
ВЛ-0.4 ф-1011 ТП-26 пуск "Кыбырын-110"	КБ0002406	31.03.2008		250	191 686,80	1 986 887,84	95 164,44	180 502,36
ВЛ-0.4 ф-106 ТП-9 пуск "Кыбырын-110"	КБ0002332	31.03.2008		225	144 194,40	675 489,53	36 021,44	108 170,9
ВЛ-0.4 ф-187 ТП-20 РП "Куба"	КБ0002409	31.03.2008		225	16 448,54	77 102,55	4 112,14	12 336,41
ВЛ-0.4 ф-187 ТП-2 РП "Куба"	КБ0002410	31.03.2008		225	53 193,83	249 346,06	13 298,40	39 895,43
ВЛ-0.4 ф-187 ТП-20 РП "Куба"	КБ0002408	31.03.2008		225	17 776,26	83 326,21	4 444,06	13 332,19
ВЛ-0.4кВ, 14,72км, ф-104 КС КАМЕННОМОСТКОЕ	КБ0003268	31.03.2008		180	10 695,23	64 173,99	0,12	10 695,11
ВЛ-0.4кВ 3,5км, ф-163 ПО С КАМПОКОВО	КБ0003336	31.03.2008		250	319 456,58	710 029,38	52 397,40	267 059,18
ВЛ-0.4кВ 5,27км, ф-105 ПО С БЕЛКОМЕЧЕНА	КБ0003302	31.03.2008		180	15 017,17	79 143,68	8 629,49	6 387,68
ВЛ-0.4 ф-1010 ТП-9,10,12,13 пуск "Басан-330"	КБ0002394	31.03.2008		250	683 962,32	2 342 336,7	112 371,72	571 590,6
ВЛ-0.4 ф-1011 ТП-11 пуск "ЖЕЗУР-УН-110"	КБ0002313	31.03.2008		225	288 692,37	1 353 245,50	72 173,09	216 519,28
ВЛ-0.4 ф-1011 ТП-23,24,28,29 пуск "Кыбырын-110"	КБ0002398	31.03.2008		250	671 425,29	2 984 333,18	118 869,96	572 555,33
ВЛ-0.4 ф-1011 ТП-27 пуск "К-110"	КБ0002405	31.03.2008		250	1 239 406,13	4 244 541,55	193 676,16	1 045 729,37
ВЛ-0.4 ф-106 ТП-10 пуск "Кыбырын-110"	КБ0002837	31.03.2008		250	334 787,92	2 310 036,64	130 890,24	203 897,68
ВЛ-0.4 ф-106 ТП-21 пуск "Кыбырын-110"	КБ0002385	31.03.2008		250	690 920,41	1 218 142,84	83 629,49	607 290,91
ВЛ-0.4 ф-446 ТП-19 ф(1) ПС"КАУУН"	КБ0004013	31.03.2008		225	54 808,68	256 815,09	13 702,11	41 106,51
ВЛ-0.4, 2,0км, ф-163 ПО С КАМПОКОВО	КБ0003335	30.11.2021		420	2 670 299,49	2 755 591,61	79 731,16	2 591 568,33
ВЛ-0.4, 2,4км, ф-163 ПО С КАМПОКА	КБ0003332	31.03.2008		250	809 072,48	2 770 796,16	130 534,56	678 537,92
ВЛ-0.4, 3,6км, ф-163 ПО С КАМПОКОВО	КБ0003334	31.03.2008		250	943 269,60	3 230 375,34	149 181,12	794 088,48
ВЛ-0.4, 4,5км, ф-163 КАМПОКОВО	КБ0003289	30.11.2021		420	3 141 688,03	3 242 036,79	92 629,62	3 049 058,41
ВЛ-0.4, 4,7км, ф-163 КАМПОКОВО с Кампоково	КБ0003314	31.03.2008		250	690 943,16	3 339 182,72	130 534,56	659 408,60
ВЛ-0.4кВ П/СТ ТП-Ф	КБ0001453	31.03.2008		225	40 897,61	191 707,53	10 224,40	29 673,21
ВЛ-0.4кВ П/СТ ТП-Ф	КБ0001454	31.03.2008		225	138 501,57	649 226,10	34 625,39	103 876,18
ВЛ-0.4кВ-201 ТП-3 пуск "Басаненко"	КБ0002529	31.03.2008		420	1 255 874,76	2170647,74	61 901,19	1139973,604
ВЛ-10 кВ ф-144 П/СТ АУРСЕНТХ L=25,87 км	КБ0003401	31.03.2008		387	168 174,38	354 217,26	12 613,08	155 561,30
ВЛ-10 кВ ф-517 ПС Ардаш отайка от опоры №3/8	КБ004576	27.03.2020		420	138 905,47	210 331,52	6 009,47	187 796,06
ВЛ-10 кВ от опоры ф-440 и ф-442 ПС 110 кВ Касан - 0,25 км	КБ0041073	30.04.2019		420	95 017,35	605 060,38	17 288,55	87 728,83
ВЛ-10 кВ от опоры №10 ф-782 ПС Адыл-Су	КБ004272	31.07.2019		420	54 476,00	63 487,53	1 813,93	56 290,1
ВЛ-10 кВ от опоры №1135 ф-103 ПС Нарычк 110 кВ	КБ004569	27.03.2020		420	293 822,10	318 876,70	9 110,76	284 711,3
ВЛ-10 кВ от опоры №32 ф-538 ПС 110 кВ Урж	КБ004202	31.10.2019		420	48 852,21	53 711,85	1 534,62	47 317,68
ВЛ-10 кВ от опоры №68 ф-723 ПС Далияна	КБ003908	28.09.2018		420	671 439,50	764 240,08	21 835,43	649 604,07
ВЛ-10 кВ от								

ВЛ-10-кВ ф-199 ПС Баксан-35, отпайка №6 от опоры №121	КВ006824	30.12.2021		420	6.370.572,30	6557942,07	187.369,77	6183202,523
ВЛ-10-кВ ф-199 ПС Баксан-35, отпайка №7 от опоры №119	КВ005934	30.12.2020		420	2.925.657,64	3102970,22	88.656,24	2837001,396
ВЛ-10-кВ ф-200 ПС Баксан-35, отпайка от опоры №326	КВ005659	31.08.2020		420	158.786,34	170.728,22	4.860,81	153.925,53
ВЛ-10-кВ ф-200 ПС Баксан-35, отпайка №5 от опоры №184	КВ006097	30.12.2021		420	522.532,19	537.881,52	15.368,33	507154.010
ВЛ-10-кВ ф-209 ПС 35 кВ Крым-Константиновская, отпайка №1 от опоры №63	КВ006122	30.04.2021		420	2.140.394,97	2.247.414,72	64.211,85	2.076.183,12
ВЛ-10-кВ ф-211 ПС 35 кВ Крым-Константиновская, отпайка №15 от опоры №2	КВ006818	30.12.2021		420	4.627.568,72	4.763.673,68	136.104,96	4.491.463,76
ВЛ-10-кВ ф-211 ПС Крым-Константиновская, отпайка №12 от опоры №45	КВ005952	26.02.2021		420	4.074.815,94	4300057,02	122.858,76	3951957,178
ВЛ-10-кВ ф-228 ПС Гудермес-110,Отпайка от опоры №65 к ТП-15	КВ004850	30.07.2020		420	84.502,15	90.769,57	2.593,42	81.908,73
ВЛ-10-кВ ф-232 ПС 110 кВ Гудермес от опоры №39	КВ006712	30.09.2022		420	86.927,33	97.624,05	2.789,28	94.138,00
ВЛ-10-кВ ф-233, отпайка от оп. №40 ПС 110 кВ Гудермес	КВ006712	30.09.2022		420	58.497,47	63.541,47	1.615,47	56.881,99
ВЛ-10-кВ ф-247 ПС Баксан-110, отпайка от опоры №50/100	КВ005728	29.10.2020		420	851.045,45	907.209,01	25.290,24	825128.212
ВЛ-10-кВ ф-252 ПС Баксан-110, отпайка №19/1 от опоры №19	КВ005939	30.12.2020		420	1.038.653,66	1.101.802,37	31.474,32	1.007.179,34
ВЛ-10-кВ ф-259 ПС Терскол, отпайка от опоры №10	КВ005670	31.08.2020		420	110.192,24	118.063,11	3.373,20	106.819,04
ВЛ-10-кВ ф-277 ПС 110 кВ Адыл-Сунт от опоры №54	КВ00-0299	31.07.2023		420	57.655,62	57.655,62	686,38	56969.24357
ВЛ-10-кВ ф-321 ПС 110-кВ Чегем-2, отпайка от опоры №93-№93/1	КВ005772	29.10.2020		420	40.558,17	43.234,60	1.235,27	39.322,90
ВЛ-10-кВ ф-323 ПС ЧЕГЕМ-2	Е00041268	31.03.2008		225	27.709,47	129.868,12	6.937,37	20762.010
ВЛ-10-кВ ф-323 ПС 110-кВ Чегем-2, отпайка от опоры №125-№20/14	КВ005778	29.10.2020		420	345.180,73	388.789,71	10.536,84	335.423,03
ВЛ-10-кВ ф-323 ПС 110-кВ Чегем-2, отпайка от опоры №16/11-№19/8	КВ005777	29.10.2020		420	175.492,05	187.072,74	5.344,12	170.147,1
ВЛ-10-кВ ф-326 ПС 110-кВ Чегем-2,отпайка №6/1-8/22 от опоры №23/51	КВ006700	30.09.2022		420	433.291,74	436406,95	12.468,83	420822.9161
ВЛ-10-кВ ф-391 ПС Мугалойской ГЭС, отпайка от опоры №0103	КВ005785	29.10.2020		420	57.636,89	61.440	1.755,44	55881,45
ВЛ-10-кВ ф-413 ОПС Ашигер отпайка №1 от опоры №01/72	КВ006117	31.03.2021		420	43.187,61	45.460,64	1.298,88	41.888,73
ВЛ-10-кВ ф-414 ПС 110-кВ Ашигер отпайка №4 от опоры №46	КВ004596	30.12.2021		420	95.620,35	67.550,38	1.929,80	6369.38971
ВЛ-10-кВ ф-416 ПС 110-кВ Ашигер, отпайка от опоры №171	КВ005789	29.10.2020		420	203.342,29	216.780,82	6.193,17	197.149,13
ВЛ-10-кВ ф-416 ПС 110-кВ Ашигер,отпайка №6 от опоры №45	КВ006738	30.09.2022		420	169.799,83	171.021,41	4.886,28	164.913,55
ВЛ-10-кВ ф-423 ПС 110-кВ Германия,отпайка №3 от опоры №2	КВ006731	30.09.2022		420	303.997,04	306.184,07	8.748,12	295248,92
ВЛ-10-кВ ф-426 ПС Гербеники, отпайка №103 от опоры №103	КВ006896	31.08.2022		420	1.021.847,12	1.031.173,53	29.479,20	992.467,92
ВЛ-10-кВ ф-428 ПС Гербеники, отпайка от опоры №58/28	КВ004846	30.07.2020		420	2.535.232,36	2.723.267,53	77.607,64	2.457.425
ВЛ-10-кВ ф-435 ПС Каган, отпайка №87 от опоры №87	КВ006083	30.12.2021		420	314.244,80	323.487,29	9.242,49	305.002,30
ВЛ-10-кВ ф-446 ПС 110-кВ Каган от №14/3, 0,015 км	КВ004089	29.10.2020		420	59.003,88	62.720,88	1.732,03	57.271,84
ВЛ-10-кВ ф-446, отпайка от 6/4-6/6 ПС Каган	КВ004283	30.12.2019		420	103.597,00	113.909,22	3.237,36	100359.6411
ВЛ-10-кВ ф-447 ПС 110-кВ Каган,отпайка №15 от опоры №104/16	КВ006730	30.09.2022		420	84.383,10	84.990,17	2.428,29	81.954,81
ВЛ-10-кВ ф-447 ПС Каган, отпайка №58 от опоры №58	КВ005970	30.12.2020		420	113.720,21	120.612,34	3.446,04	110.274
ВЛ-10-кВ ф-447 ПС Каган, отпайка №63 от опоры №63	КВ005968	30.12.2020		420	75.177,45	79733,66	2.278,08	72899.37086
ВЛ-10-кВ ф-500 ЦРП Каган, от опоры №122/а	КВ006949	30.06.2022		420	96.494,62	97.583,09	7.366,95	89.126,67
ВЛ-10-кВ ф-504 ЦРП 10-кВ Чегем отпайка №8/3 от опоры №82/43	КВ007128	30.09.2022		420	654.020,54	699.609,48	19.131,70	634.888,84
ВЛ-10-кВ ф-504 ЦРП СТ ЧЕРЕК	Е00006944	31.03.2008		217	542.842,82	2.944.922,26	182.852,94	379.989,98
ВЛ-10-кВ ф-504 ЦРП Чегем от №82/40 1,256 км	КВ004090	29.03.2019		420	1.154.577,72	1.293.127,05	36.946,44	1.117.631,28
ВЛ-10-кВ ф-504 ЦРП Чегем, отпайка №8/3 от опоры №82/69	КВ006647	30.06.2022		420	508.118,41	515.482,44	14.728,07	493.390,34
ВЛ-10-кВ ф-515 ПС Ардаган, отпайка №2 от опоры №02/12-№02/9	КВ005985	26.02.2021		420	1.162.788,45	1.227.063,19	35.058,95	1.127.729,50
ВЛ-10-кВ ф-517 ПС Ардаган, отпайка №14 от опоры №210	КВ006536	30.11.2021		420	80.583,39	62.518,43	1.785,20	78.797,19
ВЛ-10-кВ ф-518 ПС Ардаган, отпайка №3 от опоры №5а	КВ006763	30.11.2022		420	147.482,33	157.482,33	4.450,42	143.031,91
ВЛ-10-кВ ф-518 ПС Ардаган,отпайка №4 от опоры №3/2	КВ005948	30.12.2020		420	2.867.002,30	3.040.780,02	86.878,80	2.780.123,50
ВЛ-10-кВ ф-520 ПС 110-кВ Ст.Леонид,отпайка №2 от опоры №2/33 до опоры №2/49	КВ00-0334	30.11.2023		420	512.961,42	512.961,42	1.221,34	511.740,08
ВЛ-10-кВ ф-522 ПС 110-кВ Ст.Леонид, отпайка №4 от опоры №15/2	КВ006957	30.06.2022		420	72.177,01	73.223,05	2.092,09	70084.92643
ВЛ-10-кВ ф-524 ПС Ст.Леонид, отпайка №6 от опоры №91	КВ006535	30.12.2020		420	46.215,82	47.692,00	1.362,60	44.853
ВЛ-10-кВ ф-534 ПС Лескен-1,отпайка №167 от опоры №167	КВ005942	30.12.2020		420	365.281,22	387419,48	11.069,13	354.212,096
ВЛ-10-кВ ф-539 ПС 35 кВ Ст.Урух, отпайка №01 от опоры № 15/23	КВ00-0173	30.11.2022		420	108.248,37	106.502,3	2.942,07	105.266,30
ВЛ-10-кВ ф-539 ПС 35 кВ Ст. Урух, отпайка №14 от опоры №1/2	КВ005946	30.12.2020		420	1.380.026,99	1.442.831,96	41.212,32	1.338.794,67
ВЛ-10-кВ ф-539 ПС Ст.Урух, отпайка №14 от опоры №14/2	КВ006124	30.04.2021		420	548.847,51	576.289,88	16.465,43	532.382,1
ВЛ-10-кВ ф-540 ПС Ст.Урух, отпайка №10 от опоры №6/11	КВ006530	30.11.2021		420	62.925,06	64.934,95	1.855,29	61.069,77
ВЛ-10-кВ ф-542 ПС 35 кВ Ст. Урух,отпайка №2 от опоры №2/3	КВ005762	29.10.2020		420	74.554,99	79.474,86	2.270,71	72.284
ВЛ-10-кВ ф-543 ПС Ст. Урух, отпайка №6 от опоры №138	КВ005987	26.02.2021		420	212.849,13	224.614,86	6.417,56	206431.5685
ВЛ-10-кВ ф-550, отпайка №4 ПС 35 кВ Ново-Ивановская	КВ004299	30.04.2020		420	293.655,42	331.185,43	9.176,73	284.478,62
ВЛ-10-кВ ф-552 ПС 35 кВ Ново-Ивановская, отпайка №6 от опоры №33	КВ005940	30.12.2020		420	231.187,88	237.774,88	6.724,96	224.452,92
ВЛ-10-кВ ф-553 ПС 35 кВ Ново-Ивановская,отпайка №10 от опоры №69/52	КВ006719	30.09.2022		420	195.479,65	196.885,98	5.635,31	199854.3379
ВЛ-10-кВ ф-560 ПС 110-кВ Котларевская, отпайка от опоры №18/8	КВ004838	30.07.2020		420	284.019,63	266.414,95	7.611,84	240.407,79
ВЛ-10-кВ ф-560 ПС 110-кВ Котларевская, отпайка №21 от опоры №69/35	КВ005661	31.08.2020		420	259.014,64	277.515,69	7.929,00	251.085,64
ВЛ-10-кВ ф-560 ПС 110-кВ Котларевская, отпайка №8 от опоры №6/57	КВ006943	30.06.2022		420	53.472,44	54.247,40	1.549,62	51.923
ВЛ-10-кВ ф-560 ПС 110-кВ Котларевская, отпайка от опоры № 19/2	КВ006737	30.07.2020		420	84.895,92	91.190,32	2.804,38	82.091,54
ВЛ-10-кВ ф-560, отпайка от опоры №12/2 ПС 110/10 Котларевская	КВ006737	30.07.2020		420	87.617,31	105.817,62	9.176,31	84473.95538
ВЛ-10-кВ ф-569 ПС 110-кВ Майская, от опоры №2/25	КВ006126	30.04.2021		420	459.215,26	482.176,02	13.776,46	445.438,8
ВЛ-10-кВ ф-572 ПС 110-кВ Майская, отпайка №19 от опоры №78	КВ005952	30.12.2020		420	535.783,28	568.254,99	16.235,86	519.547,42
ВЛ-10-кВ ф-572, отпайка №19 ПС 110 кВ Майская	КВ004237	30.12.2019		420	284.347,66	311.005,25	8.885,88	275.461,79
ВЛ-10-кВ ф-579 ПС 110-кВ Майская, отпайка №18 от опоры №37	КВ005965	30.12.2020		420	220.141,25	233.483,45	6.670,62	213.470,33
ВЛ-10-кВ ф-748 ПС 35 кВ Заречная, отпайка №13	КВ005734	29.10.2020		420	4.739.261,13	6052004,12	144.342,88	4594818.048
ВЛ-10-кВ ф-749 ПС 35 кВ Заречная, отпайка №14 от опоры №1/19	КВ005749	29.10.2020		420	358.007,91	358.007,91	26.524,55	331.483,36
ВЛ-10-кВ ф-768 ПС 35 кВ Солдатская	00-002086	18.08.2023		420	222.436,00	222.436,00	2.118,44	220.317,56
ВЛ-10-кВ ф-768 ПС 35 кВ Солдатская,отпайка №13 от опоры №6/33	КВ005955	30.12.2020		420	1.373.144,15	1.456.365,01	41.610,43	1.331.533,71
ВЛ-10-кВ ф-768 ПС Солдатская,отпайка №14 от опоры №07/4	КВ005958	30.12.2020		420	7.974.380,66	6.457.676,46	24.647,84	7.732.732,8
ВЛ-10-кВ ф-768 ПС Солдатская,отпайка №15	КВ006816	30.12.2021		420	2.472.086,35	2.544.794,77	72.708,42	2.399.377,93
ВЛ-10-кВ ф-773 ПС 35 кВ "Солдатская"	КВ004581	30.04.2020		420	496.726,54	536.614,45	15.351,80	480.397,74
ВЛ-10-кВ ф-778 ПС 35 кВ Солдатская, отпайка №22 от опоры №6/6	КВ006717	30.09.2022		420	263.429,76	293.409,68	26.524,55	236.885,23
ВЛ-10-кВ ф-778 ПС Солдатская, отпайка №20 к ТП-31	КВ004584	29.05.2020		420	431.339,04	458.713,10	13.306,08	418.032,96
ВЛ-10-кВ ф-778, отпайка №18 ПС 35 кВ "Солдатская"	КВ004287	30.12.2019		420	91.760,14	100.362,65	2.867,50	88.892,63
ВЛ-10-кВ ф-779 ПС 35 кВ "Солдатская", отпайка от опоры №69/54	КВ004941	30.07.2020		420	6.500.725,84	6.982.876,86	199.510,77	6.301.215,1
ВЛ-10-кВ ф-789 ПС 35 кВ "Ново-Потавская" к ТП-1-21/789	КВ004245	30.12.2019		420	340.161,17	372.051,3	10.630,04	329.531,13
ВЛ-10-кВ ф-789, отпайка №1 ПС 35 кВ "Ново-Потавская"	КВ004246	30.12.2019		420	558.815,41	611.204,36	17.462,98	541.352,43
ВЛ-10-кВ ф-789 ПС 35 кВ Ново-Потавская,отпайка №15 от опоры №6/9	КВ005958	30.12.2020		420	1.023.279,87	1.038.110,61	29.690,38	993.589,49
ВЛ-10-кВ ф-793 ПС 35 кВ "Ново-Потавская"	КВ004559	29.02.2020		420	554.821,42	893.474,08	17.242,08	537.579,34
ВЛ-10-кВ ф-908 ПС 110-кВ Терек-2	КВ004566	27.03.2020		420	45.926,33	49.942,53	1.424,04	44.502,29
ВЛ-10-кВ ф-908 ПС Терек-2, отпайка №1 от опоры №6/6	КВ006627	30.12.2021		420	3.156.711,09	3.249.555,53	92.844,44	3.063.896,64
ВЛ-10-кВ ф-910 ПС 110-кВ Терек-2,отпайка №26/1 от опоры №2/55	КВ00-0306	29.09.2023		420	310.381,14	310.381,14	2.217,00	308.164,1
ВЛ-10-кВ ф-911 ПС 110-кВ Терек-2	КВ004205	31.10.2019		420	484.152,83	532.321,5	15.208,90	468.943,84
ВЛ-10-кВ ф-911 ПС 110-кВ Терек-2,от опоры №6/9	КВ00-0331	30.11.2022		420	121.331,29	121.331,29	9.036,83	112.294,46
ВЛ-10-кВ ф-911 ПС Терек-2, отпайка №23 от опоры №34/6	КВ005921	30.11.2023		420	865.986,09	918.847,45	26.347,49	837.719,02
ВЛ-10-кВ ф-911 ПС Терек-2, отпайка №30 от опоры №15/9	КВ005990	26.02.2021		420	2.159.786,47	2.279.171,65	65.119,29	2.094.667,28
В								

ВЛ-35кВ Л-461 ЛЕЧИНКАЙ-Н ЧЕГЕМ	Б00001171	31.03.2008		180	47 801,87	2 888 112,46	23 424,24	24 377,63
ВЛ-35кВ Л-465 КР НИВА-АЛЕКСАНДРОВСКАЯ	Б00001161	31.03.2008		248	18 894,42	65 997,92	3 193,42	15 700,99
ВЛ-35кВ Л-467 СОВ ГЭС-СТ ЛЕСЕН	Б00001110	31.03.2008		225	14 844,64	69 584,23	3 711,12	11 133,51573
ВЛ-35кВ Л-472 МАЙСКАЯ-ПЕЛЫКО-ХАВОД	Б00001160	31.03.2008		232	10 400,92	38 137,61	19 723,99	70 671,1833
ВЛ-35кВ Л-473 ГЭС-З-КР ЮНСТАНИН	Б00001198	31.03.2008		392	215 625,50	393 140,44	12 034,01	203 590,59
ВЛ-35кВ Л-482 МАЛКА-ЗАПУКОДЕС	Б00001134	31.03.2008		328	5 522 568,30	11 996 042,40	425 611,20	5 098 957,10
ВЛ-35кВ Л-483 МАЛКА-САРМАКОВО	Б00006899	31.03.2008		361	279 114,10	547 609,72	18 203,04	260 911,06
ВЛ-35кВ Л-490 ТЕРЕК-2-ТЕРЕК-1	Б00007199	31.03.2008		392	68 126,02	124 211,17	3 802,38	64 323,64161
ВЛ-35кВ Л-491 ЗАПОВЕДНИКОВСКАЯ	Б00001183	31.03.2008		267	25 795,01	82 886,47	3 889,25	21 905,7638
ВЛ-35кВ ПРОХИ-ИГНАТИЙКА-НУБА-СОЛДА (Л-456)	Б00001165	31.03.2008		317	54 262,91	122 944,08	4 850,41	4 980,91670
ВЛ-35кВ НА ЖБ ОПОРАХ ОТКАПКА ОТ Ф555 ДО РУ Л-1-5	Б00008020	31.03.2008		337	20 882,34	43 941,30	1 564,63	19 327,66
ВЛ-6 кВ от ф-62 ПС Заводская, отапка от опоры №73/36	КВ004594	30.06.2020		420	67 335,33	72 514,97	2 071,80	65 263,5
ВЛ-6 кВ от ф-623 ПС 110 кВ Дубки	КВ005745	29.10.2020		420	2 329 251,02	2 482 957,94	70 941,60	2 258 309,42
ВЛ-6 кВ от ф-623 ПС Дубки, отапка №13 от опоры №143	КВ005823	30.11.2020		420	875 898,88	933 335,52	26 609,50	849 289,30
ВЛ-6 кВ ППФ "Нальчикская", ф-632, ф-634	КВ0000686	24.05.2010		180	117 395,64	728 862,57	48 577,50	68 818,13
ВЛ-6 кВ ф-601 Ф-602 (разделение) ТП00 767 м ПС 35 кВ Чалмас	КВ004273	31.12.2019		420	1 777 963,97	1 944 637,16	55 961,00	1 721 332,91
ВЛ-6 кВ ф-602 ПС 35 кВ Чалмас, от опоры №182	КВ005897	26.02.2021		420	3 039 810,94	3 207 820,64	91 846,52	2 947 964,425
ВЛ-6 кВ ф-605 РП Бельям, отапка №8 от опоры №60	КВ005878	31.02.2021		420	5 448 217,04	5 608 458,72	160 241,64	5 287 975,4
ВЛ-6 кВ ф-608 ПС 35 кВ Лычак, отапка от опоры №6/8	КВ004830	30.07.2020		420	350 831,02	376 851,74	10 767,19	340 063,83
ВЛ-6 кВ ф-611 ПС 35 кВ Лычак, от опоры №9/1-12/12	КВ005959	30.12.2020		420	913 690,22	989 065,38	27 687,58	886 002,63
ВЛ-6 кВ ф-611 РП 6 кВ Воробьевая, отапка №11 от опоры №11	КВ004177	30.11.2022		420	76 572,13	76 754,88	2 183,00	74 579,13
ВЛ-6 кВ ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ, отапка №84 от опоры №64	КВ004924	31.05.2019		420	674 828,94	706 309,16	20 187,40	654 732,53
ВЛ-6 кВ ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ, отапка от опоры №87	КВ005872	31.08.2020		420	112 024,57	130 026,33	3 429,30	109 595,26
ВЛ-6 кВ ф-614 ПС ЦРУ, отапка от опоры №27/1	КВ005789	29.10.2020		420	161 179,15	171 815,3	4 908,96	156 270,19
ВЛ-6 кВ ф-618 ПС 110 кВ Нартапа, отапка от опоры №41	КВ005663	31.08.2020		420	96 986,72	103 914,34	2 968,98	94 017,74
ВЛ-6 кВ ф-618 ПС 110 кВ Нартапа, отапка №34 от опоры №71/33	КВ006740	30.09.2022		420	373 272,66	375 958,1	10 741,66	362 531,0
ВЛ-6 кВ ф-623 ПС Чегем-1, отапка от опоры №13/14 - №14/18	КВ000000	26.02.2021		420	1 632 336,93	1 722 566,61	49 216,19	1 583 120,74
ВЛ-6 кВ ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1, отапка от опоры №133-№7/37	КВ005752	29.10.2020		420	2 876 255,33	3 086 058,96	87 801,68	2 788 653,65
ВЛ-6 кВ ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1, отапка от опоры №222	КВ005789	31.08.2020		420	426 763,13	457 441,31	13 068,90	417 696,23
ВЛ-6 кВ ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1, отапка №121-122 от опоры №2/50	КВ00-1199	31.12.2022		420	77 458,34	77 458,34	2 213,04	75 245,30
ВЛ-6 кВ ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1, отапка №14 от опоры №2/11 до от №14/12	КВ005691	30.12.2021		420	358 869,08	369 424,05	10 554,96	348 314,12
ВЛ-6 кВ ф-629 ПС 110 кВ ППФ, отапка от опоры №1/74	КВ005775	29.10.2020		420	447 538,90	477 071,92	13 630,63	433 908,27
ВЛ-6 кВ ф-635 ПС 110 кВ ППФ, отапка от опоры №14/7-№21/12	КВ005748	29.10.2020		420	891 481,83	950 310,58	27 151,68	864 330,15
ВЛ-6 кВ ф-644 ПС 110 кВ ППФ	КВ004168	29.03.2019		420	185 215,52	185 041	5 286,84	159 928,68
ВЛ-6 кВ ф-648 ПС 110 кВ ППФ, отапка №51/5/8 от опоры №4/10	КВ007106	30.09.2020		420	494 120,48	497 611,3	13 931,70	479 190,78
ВЛ-6 кВ ф-648 ПС 110 кВ ППФ, отапка №1-6/7 от опоры №5/2	КВ006741	30.09.2022		420	227 403,80	229 039,80	6 543,96	220 859,84
ВЛ-6 кВ ф-65 ПС Нартапа, отапка №12 от опоры 12/40	КВ006823	30.12.2021		420	3 686 371,19	3 774 205,64	107 834,40	3 558 536,79
ВЛ-6 кВ ф-655 ПС РМ3, отапка от опоры №0/1	КВ005792	29.10.2020		420	41 796,52	44 554,67	1 272,96	40 523,56
ВЛ-6 кВ ф-69 ПС 110 кВ Воробьев опора №9/2-15/2	КВ005875	30.12.2020		420	82 703,69	87 716,04	2 506,17	80 197,52
ВЛ-6 кВ ф-69 ПС 110 кВ Воробьев, отапка от опоры №10/53-№13/7	КВ005867	29.10.2020		420	302 921,42	322 921,97	9 226,03	293 695,39
ВЛ-6 кВ ф-69 ПС ВОД-0345/0	Б00009468	31.03.2008		247	288 941,15	312 946,14	13 065,98	275 875,16
ВЛ-6 кВ ф-623 ППФ "Нальчикская"	Б00001520	31.03.2008		180	23 823,02	1 429 381,38	3 367,44	20 455,5
Внутриволночный проезд ПС 35 кВ Чалмас	КВ004289	31.12.2019		300	611 761,64	695 183,68	27 807,35	583 954,3
Волково-оптимальная линия связи (ВОЛС) ПС Терек-2 - Адм. здание Терского РЭС, протяжен 150 м	КВ006637	30.12.2021		300	596 447,70	621 299,69	24 851,99	571 595,71
ВОЛС 3-Л-210 ПС Кызыбур 110/ПС Магво БОК ДП-064У12-06-200, 4-29 32м Герда Кой-Кв 16Е1-201-5 км	КВ003687	30.11.2016		120	848 626,43	2 213 808,07	221 380,60	627 245,63
ВОЛС по Л-191 ПС Псыгауш ЛМЗ ЭС ГЕРДА-КОУ-Кв ДП-0М7 8/6/02 16Е1-151У - 8,0 км	КВ003852	29.08.2018		120	543 384,09	987 871,07	98 797,08	444 587,0
ВОЛС по Л-100 Л-110 ППФ-ПС "Нальчик" Татевск Йюков БОК Герда Кой-Кв ДП-06/1 8/6/02 16Е1-15-6 км	КВ003866	31.10.2016		120	629 738,94	2 172 362,48	217 236,74	612 502,70
ВОЛС по Л-101 110кВ Дубки- ПС 110 кВ Воробьев БОК ГЕРДА Кой-Кв ДП-06/1 8/6/02 16Е1-15 - 4 км	КВ003883	30.09.2018		120	407 518,29	1 026 715,44	105 071,52	299 846,77
ВОЛС по Л-466, Л-8-Л-98/Л-108 ПС "Нартапа"- ПС "ПТФ"; ВОК ДП-Л-16/12/6/2/22-751 км	КВ003717	31.01.2017		180	9 583 428,83	15 825 942,47	1 055 056,16	8 528 370,66
ВОЛС по Л-9 ПС Ст. Лычак ПС Каюм ГЕРДА-КОУ-Кв ДП-06/1 8/6/06 16Е1 - 24,35 км	КВ003798	30.09.2017		120	13 888 444,77	29 238 831,09	2 923 883,11	10 964 561,68
ВОЛС ПС Чегем-2 - Чегемский РЭС (комната связи) ВОК Герда Кой-Кв ДП-06/1 8/6/02 16Е1-20 - 0,156	КВ003865	30.11.2016		120	143 135,48	373 396,90	37 638,08	105 795,80
ВОЛС ПС Басан-110"; ПС "Басан-35" (Л-496)	КВ001270	31.12.2013		240	2 682 643,73	4 841 170,41	242 058,48	2 440 585,25
ВОЛС ПС "Чегем-2" ПС "Заводская" ПП-107	КВ001275	31.12.2013		240	5 294 859,20	8 677 016,72	487 030,48	4 813 508,72
ВОЛС ПС "Магва" - ПС "Заводская"	КВ001275	31.12.2013		240	1 946 538,61	1 945 548,06	97 263,37	1 849 275,29
ВОЛС ПС "Нартапа" - Ураевский РЭС (ВЛ-0-6 кВ)	КВ001272	31.12.2013		240	1 562 477,09	2 840 858,34	142 042,92	1 420 426,2
ВОЛС ПС "ПТФ" - ПС "Заводская" Л-106	КВ001268	31.12.2013		240	5 748 417,50	10 448 031,8	523 401,59	5 224 015,91
ВОЛС ПС "Чегем-2" - ПС "Нальчик"	КВ001273	31.12.2013		120	687 389,14	6 873 891,43	343 694,52	344 694,6
ВОЛС ПС "Чегем-2" ПС "Кызыбур" Л-6	КВ001265	31.12.2013		120	912 564,35	9 125 643,48	456 282,12	456 282,23
ВОЛС ЛУС Кв.Ф. ПС "КСП"	КВ0000884	19.05.2011		240	461 381,50	1 096 352,08	54 817,58	408 563,94
Волта-микрофазметр РЕТОМЕТР-М2 с ассесуарами	КВ001001	31.12.2020		34	11,12	0,00	45 694,00	0,00
ВОРОТА	Б-1090866	31.03.2008		281	20 800,00	56 200,00	2 400,00	18 400,00
ВОСТОЧНОЕ ВЛ-10 кВ ф-162	Б00003339	31.03.2008		225	83 412,73	437 872,17	23 353,18	70 059,55
ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ АГРЕГАТ ЗАРЯДНО-ПОДЗАРЯДНЫЙ ВАЗП-380/260-40/80-УХЛ-3	Б00000014	15.05.2008		180	7 370,30	265 330,76	2 157,12	5 213,2
ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ АГРЕГАТ ЗАРЯДНО-ПОДЗАРЯДНЫЙ ВАЗП-380/260-40/80-УХЛ-3	Б00000013	15.05.2008		180	7 370,30	265 330,77	2 157,12	5 213,18
ГАРАЖ ИЗ 12 БОКСОВ	Б00005724	31.03.2008		360	641 384,96	1 261 740,97	394 362	639 994,00
ГАРАЖ НА 6 АВТОМОБИЛЕЙ	Б0000927	31.03.2008		250	36 669,19	331 117,10	15 893,27	80 725,92
ГАРАЖ СТ. СОЛДАТСКАЯ	Б00005677	31.03.2008		225	17 701,40	82 975,32	4 425,35	13 276
КПТН -34-160 КВА ф-252	КВ0001031	31.12.2011		180	123 140,29	461 776,1	30 785,04	92 355
КПТН -38-250 КВА ф-252	КВ0001037	31.12.2011		180	210 844,52	780 666,94	52 711,08	158 133,44
ДИЗЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	Б00008061	31.12.2010		225	5 268 011,50	14 633 365,28	780 446,15	4 487 565,4
Диспетчерский щит ЛУС	Б00001054	31.12.2011		240	14 447 807,82	32 550 239,58	1 627 511,38	13 020 095,8
ДМ-3 КИУР/ЖИУ-1 с КИБ-Т-66а фаза КСУ	Б00000260	31.03.2008		228	10 160 691,6	10 160 691,6	4 375,20	9 185,40
Заградитель высокочастотный В3-630-0,5 У1	КВ003588	31.12.2015		180	87 232,67	163 961,26	10 904,04	76 328,6
Заградитель высокочастотный В3-630-0,5 У1	КВ003582	31.12.2015		180	91 191,58	170 984,17	11 396,92	79 793
Заградитель высокочастотный В3-630-0,5 У1 фаза В	КВ003616	31.12.2015		180	91 624,47	171 795,9	11 453,04	80 171,4
Заградитель высокочастотный В3-630-0,5 У1 фаза В	КВ003628	31.12.2015		180	94 395,18	176 992,34	11 799,48	82 596,4
Заградитель высокочастотный В3-630-0,5 У1 фаза В	КВ003692	30.11.2018		180	92 615,08	155 801,07	10 386,72	82 228,4
ЗДАНИЕ ОПУ ПС ЦРУ -1106 кВ от ПСД-110 кВ ВЛ-35/174	Б00004962	31.03.2008		360	6 819 307,17	13 389 456,73	446 156,42	6 335 881,9
ЗДАНИЕ ДИСПЕТЧЕРСКОГО ПУНКТА	Б00004964	31.03.2008		360	9 724 171,70	19 130 210,72	637 890,34	9 087 281,44
ЗДАНИЕ ЗТП №33 ф-159 ЛУСТ САРМАКОВО	Б00003808	31.03.2008		238	21 629,66	86 518,64	4 399,20	17 230,5
ЗДАНИЕ МУХОЛЬСКОЙ ГЭС	Б00001199	31.03.2008		645	42 337,31	58 349,5	1 085,52	41 251,8
ЗДАНИЕ Пстанции ЗАВОДСКАЯ	Б00003970	31.03.2008		360	6 281 048,83	12 356 161,6	4 117 072,05	5 869 177
ЗДАНИЕ Пстанции ПСЫГАНУС	Б00000414	31.03.2008		360	8 468 503,40	12 724 324,7	424 164,16	8 044 339,2
ЗДАНИЕ РЕАКТОРА	Б00004962	31.03.2008		360	9 724 171,70	19 130 210,72	637 890,34	9 087 281,44
ЗДАНИЕ СИНХР. КОМПЛ	Б00004961	31.03.2008		360	5 698 175,67	11 185 919,38	372 853,98	5 313 311,70
ЗДАНИЕ СОВЕТСКОЙ ГЭС ПОЗДЧАСТИ	Б00001198	31.03.2008		609	32 208,52	45 406,1	894,69	31313 83448
ЗРУ ОТ СМЗ	Б00003225	31.03.2008		236	30 776,81	123 107	6 259,68	24 517,13
ЗТП 100/4 №13 ф-946 160 кВ пст "В Абдуши"	Б00005334	31.03.2008		264	235 904,32	715 840	30 385,80	205 518,52
ЗТП 160кВ ф-101 ПС ЗАВОДСКАЯ ТП-9	Б00003934	31.03.2008		240	91 484,63	348 413	762,96	80 721,7
ЗТП 60кВ ф-633 ПСТ ПТФ	Б00001800	01.11.2008						

Конденсатор связи СМВБ-110/3-6.4 У1	К#003595	31.12.2015	180	58 560,26	109 800,48	7 320,00	51 240,26
Конденсатор связи СМВБ-110/3-6.4 У1	К#003578	31.12.2015	180	60 005,03	113 446,93	7 563,12	52 941,91
Конденсатор связи СМВБ-110/3-6.4 У1 фаза В	К#003814	31.12.2015	180	80 803,46	114 006,48	7 600,43	53 203,02
Конденсатор связи СМВБ-110/3-6.4 У1 фаза В	К#003926	31.12.2015	180	73 810,15	138 019,04	10 201,24	64 408,91
Конденсатор связи СМВБ-110/3-6.4 У1 фаза В	К#003891	30.11.2016	180	122 764,05	206 518,97	13 767,93	108 996,12
КОНТОРА РЭС	600005718	31.03.2008	217	498 639,56	2 705 119,59	149 591,87	349 047,69
КОРПУС ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ	600001979	31.03.2008	340	36 256 484,73	75 627 023,37	2 596 411,32	33 660 073
КОТЕЛ ВГВ-1 1-95	600001980	31.03.2008	467	169 876,22	273 559,30	6 418,08	163 458,14
КОТЕЛ ВГВ-2 5-95	600001983	31.03.2008	457	186 782,86	272 213,45	6 575,76	169 207,10
Кран автомобильный КС-35719-1-02 на шасси КАМАЗ 43253 (Двигатель №89097312 Шасси №1444384)	К#000124	31.12.2015	120	6 852 000,33	7 750 000,00	774 999,68	5 977 000,33
Кран-манипулятор автомобильный на шасси КАМАЗ 43118-50 с НМУ МЛ-805 кр. №К 326 КА 07	К#000580	24.12.2020	120	4 996 540,80	6 245 687,26	674 568,68	4 321 951,12
КТП 1 414 п-ст Ашугер	600001400	31.03.2008	212	22 059,10	133 615,10	7 224,24	14 834,86
КТП 100.4 №4 ф-912 160 кВа п/ст "Тарек 2"	600005424	31.03.2008	240	105 754,76	402 875,29	20 143,76	85 611,00
КТП 100.4В ф-1016 П/СТ НАЛЬЧИК	600001784	01.11.2008	240	70 958,99	239 861,38	11 993,07	58 965,92
КТП 100.4В ф-103 П/СТ НАЛЬЧИК	600007285	01.11.2008	304	117 229,23	263 882,85	10 420,32	106 808,91
КТП 100.4В ф-36 П/СТ ЧЕГЕМ-1	600001898	31.03.2008	184	13 269,28	348 581,21	13 269,28	89 316,00
КТП 100.4В ф-321 П/СТ ЧЕГЕМ-2	600001853	31.03.2008	240	115 831,70	440 501,71	22 025,08	93 806,62
КТП 100.4В ф-321 П/СТ ЧЕГЕМ-2	600001861	31.03.2008	184	14 400,94	378 539,11	14 400,94	0,00
КТП 100.4В ф-323 П/СТ ЧЕГЕМ-2	600001860	31.03.2008	240	167 574,83	638 380,29	31 919,01	135 655,8
КТП 100.4В ф-323 П/СТ ЧЕГЕМ-2	600001851	31.03.2008	184	13 289,40	349 321,44	13 289,40	0,00
КТП-100КА 7/920 (Княбжиче)	600004917	31.03.2008	240	96 326,77	366 859,13	18 347,96	77 978,82
КТП-100КА 9/920 (ул.Пенюва)	600004555	31.03.2008	240	73 867,77	280 639,12	14 031,98	59 835,81
КТП 117/160 ф-117 П/СТ ЗАЛУКОДЕС	600003510	31.03.2008	240	34 489,96	321 866,53	16 093,33	89 386,64
КТП 12/160 ф-130 П/СТ ЗАЛУКОДЕС	600003532	31.03.2008	240	80 899,07	307 425,04	15 371,25	65 527,82
КТП 13/160 ф-159 П/СТ САРМАКОВО	600003684	31.03.2008	240	75 720,47	288 458,95	14 422,95	61 297,53
КТП 18/160 ф-159 П/СТ САРМАКОВО	600003716	31.03.2008	240	80 215,54	343 678,24	17 183,91	73 031,63
КТП 19/160 ф-162 П/СТ МАЛКА	600003749	31.03.2008	240	95 558,05	364 030,66	18 201,53	77 357,57
КТП 2/250 ф-154 П/СТ САРМАКОВО	600003830	31.03.2008	240	102 951,58	392 196,51	19 609,83	83 341,8
КТП 20/160 ф-167 П/СТ МАЛКА	600003820	31.03.2008	240	43 178,30	164 488,75	8 274,44	94 213,6
КТП 27/250 ф-161 П/СТ МАЛКА	600003515	01.11.2008	240	102 923,84	347 911,56	17 395,58	85 528,3
КТП 5/250 ф-1010 П/СТ КАМЕННОМОСТ	600003487	31.03.2008	244	204 659,11	745 325,71	35 027,52	169 631,59
КТП 6/64КВ ф-610 П/СТ ЛЕЧЕНКАЙ	600001819	01.11.2008	240	40 621,37	137 311,71	6 865,58	33 755,81
КТП 6/64КВ ф-611 П/СТ ЛЕЧЕНКАЙ	600001824	31.03.2008	240	66 783,79	254 414,42	12 720,72	54 063,1
КТП 6/64КВ ф-635 П/СТ ПТ-Ф	600001754	31.03.2008	240	107 839,27	410 816,26	20 540,81	87 298,46
КТП 6/64КВ ф-635 П/СТ ПТ-Ф	600001905	31.03.2008	240	104 921,76	397 820,03	19 911,20	84 913,6
КТП 8/160 кВ ф-644 ПС 110 кВ ПТ-Ф	К#000409	29.03.2019	360	266 914,83	305 045,52	10 168,18	256 746,65
КТП №15 ф-284 1х630 кВА	К#0001063	20.01.2012	180	64 377,10	236 487,30	15 765,82	48 611,28
КТП-100.4 160 кВа ф-1016 ПС "Нальчик"	К#001349	31.07.2014	240	237 289,04	409 707,70	20 485,39	216 804
КТП-100.4 160 кВа ф-103 ПС "Нальчик"	К#001462	31.12.2014	240	174 422,36	290 703,93	14 535,20	159 887
КТП-100.4 160 кВа ф-228 ПС "Гудермес"	К#001455	31.12.2014	240	166 038,00	275 063,34	13 743,17	151 295
КТП-100.4 160 кВа ф-311 ПС "Чегем-2"	К#001461	31.12.2014	240	174 422,36	290 703,93	14 535,20	159 887
КТП-100.4 160 кВа ф-321 ПС "Чегем-2"	К#001392	31.12.2014	240	224 341,66	373 902,76	18 695,14	205 646,52
КТП-100.4 160 кВа ф-446 ПС "Каван"	К#001452	31.12.2014	240	179 539,97	299 233,29	14 961,66	164 578,31
КТП-100.4 25 кВа на отпайке ВЛ-10 кВ ф-1010 ПС Каменномостская	К#0001278	31.12.2013	180	93 583,91	233 959,77	15 597,32	77 986,59
КТП-100.4 25 кВа ТП-10 ф-232	К#001076	07.10.2013	180	103 362,95	265 790,45	17 719,32	85 643,63
КТП-100.4 25 кВа ТП-15 ф-389	К#0001097	07.10.2013	180	112 522,71	289 344,11	19 289,61	93 233,10
КТП-100.4 25 кВа ТП-20 ф-520	К#001127	30.11.2013	180	106 595,47	280 383,14	16 832,10	89 763,37
КТП-100.4 25 кВа ТП-20 ф-534	К#0001135	30.11.2013	180	117 274,35	297 376,33	19 211,63	97 453,36
КТП-100.4 25 кВа ТП-21 ф-540	К#0001139	30.11.2013	180	106 634,60	270 341,24	19 022,75	88 611,85
КТП-100.4 25 кВа ТП-25 ф-1010	К#001072	07.10.2013	180	105 381,83	270 981,85	18 065,40	87 316,43
КТП-100.4 25 кВа ТП-25 ф-189	К#001085	07.10.2013	180	101 619,34	261 306,87	17 420,40	84 198,9
КТП-100.4 25 кВа ТП-27 ф-224	К#0001081	07.10.2013	180	106 237,01	273 180,87	18 212,04	88 024,97
КТП-100.4 25 кВа ТП-36 ф-108	К#0001127	30.11.2013	180	106 855,47	274 771,71	18 038,08	88 823,39
КТП-100.4 25 кВа ТП-39 ф-515	К#0001131	30.11.2013	180	109 869,51	271 187,6	18 072,18	89 897,33
КТП-100.4 25 кВа ТП-5 ф-295	К#0001143	30.11.2013	180	111 523,73	282 736,22	18 849,08	92 674,65
КТП-100.4 25 кВа ТП-6 ф-967	К#0001089	07.10.2013	180	106 339,41	273 444,2	18 229,56	88 109,85
КТП-100.4 25 кВа ТП-6 ф-976	К#0001093	07.10.2013	180	107 216,69	275 700,07	18 380,00	88 836,7
КТП-100.4 25 кВа ф-988 ПС "Терекский"	К#0001379	31.12.2014	240	181 404,76	302 341,26	15 117,06	166 287,69
КТП-100.4 250 кВа ф-161 ПС "Малга"	К#0001453	31.12.2014	240	189 999,89	314 999,82	15 749,69	173 249,80
КТП-100.4 250 кВа ф-444 ПС "Каван"	К#001459	31.12.2014	240	314 999,89	314 999,84	15 749,69	173 249,8
КТП-100.4 250 кВа ф-504 ПС "Чарак"	К#001460	31.12.2014	240	189 999,90	314 999,84	15 749,69	173 249,91
КТП-100.4 кВ с трансформатором 160 кВА	К#001030	31.12.2012	180	144 804,27	434 412,82	28 960,80	115 843,47
КТП-100.4 кВ ТП-5 ф-231 п/ст "Гудермес" с трансформатором 160 кВА	Б-4009076	31.03.2008	281	28 228,48	76 271,18	3 257,13	24 971,35
КТП-100.4 кВ ТП-19 ф-231 п/ст "Гудермес" с трансформатором 160 кВА	Б-4009077	31.03.2008	281	46 012,42	124 322,03	5 309,13	40 703
КТП-100.4 кВ ТП-1 ф-1012 ТМ-160 кВА п/ст "Кзылбурун-110"	600003106	31.03.2008	360	165 122,03	334 630,22	10 813,58	154 308,47
КТП-100.4 кВ ТП-1 ф-104 ТМ-250 кВА п/ст "Кзылбурун-110"	600003116	31.03.2008	360	165 122,03	334 630,22	10 813,58	154 308,47
КТП-100.4 кВ ТП-1 ф-226 ТМ-250 кВА ПС Законов	600003079	31.03.2008	360	193 886,08	381 415,23	12 701,28	181 184,80
КТП-100.4 кВ ТП-1 ф-280 п/ст "Адыл-Сү"	600002093	31.03.2008	248	115 709,79	404 169,4	19 556,58	96 153,20
КТП-100.4 кВ ТП-11 ф-444 ТМ-160 кВА пс"Каван"	600004419	31.03.2008	360	165 223,13	325 029,10	10 813,56	154 409,57
КТП-100.4 кВ ТП-13 ф-127 ТМ-250 кВА П/СТ ЗАЛУКОДЕС	600003689	31.03.2008	360	194 127,60	381 890,36	12 701,28	181 426,32
КТП-100.4 кВ ТП-13 ф-890 ТМ-250 кВА п/ст "Терекский"	600005507	31.03.2008	360	194 028,82	381 696,08	12 701,28	181 327,57
КТП-100.4 кВ ТП-16 ф-231 п/ст "Чегем-2"	600003124	31.03.2008	240	108 016,24	340 016,24	20 203,20	87 813,04
КТП-100.4 кВ ТП-2 ф-130 ТМ-250 кВА П/СТ ЗАЛУКОДЕС	600003736	31.03.2008	360	193 834,92	381 511,31	12 701,28	181 233,6
КТП-100.4 кВ ТП-2 ф-515 ТМ-250 кВА ПС"Архулан"	600004136	31.03.2008	360	165 116,27	324 818,90	10 813,56	154 302,71
КТП-100.4 кВ ТП-2 ф-527 ТМ-250 кВА пс "Ст Лескен"	600004517	31.03.2008	360	194 091,78	381 819,90	12 701,28	181 390,50
КТП-100.4 кВ ТП-21 ф-159 ТМ-160 кВА П/СТ САРМАКОВО	600003633	01.11.2008	360	172 115,49	324 406,16	10 813,54	161 301,95
КТП-100.4 кВ ТП-26 ф-1011 ТМ-250 кВА ПС Кызылбурун-110	600002904	31.03.2008	360	193 893,86	381 037,10	12 701,24	180 992,6
КТП-100.4 кВ ТП-4 ф-103 ТМ-250 кВА ПС"Поздичев"	600004539	31.03.2008	360	193 893,86	381 037,14	12 701,28	180 992,6
КТП-100.4 кВ ТП-5 ф-323 ТМ-250 кВА П/СТ ЧЕГЕМ-2	600001816	31.03.2008	360	194 014,74	381 868,35	12 701,28	181 313,5
КТП-100.4 кВ ТП-6 ф-201 ТМ-250 кВА п/ст "Баксанок-35"	600002998	31.03.2008	360	193 988,29	381 616,31	12 701,28	181 287,01
КТП-100.4 кВ ТП-6 ф-231 ТМ-250 кВА п/ст "Гудермес-Большой"	600003020	31.03.2008	360	193 900,58	381 443,77	12 701,28	181 199,30
КТП-100.4 кВ ТП-7 ф-1012 ТМ-250 кВА п/ст "Кзылбурун-110"	600003005	31.03.2008	360	194 007,92	381 654,93	12 701,28	181 306,6
КТП-100.4 кВ ТП-7 ф-245 ТМ-400 кВА п/ст "Баксан-110"	600002941	31.03.2008	360	303 069,54	556 202,37	19 854,12	283 215,4
КТП-100.4 кВ ТП-7 ф-426 ТМ-160 кВА ПС "Циженчик"	600004369	31.03.2008	360	195 246,35	335 074,74	10 813,58	164 432,77
КТП-100.4 кВ ТП-7 ф-911 ТМ-250 кВА П/СТ Терек-2	600003316	31.03.2008	360	193 831,47	381 504,54	12 701,28	181 293,04
КТП-100.4 кВ ТП-8 ф-542 ТМ-250 кВА ПС"Урх"	600004211	31.03.2008	360	195 927,71	385 431,61	12 701,28	183 226,4
КТП-100.4 кВ ТП-8 ф-987 ТМ-250 кВА п/ст "Терекский"	600004077	31.03.2008	360	193 693,86	381 037,1	12 701,24	180 992,62
КТП-100.4 кВ ТП-9 ф-181 ТМ-250 кВА п/ст "Кзылбурун-35"	600003123	31.03.2008	360	193 907,54	381 457,46	12 701,28	181 206,26
КТП-100 КВА ф-101 ТП-19 пс"Заводской"	600004400	31.03.2008	200	514 579,91	4 474 807,90	268 140,84	246 433,07
КТП-100 КВА ф-539 ТП-19 пс"Урх"	600004595	31.03.2008	240	96 560,50	367 050,56	18 352,53	77 208,24
КТП-100 КВА ф-515 ТП-16 пс"Архулан"	600004447	31.03.2008	240	95 384,91	375 196,71	19 259,86	69 125,05
КТП-115/71 с тр-ром 250 кВА пст Майская (ул.Советская)	К#0000105	29.04.2009	240	82 560,68	260 717,9	13 035,84	69 525
КТП-111-250 КВА ф-252	К#0001032	31.12.2011	180	44 295,07	166 106,50	11 073,72	33 221,35
КТП-111-250 КВА ф-252	К#0001025	31.12.2011	180	157 690,44	591 339,14	39 422,61	118 267,83

ЛЭП-04 ф-210 ТП-2 п/ст "Кр-Константиновка"	Б000002281	31.03.2008		250	370 645,52	1 269 333,96	60 816,24	309 829,28
ЛЭП-04 ф-211 ТП-10 "Кр-Конст-а"	Б000002553	31.03.2008		250	320 921,29	1 099 045,52	52 146,96	268 774,31
ЛЭП-04 ф-211 ТП-7 п/ст "Кр-Константиновка"	Б000002549	31.03.2008		250	254 040,89	700 003,05	40 903,68	213 137,47
ЛЭП-04 ф-211 ТП-8 п/ст "Кр-Константиновка"	Б000002554	31.03.2008		250	240 522,47	823 912,58	39 997,73	201 715,10
ЛЭП-04 ф-232 ТП-8 "Гидрели"	Б000002733	31.03.2008		207	7 883,15	478 929,26	7 982,15	0,00
ЛЭП-04 ф-1011 ТП-13 п/ст "Кыбырин-110"	Б000002522	31.03.2008		180	416 258,97	2 872 186,9	163 175,88	253 083,1
ЛЭП-04 ф-1011 ТП-22 п/ст "Кыбырин-110"	Б000002523	31.03.2008		180	42 141,35	2 528 480,8	37 464,00	4 677
ЛЭП-04 ф-1011 ТП-7 п/ст "Кыбырин-110"	Б000002524	31.03.2008		180	25 492,92	1 529 575,15	25 492,92	0,00
ЛЭП-04 ф-1012 ТП-3 п/ст "Кыбырин-110"	Б000002476	31.03.2008		180	4 362,65	251 738,94	4 362,65	0,00
ЛЭП-04 ф-1012 ТП-03 п/ст "Кыбырин-110"	Б000002471	31.03.2008		180	26 731 152,39	7 769 161,38	26 731,32	25 492,92
ЛЭП-04 ф-105 ТП-4 "Баксан-330"	Б000002436	31.03.2008		250	686 805,25	2 352 072,77	112 679,76	574 125,4
ЛЭП-04 ф-105 ТП-6 п/ст "БАКСАН-330"	Б000002788	31.03.2008		250	479 674,16	1 642 719,73	78 275,76	401 396,40
ЛЭП-04 ф-105 ТП-6 "Б-330"	Б000002413	31.03.2008		250	657 163,99	2 250 561,62	107 531,40	546 632,59
ЛЭП-04 ф-109 ТП-2.3 п/ст "Баксан-330"	Б000002417	31.03.2008		250	653 329,75	2 237 430,64	106 783,44	546 546,31
ЛЭП-04 ф-201 ТП-4 "Басаненок"	Б000002458	31.03.2008		383	511 547,52	930 732,29	25 962,12	485 585,40
ЛЭП-04 ф-201 ТП-4 п/ст "Басаненок"	Б000002459	31.03.2008		420	381 256,17	658 961,29	19 603,98	362 852,3
ЛЭП-04 ф-201 ТП-5 "Басаненок"	Б000002511	31.03.2008		180	10 455,82	397 349	10 455,82	0,00
ЛЭП-04 ф-209 ТП-1 п/ст "Кр-Константиновка"	Б000002545	31.03.2008		250	289 153,75	990 263	47 471,64	241 692,11
ЛЭП-04 ф-210 ТП-3 п/ст "Кр-Конст-а" ф-234 ТП-1,2 РП "Хаймаш", ф-177 тп-5 ф-181 ТП-7, п/ст"Куржик"	Б000002392	31.03.2008		250	288 852,90	989 222,25	45 343,09	243 509,82
ЛЭП-04 ф-211 ТП-1 "Кр-Конст-а"	Б000002551	31.03.2008		250	286 645,24	1 022 757,68	48 587,68	250 057,84
ЛЭП-04 ф-211 ТП-4 п/ст "Кр-Константиновка"	Б000002289	31.03.2008		250	14 930,13	687 568,93	31 368,72	163 561,4
ЛЭП-04 ф-232 ТП-14 п/ст "Гидрели-110"	Б000002586	31.03.2008		250	1 651 035,12	5 854 239,63	270 678,00	1 380 356,5
ЛЭП-04 ф-231 ТП-03 "Куржик"	Б01010323	31.03.2008		324	31 839,98	1 170 711,5	6 703,15	247 368,83
ЛЭП-04 ф-515 ТП-7 ф-1 (2) ПСТ "АРГУДАН"	Б000004016	31.03.2008		204	79 831,09	603 168,25	33 212,40	46 816,7
ЛЭП-04 ф-1 2.3 ТП-8/102п-ст Бабулент	Б000001285	31.03.2008		180	17 830,84	1 069 850,3	17 830,84	0,00
ЛЭП-04 ф-1 2 ТП-11/4 п/ст Аудиатор	Б000001237	31.03.2008		180	35 334,27	2 120 056,45	35 334,27	0,00
ЛЭП-04 ф-1 2 ТП-9/391 Мв ГЭС	Б000001364	31.03.2008		180	13 575,22	814 513,26	8 760,36	4 814,86
ЛЭП-10 кВ ф-107	КБ00001086	20.01.2012		180	42 372,06	155 852,48	10 376,83	31 995,23
ЛЭП-10 кВ ф-252	КБ00001094	31.12.2011		180	49 889,93	1 187 076,2	12 471,74	37 415,3
ЛЭП-10 кВ ф-254	КБ00001018	31.12.2011		180	43 428,25	162 855,92	10 857,06	32 571,2
ЛЭП-10 кВ ф-426	КБ0001032	31.12.2012		180	318 943,33	956 830,00	63 788,64	255 154,69
ЛЭП-10 кВ ф-785 ПС "Саратовская"	КБ0001035	31.12.2012		180	171 260,00	513 780,00	34 251,98	137 008,04
ЛЭП-10 ф-231 п/ст "Куржик"	Б000006861	31.03.2008		236	104 398,56	417 594,22	21 233,60	83 164,95
ЛЭП-10 ф-233 п/ст "Гидрели-110"	Б000002840	31.03.2008		225	77 172,44	361 749	19 293,11	57 879,33
ЛЭП-10 кВ ф-515 ПС "АРГУДАН"	Б000000354	31.03.2008		180	7 079,42	413 165,22	7 079,42	0,00
ЛЭП-10 кВ ф-444 ПС "КАЛУЖ"	Б000004033	31.03.2008		198	291 761,80	3 009 753,26	176 545,44	115 216,4
ЛЭП-10кВ ф-983 ПС "Теньковский заводская"	Б000005074	31.03.2008		420	2 737 459,08	4 731 410,76	134 866,56	2 602 592,52
ЛЭП-110 кВ П/СТ Эльбрус	Б000000039	31.03.2008		457	53 065,88	86 611,10	2 274,24	50 791,64
ЛЭП-35 Кызыл-Ун-III Л486	Б000002843	31.03.2008		308	21 037,92	49 463	1 927,08	19 110,84
ЛЭП-6 кВ ф-83 П/СТ "ПРУ" шт. Главная	Б000000684	24.05.2010		180	847 958,86	5 262 572,26	343 871,42	504 037,48
ЛЭП-6 кВ ф-85 п/ст ПРУ	Б000001714	30.08.2017		84	38 175,03	144 709,0	20 671,43	15 500,00
МАСЛОПЕЧНИ ВЪКЛЮЧ. РЯБКА ТР-РА Т-32 ПСТ НОВО-ИВАН	Б000001864	31.03.2008		277	30 384,22	84 184,30	3 646,08	26 738,14
Медиакомвертер SNR-CVT-1000SFP ССПП ПС Аудиатор	КБ0003702	31.01.2017		84	50 489,63	326 104,99	46 586,40	3 892,23
Миллиметр цифровой ПТ-Ф-1 (с полеской)	КБ006441	19.10.2021		84	92 246,53	110 895,83	15 813,69	76 432,8
Мобильное жидкое зеркало (вагон-дом) на 8 чел. с кухней и душ. на шоссе Башкирия-366 гос № СМ 1568 26	ШМО003391	25.10.2013		11	0,00	923 305,09	0,00	0,00
Мобильное жидкое зеркало (вагон-дом) на 8 чел. с кухней и душ. на шоссе Башкирия-366 гос № СМ 1568 26	ШМО003392	25.10.2013		11	0,00	923 305,09	0,00	0,00
Мокрая МОХА ПС Ст. Лесной 110/35/10	КБ003796	30.08.2017		84	38 175,03	144 709,0	20 671,43	15 500,00
МТП 100.4 N14 ф-990 250 кВА п/ст "Грозный"	Б000005346	31.03.2008		240	85 865,38	327 106	16 355,31	69 510,07
МТП 100.4 N68 ф-973 100 кВА п/ст "В Кюм"	Б000005333	31.03.2008		184	11 077,70	291 185,27	11 077,70	0,00
МТП 160 кВА ф-189	Б000002992	31.03.2008		240	95 525,46	325 811,26	16 290,59	69 234,89
МТП 160 кВА ф-230	Б000002946	31.03.2008		180	4 844,83	290 889,62	4 844,83	0,00
МТП-100кВА ф-504 ТП-5 ЦРПТ Черек	Б000004150	31.03.2008		240	111 710,29	425 563,00	21 278,15	90 432,1
МТП-160/ ф-183 п/ст "Муроман-35"	Б000002952	31.03.2008		294	295 833,62	759 926,63	36 999,49	265 342,38
МТП-160 кВА ф-518 ТП-3 ф-121 п/ст "Аргудан"	Б000004180	31.03.2008		220	71 492,91	396 008,26	19 855,42	54 640,00
МТП-250 МТП-6 ф-182	Б000002850	31.03.2008		225	95 072,71	398 778,32	21 268,19	63 804,53
МТП-30кВА ф-108 ТП-2 п/ст"Псыганку"	Б000004506	31.03.2008		225	66 922,27	313 698,13	16 730,52	50 191,75
МТП-60кВА ф-542 ТП-10 п/ст"Уру"	Б000004388	31.03.2008		240	69 845,40	266 077,72	3 897,38	65 948,04
Мультиметр универсальный цифровой ОГМ-30Е (1-1) ПС Ст. Лесной 110/35/10	КБ003812	30.11.2017		84	595 752,69	2 175 792	310 672,48	284 925,21
Мультиметр цифровой	КБ003766	28.02.2017		84	551 122,43	3 306 724,6	473 590,08	78 731,88
Мультиметр цифровой ОГМ-30Е (1-1) ПС "Псыганку"	КБ003850	31.03.2008		84	107 855,00	3 070 794,00	11 506,25	34 519,65
ОБОРУДОВАНИЕ ОПН-110	Б00006942	31.03.2008		225	46 026,21	215 748	11 506,25	34 519,65
Оборудование планет гололеда на ВЛ 110 кВ Л-210 и Л-211 Баксанской ГЭС	КБ001339	30.06.2014		240	15 461 294,09	26 889 207	1 344 460,32	14 116 833,77
Оборудование цифровой связи МОХА	КБ003725	31.01.2017		84	177 794,15	1 148 823,72	164 117,64	13 676,61
Отделение наружное ж/б ПС 35 кВ Чалмас	КБ004294	31.12.2019		84	503 626,27	881 695,96	125 565,96	377 869,71
ОГРАНИЧИТЕЛЬ ПЕРЕНАПРЯЖЕНИЯ ОПН-110	Б000001889	31.03.2008		277	20 582,01	57 012,47	4 469,84	18 112,17
Смарт ВЛТОК (с комбинированным питанием) (с полеской)	КБ00000044	31.12.2011		84	117 910,44	208 133,33	7 235,12	84 680,00
Степной трансформаторный мультитиплексор FM-TGL	КБ003752	28.02.2017		84	44 696,67	268 000,00	39 285,71	6 380,95
Степной трансформаторный мультитиплексор FM-TGL (5-1) ПС Ст. Лесной 110/35/10	КБ003813	30.11.2017		84	805 536,72	2 941 960,20	420 280,03	385 256,69
Степной трансформаторный мультитиплексор FM-TGL ПС "Псыганку"	КБ003851	29.06.2018		84	1 221 897,10	3 421 311,88	488 758,80	733 138,30
Степной трансформаторный мультитиплексор FM-TGL ПС Кажи	КБ003754	28.02.2017		84	44 696,67	268 000,00	39 285,71	6 380,95
Степной трансформаторный мультитиплексор FM-TGL ПС Нарвала	КБ003753	28.02.2017		84	44 696,67	268 000,00	39 285,71	6 380,95
Степной трансформаторный мультитиплексор FM-TGL-4Е1-3-1 ССПП ПС Аудиатор	КБ003754	31.01.2017		84	654 463,70	4 469 463,70	5 469 463,70	5 469 463,70
Степной трансформаторный мультитиплексор FM-TGL-4Е1-1-1 ССПП ПС Нарвала	КБ003755	31.01.2017		84	654 702,40	4 230 384,72	804 340,64	50 361,75
Степной трансформаторный мультитиплексор FM-TGL-4Е1-1-1 ССПП ПС Аудиатор	КБ003701	31.01.2017		84	403 714,75	2 608 818,39	372 659,76	31 054,99
Степной трансформаторный мультитиплексор FM-TGL-4Е1-1-2 ССПП ПС Аудиатор	КБ003704	31.01.2017		84	151 158,14	976 714,14	139 530,59	11 627,5
Степной трансформаторный мультитиплексор FM-TGL-4Е1-1-3-0 ПС Аудиатор	КБ003706	31.01.2017		84	533 022,81	3 444 147,37	492 021,00	41 001,81
ОПУ (задание)	Б000005010	31.03.2008		337	4 856 970,05	9 890 886,92	352 177,22	4 343 772,3
ОРУ-110кВ Псыганку-1	Б000002944	31.03.2008		240	22 345 247,63	68 134 753,63	4 256 177,88	18 089 014,88
ОРУ-35/10кВ п/ст Псыганку-2	Б000004041	31.03.2008		240	241 822,31	921 227,83	16 490,28	22 345,24
ОРУ-35 кВ ПС САРМАКОВО	Б000003453	31.03.2008		235	64 119,08	259 792,62	13 266,00	50 853,08
Открытое распределительное устройство (ОРУ-35 кВ строительная часть) ПС 35/0,4 кВ Чалмас	КБ004293	31.12.2019		360	4 237 688,54	4 708 542,82	156 951,43	4 080 737,1
ПСТ 10/0,4	Б000001430	01.11.2008		240	55 324,94	187 013,89	9 350,64	45 974,30
ПСТ 110/10кВ "Нальчик"	Б000005004	31.03.2008		360	229 077 915,60	450 645 079,87	15 021 502,68	214 056 412,64
ПСТ 110/10кВ "Свет"	Б000005005	31.03.2008		360	283 881 117,04	66 812 033,15	2 703 410,42	31 653 626,62
ПСТ 110/35/10кВ АД-П-С (реконструкция)	Б00008013	31.03.2008		360	421 184,09	828 559	27 818,63	393 355,46
ПСТ 110/6 кВ РМ3	КБ0000986	30.11.2011		360	5 940 948,99	9 421 789,33	314 058,96	5 626 890,03
ПСТ 110/6/6 Телеманжани-1 (второй очередь)	Б00004969	31.03.2008		360	24 802 380,01	48 791 567,23	1 626 385,57	23 175 944,4
ПСТ 110/6кВ ТП-6	Б00004995	31.03.2008		360	20 311 350,73	39 956 755,54	1 331 891,85	18 979 458,9
ПСТ 110кВ "Долное"	Б00004989	31.03.2008		360	64 088 206,99	126 075 161,30	3 390 507,72	60 697 699,3
ПСТ 15000кВ "Алиби"	Б00004991	31.03.2008		360	119 392 040,88	234 899 558,61	7 828 986,29	111 593 055
ПСТ КТППН-630	Б00001908	31.03.2008		236	19 820,40	19 820,40	1 033,63	15 786,77
ПСТ 6/04	Б00001435	01.11.2008		240	44 355,18	149 833,00	7 496,64	36 858,5
ПСТ 6/04	Б00001433	01.11.2008		240	55 324,94	187 013,89	9 350,64	45 974
ПСТ 6/04	Б00001431	01.11.2008		240				

Преобразователь изолирующий SATEC RM130P PLUS-50Hz-5H-ACDC с поверкой ПС Ст. Лесен	КВ003783	30.09.2017	84	17 795.50	71 182	10 168.80	7 626.7
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P PLUS-50Hz-5H-ACDC с поверкой ПС Ст. Лесен	КВ003784	30.09.2017	84	17 795.50	71 182	10 168.80	7 626.7
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P PLUS-50Hz-5H-ACDC с поверкой ПС Ст. Лесен	КВ003786	30.09.2017	84	17 795.50	71 182	10 168.80	7 626.7
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P PLUS-50Hz-5H-ACDC с поверкой ПС Ст. Лесен	КВ003787	30.09.2017	84	17 795.50	71 182	10 168.80	7 626.7
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P PLUS-50Hz-5H-ACDC с поверкой ПС Ст. Лесен	КВ003788	30.09.2017	84	17 795.50	71 182	10 168.80	7 626.7
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P PLUS-50Hz-5H-ACDC с поверкой ПС Ст. Лесен	КВ003789	30.09.2017	84	17 795.50	71 182	10 168.80	7 626.7
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P PLUS-50Hz-5H-ACDC с поверкой ПС Ст. Лесен	КВ003790	30.09.2017	84	17 795.50	71 182.00	10 168.80	7 626.70
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P PLUS-50Hz-5H-ACDC с поверкой ПС Ст. Лесен	КВ003791	30.09.2017	84	17 795.50	71 182.00	10 168.80	7 626.70
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P PLUS-50Hz-5H-ACDC с поверкой ПС Ст. Лесен	КВ003792	30.09.2017	84	17 795.50	71 182.00	10 168.80	7 626.70
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P PLUS-50Hz-5H-ACDC с поверкой ПС Ст. Лесен	КВ003793	30.09.2017	84	17 795.50	71 182.00	10 168.80	7 626.70
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P PLUS-50Hz-5H-ACDC с поверкой ПС Ст. Лесен	КВ003794	30.09.2017	84	17 795.50	71 182	10 168.80	7 626.70
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P ПС Нальчик	КВ003721	31.01.2017	84	10 017.21	64 727	9 246.60	770.61
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P ПС Нальчик	КВ003722	31.01.2017	84	10 017.21	64 727	9 246.60	770.61
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P ПС Нальчик	КВ003723	31.01.2017	84	10 017.21	64 727	9 246.60	770.61
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P ПС Нальчик	КВ003724	31.01.2017	84	10 017.21	64 727	9 246.60	770.61
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P ПС Нарткала	КВ003732	28.02.2017	84	9 383.33	56 300	8 042.86	1 340.48
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P ПС Нарткала	КВ003730	28.02.2017	84	9 383.33	56 300	8 042.86	1 340.48
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P ПС Нарткала	КВ003741	28.02.2017	84	9 383.33	56 300	8 042.86	1 340.48
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P ПС Нарткала	КВ003742	28.02.2017	84	9 383.33	56 300	8 042.86	1 340.48
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P ПС Нарткала	КВ003743	28.02.2017	84	9 383.33	56 300	8 042.86	1 340.48
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P ПС Нарткала	КВ003744	28.02.2017	84	9 383.33	56 300.00	8 042.86	1 340.48
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P ПС Нарткала	КВ003745	28.02.2017	84	9 383.33	56 300.00	8 042.86	1 340.48
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P ПС Нарткала	КВ003746	28.02.2017	84	9 383.33	56 300	8 042.86	1 340.48
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P ПС Нарткала	КВ003747	28.02.2017	84	9 383.33	56 300.00	8 042.86	1 340.48
Преобразователь изолирующий SATEC RM130P ПС Нарткала	КВ003748	28.02.2017	84	9 383.33	56 300.00	8 042.86	1 340.48
Преобразователь интерфейс MOXA NPort 5150A	КВ003718	31.01.2017	84	6 485.03	41 903.25	5 986.18	438.85
Преобразователь интерфейс MOXA NPort 5250A	КВ003719	31.01.2017	84	6 485.03	41 903.25	5 986.18	438.85
Прибор для измерения параметров силовых трансформаторов К540-3	КВ003677	10.09.2020	84	189 807.14	775 000.00	39 285.11	147 321.44
Прибор для измерения параметров трансформаторов "Фазбизнес" (с изолирующим кабелем 5м)	КВ003626	11.12.2018	84	56 295.40	311 555.93	18 785.12	37 530.28
Прибор для измерения сопротивления заземл. ств.-ств. молниезащиты/проводников прис. МКУ-120 (с поверкой)	КВ004433	30.09.2021	84	151 698.69	184 676.67	26 382.36	125 316.33
Прибор для измерения тангенса угла диэлектрических потерь и емкости в/в изоляции Тангенс-2000(с поверкой)	КВ006431	30.09.2021	84	623 483.51	1 002 501.67	143 214.48	680 269.03
Прибор для измерения тока проводимости ОПН без отключения УКТ-04 (с поверкой)	КВ006435	08.10.2021	84	106 306.25	127 567.50	18 223.92	88 092.33
Прибор для испытания ИЛ напряжением СНЧ Флора	КВ003927	11.12.2018	120	894 915.25	1 481 525.42	149 152.44	745 762.71
Прибор, выполняющий микроимпульсный тест отключений "Энергомотор 3 ЗТТ-с 10...1000кВ"	КВ003925	19.12.2018	84	95 48.99	222 806.34	31 929.40	63 659.60
Проверочно-испытательное устройство релейной защиты противоаварийной автоматики Ретом-51	КВ002383	31.12.2015	84	0.00	3 187 025.02	0.00	0.00
Проверочно-испытательное устройство релейной защиты противоаварийной автоматики Ретом-ВН4/6 с ассес	КВ003576	31.12.2015	84	0.00	780 305.4	0.00	0.00
ПС 110/35/10 кВ"Малка"	Б00001966	31.03.2008	240	6 782 732.80	25 838 982.10	1 116 612.84	5 696 119.96
ПС 35 кВ "Горное Электроснабжение"	Б00001930	31.03.2008	240	2 744 017.28	10 453 389.18	471 156.00	2 272 861.20
ПС БАКАН-35 кВ ПТ-10кВ Ф-109 04Тм КТП-60	Б00007203	31.03.2008	240	1 137 678.51	9 077 678.51	25 393.53	436 851.28
ПС НЕЙТРИНО 35/10кВ ОПЫ(110)кВ	Б00002058	31.03.2008	240	62 631.38	238 595.75	11 929.79	50701 5988.8
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 ЗТТ/АТН 0.5S 30/5, на ВЛ-10 кВ Ф-16П ПС 110 кВ Малка	КВ006898	31.08.2022	84	387 372.22	406 740.83	58 105.30	329266.419
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 ЗТТ/АТН 0.5S 30/5, на ВЛ-10 кВ Ф-912 ПС Горес-2	КВ006830	30.12.2021	84	388 327.82	453 049.12	64 741.23	323 606.54
Пункт коммерческого учета электропитания Ф-166 ПС 110 кВ Малка	КВ004104	29.03.2019	180	220 542.35	294 056.46	19 603.76	200 336.6
Пункт трансформаторный ТМТ1-100.4 кВ ТП-15 ТМГ-250 кВА Ф-106 ЦРП Черек	КВ006444	29.10.2020	360	507 027.36	527 542.92	17 584.75	489 442.60
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-33 ОМТ-10 кВА Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КВ006333	30.08.2021	360	462 830.08	476 347.45	15 872.36	436 851.28
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ КТП-36 ТМ-250 кВА Ф-572 ПС 110 кВ Майская	КВ005953	30.12.2020	360	726 597.33	761 111.42	25 057.04	703 540.29
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-10К/250 кВА Ф-271 ПС Чегем	00-002085	18.08.2023	360	1 636.00	31 636.00	351.51	311284.48889
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТМ-100 кВА ТП-5 Ф-259 ПС 35 кВ Терюкл	КВ005671	31.08.2020	360	345 184.85	374 296.83	12 476.52	332 708.33
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-11 ТМГ-250 кВА Ф-414 ПС 110 кВ Аудигер	КВ005697	30.12.2021	360	288 436.63	298 446.86	9 948.23	278550.4027
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-11 ТМГ-250 кВА Ф-199 ПС Баксан-35	КВ005935	30.12.2020	360	778 584.04	834 137.19	27 806.52	750777.524
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-13 ТМГ-250 кВА Ф-311 ПС 110 кВ Терек-2	КВ006332	30.12.2021	360	791 759.85	849 034.65	25 301.10	902582 0738
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-110 ТМГ-160 кВА Ф-308 ПС Терек-2	КВ006828	30.12.2021	360	720 733.50	849 034.65	25 301.10	795294 340.6
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-12 ТМГ-250 кВА Ф-199 ПС Баксан-35	КВ006625	30.12.2021	360	946 988.34	879 643.11	32 654.76	814 333.6
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-12 ТМГ-250 кВА Ф-232 ПС 110 кВ Гидрелен	КВ006713	30.09.2022	360	982 970.82	991 231.08	33 041.04	948 929.79
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-13 ТМГ-40 кВА Ф-524 ПС Ст. Лесен	КВ005849	30.11.2021	360	303 287.61	314849.97	10 488.33	292799 2776
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-15 ТМГ-250 кВА Ф-247 ПС Баксан-110	КВ005729	29.10.2020	360	722 527.42	779 095.42	25 969.80	696867.62
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-16 ТМГ-160 кВА Ф-321 ПС 110 кВ Чегем-2	КВ005774	30.12.2021	360	259 431.50	279 626.77	9 320.88	250 107.62
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-16 ТМГ-160 кВА Ф-387 ПС 35 кВ Терюкл	КВ00-1164	30.11.2022	360	791 759.85	793 965.31	26 495.41	765294 340.6
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-17 ТМГ-160 кВА Ф-527 ПС Ст. Лесен	КВ005647	30.11.2021	360	314 055.11	325820.86	10 860.70	303194 4114
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-17 ТМГ-250 кВА Ф-211 ПС Крем-Константиновская	КВ005983	26.02.2021	360	773 259.87	833 590.39	27 453.00	745806 8662
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-19 ТМГ-250 кВА Ф-109 ПС Баксан-330	КВ006716	30.09.2022	360	839 315.44	846 368.51	28 212.24	811103 1991
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-2 ТМГ-160 кВА Ф-1010 ПС Кашизату	КВ006883	30.06.2022	360	672 581.97	693 881.66	27 739.39	649 782.68
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-20 ТМГ-250 кВА Ф-163 ПС Куклинен-35	КВ006611	30.12.2021	360	477 362.21	493822.88	16 460.78	460901 454
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-21 ТМГ-250 кВА Ф-504 ЦРП 10 кВ Черек	КВ006135	30.12.2021	360	5 694.10	469 034.59	15 872.36	436 851.28
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-216 ТМГ-160 кВА Ф-252 ПС Баксан-110	КВ005940	30.12.2020	360	726 804.95	778719.59	25 257.32	700947 631
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-22 ТМГ-160 кВА Ф-520 ПС 110 кВ Ст. Лесен	КВ00-0335	30.11.2023	360	824 136.06	824 136.06	2 289.27	821 846.70
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-229 ТМГ-160 кВА Ф-195 ПС Баксан-35	КВ006894	31.08.2022	360	764 459.01	773 048.44	26 788.28	738 690.73
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-23 ТМГ-160 кВА Ф-391 ПС Мхольской ГЭС	КВ005786	29.10.2020	360	372 437.69	401 429.85	13 380.96	356056 7342
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-23 ТМГ-250 кВА Ф-277 ПС 110 кВ Адыл-Су	КВ00-3301	31.07.2023	360	81 849.08	81 849.08	1 134.00	80 515.08
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-24 ТМГ-160 кВА Ф-241 ПС 110 кВ Терек-2	КВ005952	30.12.2021	360	42 657.47	42 657.47	595.41	42 062 589.4
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-24 ТМГ-160 кВА Ф-540 ПС Ст. Урж	КВ005632	30.11.2021	360	403 801.52	419 033.26	13 967.76	389 933.76
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-25 ТМГ-160 кВА Ф-184 ПС Куклинен-35	КВ005726	29.10.2020	360	719 549.83	775562.69	25 852.08	693697 7491
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-26 ТМГ-160 кВА Ф-184 ПС Куклинен-35	КВ00615	30.12.2021	360	798 284.80	825 811.86	27 507.04	770 757.8
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-26 ТМГ-63 кВА Ф-910 ПС 110 кВ Терек-2	КВ00-0307	29.09.2023	360	475 013.55	475013.55	3 958.44	471 055.11
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-29 ТМГ-160 кВА Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик	КВ005757	29.10.2020	360	679 743.13	732 857.27	24 421.61	655 321.22
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-29 ТМГ-250 кВА Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КВ006123	30.12.2021	360	852 088.65	839 881.85	27 992.44	824 889.40
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-3 ТМГ-160 кВА Ф-348 ПС 110 кВ В.Адыл	КВ00-0329	30.11.2023	360	596 588.90	596 588.90	1 857.34	594 911.78
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-3 ТМГ-160 кВА Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик	КВ005739	29.10.2020	360	717 736.94	777 920.05	25 300.67	695806 2699
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-30 ТМГ-250 кВА Ф-500 ЦРП Кауэн	КВ005650	30.06.2022	360	457 777.27	455536.21	15 517.87	442259 3995
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-31 ТМГ-100 кВА Ф-104 ПС 110 Заводская	КВ005666	31.08.2020	360	320 230.80	347 238.22	11 574.60	308556 2020
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-31 ТМГ-250 кВА Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик	КВ006707	30.09.2022	360	523 394.65	557 792.92	17 593.08	505801 5867
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-31 ТМГ-250 кВА Ф-203 ПС Баксан-35	КВ005669	30.12.2021	360	456 895.28	456 128.67	16 514.28	440 379.99
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-32 ТМГ-100 кВА Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик	КВ005743	29.10.2020	360	714 835.40	727 044.14	24 392.72	700 300.49
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-32 ТМГ-160 кВА Ф-104 ПС Заводская	КВ006121	31.03.2021	360	717 411.79	761 853.23	25 395.11	692 016.68
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-33 ТМГ-250 кВА Ф-200 ПС Баксанок-35	КВ006808	30.12.2021	360	521 246.54	539 220.56	17 973.96	503272 5813
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-33 ТМГ-250 кВА Ф-104 ПС 110 кВ Заводская	КВ006735	30.09.2022	360	774 924.70	781 436.67	26 047.89	748876 8088
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-37 ТМГ-160 кВА Ф-1010 ПС Баксан-330	КВ006813	30.12.2021	360	771 597.84	798 618.5	26 620.46	745 377.31
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-38 ТМГ-250 кВА Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КВ005668	30.12.2021	360	442 398.68	457 854.12	15 265.12	427 143.80
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-38 ТМГ-160 кВА Ф-911 ПС Терек-2	КВ005991	26.02.2021	360	1 925 626.15	1 925 626.15	27 002.78	1 898 623.37
Пункт трансформаторный КТП-100.4 кВ ТП-427 ТМГ-250 кВА Ф-447							

Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ КТП-48 ТМГ-2-63 кВА ф-560 ПС 110 кВ Котловарская	КБ006844	30.06.2022	360	404 087,17	410 936,10	13 697,87	390389 295
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ КТП-6 ТМГ-2-250 кВА ф-569 ПС 110 кВ Майская	КБ006127	30.04.2021	360	844 874,26	845 570,8	29 819,04	815 055,22
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-19 ТМ-250 кВА ф-229 ПС Терек-1	КБ004844	30.07.2020	360	429 352,12	466 969,07	15 565,64	413 786,48
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-11 ТМГ-160 кВА ф-428 ПС Германчик	КБ004947	30.07.2020	360	414 806,08	451 145,61	15 038,78	399 760,40
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-15 ТМ-160 кВА ф-228 ПС Гимден 110	КБ004945	30.07.2020	360	477 234,03	510 046,1	17 301,48	459 832,92
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-15 ТМ-250 кВА ф-109 ПС Баксан-330	КБ004852	30.07.2020	360	605 839,65	658 756,12	21 958,54	583 731,12
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-15 ТМГ-100 кВА ф-109 ПС Баксан-330	КБ0050720	29.10.2020	360	674 169,69	726 649,97	24 221,64	649488 0544
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-15 ТМГ-160 кВА ф-542 ПС 35 кВ Ст. Уржк	КБ005764	29.10.2020	360	357 956,04	365 820,88	12 860,64	345 095,40
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-19 ТМ-250 кВА ф-211 ПС Клим-Константиновка-35	КБ006819	30.12.2021	360	1 084 945,21	1132701,94	37 756,68	1057188 529
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-19 ТМГ-400 кВА ф-749 ПС 35 кВ Заренка	КБ005163	30.10.2020	360	410 781,81	507 429,50	10 617,33	345 703,92
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-23 ТМГ-400 кВА ф-1011 ПС Кызылбин-110	Б00002919	31.03.2008	360	501 052,72	985 677,48	32 825,40	488 227,32
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-24 ТМГ-250 кВА ф-534 ПС Лесной-1	КБ005943	30.12.2020	360	790 766,57	847 249,90	28 241,64	762 524,93
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-25 ТМГ-250 кВА ф-769 ПС 35 кВ Солдатская	КБ005956	30.12.2020	360	799 898,03	857 033,6	26 567,79	771 330,24
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-27 ТМГ-160 кВА ф-1010 ПС Баксан-330	КБ005723	29.10.2020	360	720 412,22	776 492,21	25 883,04	694 529,18
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-29 ТМГ-160 кВА ф-788 ПС Солдатская	КБ006817	30.12.2021	360	817 356,27	845 540,97	28 184,64	789 171,63
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-3 ТМГ-160 кВА ф-518 ПС Алдан	КБ005163	30.10.2020	360	359 592,17	398 506,53	13 863,53	345 628,62
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-30 ТМГ-250 кВА ф-1011 ПС 35 кВ Ново-Поттавская	КБ006860	30.06.2020	360	391 411,58	421 880,76	14 062,58	377 348,91
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-33 ТМГ-160 кВА ф-108 ПС Кызылбин-110	КБ005717	29.10.2020	360	719 549,83	775 662,68	25 852,08	693 697,75
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-38 ТМГ-100 кВА ф-911 ПС Терек-2	КБ005922	30.11.2020	360	697 282,06	738 571,77	24 619,06	662 663,00
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-40 ТМГ-63 кВА ф-539 ПС 35 кВ Ст. Уржк	КБ005945	30.12.2020	360	639 751,24	685 447,76	22 846,24	616 903,04
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-41 ТМГ-40 кВА ф-983 ПС 35 Пельковский	КБ005766	29.10.2020	360	554 525,91	597 692,6	19 923,09	534 602,8
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-44 ТМГ-160 кВА ф-1011 ПС Кызылбин-100	КБ005956	31.08.2020	360	348 522,73	377 016,21	12 567,21	335 935,62
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-45 ТМГ-160 кВА ф-1011 ПС 110 Кызылбин	КБ005854	29.10.2020	360	391 411,58	421 880,76	14 062,58	377 348,91
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-48 ТМГ-250 кВА ф-1011 ПС Кызылбин-110	КБ005937	30.12.2020	360	765 749,49	820 446,35	27 348,21	738 401,72
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-8 ТМГ-250 кВА ф-400 ПС 35 кВ Советская	КБ00-0195	31.12.2022	360	143 183,94	143 183,94	4 772,76	138 411,18
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-33 ТМГ-160 кВА ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КБ004832	30.07.2020	360	390 510,68	424 724,6	14 157,48	376 353,20
Пункт трансформаторный ТП-6/0,4 кВ ЗТП-12 ТМГ-400 кВА ф-636 ПС 110 кВ ППФ	Б00001829	01.11.2008	240	162 991,72	550 957,6	27 547,90	135 443,82
Пункт трансформаторный ТП-6/0,4 кВ ТП-22 ТМГ-160 кВА ф-611 ПС 35 кВ Лечиней	КБ005860	30.12.2020	360	718 400,66	769 715,3	25 657,18	692 743,78
Пункт трансформаторный ТП-6/0,4 кВ ТП-30 ТМГ-160 кВА ф-623 ПС Чегем-1	КБ000001	26.02.2021	360	732 598,40	760 395,7	26 012,58	706 683,22
Пункт трансформаторный ТП-6/0,4 кВ ТП-20 ТМГ-250 кВА ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1	КБ004834	30.07.2020	360	431 002,63	468 794,2	15 625,44	415 377,19
Пункт трансформаторный ТП-6/0,4 кВ ТП-24 ТМ-160 кВА ф-609 ПС 35 кВ Лечиней	КБ004833	30.07.2020	360	436 334,65	474 563,4	15 818,76	420 515,89
РАЗЪЕДИН. РДЗ-110/1000 ЭНЕРКА ТР-РА-1 П-СТ МАЙСК	Б00001862	31.03.2008	277	32 405,96	89 764,52	3 888,72	28 517,25
РАЗЪЕДИН. РДЗ-110/1000 ЭНЕРКА ТР-РА-1 П-СТ МАЙСК	Б00001863	31.03.2008	277	32 405,96	89 764,51	3 888,72	28 517,25
Разъединитель ЗХ полюс РГ-1А-35/1000 УХЛ1с приводом ПРГ 00.01-5 УХЛ-1 на ПС 35/10 кВ Ново-Ивановка	КБ001888	01.10.2015	240	81 800,89	147 482	6 374,04	75 426,85
Разъединитель ЗХ полюс РГ-1А-35/1000 УХЛ1с приводом ПРГ 00.01-5 УХЛ-1 на ПС 35/0 кВ Лечиней	КБ001889	01.10.2015	240	81 800,89	147 481,99	6 374,04	75 426,85
Разъединитель РГ-2-35/1000 УХЛ1с приводом ПРГ 00.01-5 УХЛ-1 на ПС 35/0 кВ Лечиней	КБ001890	01.10.2015	240	105 592,15	164 559,2	8 227,92	97 364,23
Разъединитель РГ-2-35/1000 УХЛ1с приводом ПРГ 00.01-5 УХЛ-1 на ПС 35/0 кВ Лечиней	КБ001891	01.10.2015	240	105 592,15	164 559,20	8 227,92	97 364,2
Разъединитель РГН 1а-110/1000-04 УХЛ1с приводом ПРГ 00.01-6 УХЛ-1 на ПС 110/10 кВ Гимден	КБ001892	01.10.2015	240	187 898,54	292 826,90	14 641,44	173 257,10
Разъединитель РГН 1а-110/1000-04 УХЛ1с приводом ПРГ 00.01-6 УХЛ-1 на ПС 110/10 кВ Гимден	КБ001894	01.10.2015	240	187 898,54	292 826,90	14 641,44	173 257,10
РАЗЪЕДИНИТЕЛЬ РДЗ-110	Б00007357	31.03.2008	222	20 959,63	103 400,86	5 589,24	15 370,40
Распределительная трансформаторная подстанция 1 (738 кВ м)	Б00007638	27.07.2010	238	194 152,67	5 306 334,62	255 206,42	1 689 834,15
Распределительная трансформаторная подстанция 2 (897 кВ м)	Б00007659	27.07.2010	240	3 721 520,83	8 815 000,00	490 749,96	3 230 770,87
РАСШИРЕНИЕ И РЕКОНСТРУКЦИЯ	Б00004577	31.03.2008	289	611 773,15	1 578 593,21	65 547,12	546 226,02
РАСШИРЕНИЕ И РЕКОНСТРУКЦИЯ ПСТ НАЛЬЧИК	Б00004968	31.03.2008	291	317 569,86	815 002,30	33 724,20	283 845,66
РАСШИРЕНИЕ ПС-110/10 кВ ЗАЛ-ЖЕ	Б00003465	31.03.2008	217	1 194 313,19	6 479 149,06	358 293,96	836 019,23
РАСШИРЕНИЕ ПС-10/10 кВ ЗАЛ-ЖЕ	Б00003464	31.03.2008	180	153 331,67	2 241 001,36	141 536,68	11 784,79
РЕКОНСТРУКЦИЯ ЗЛ-4	Б00003894	31.03.2008	228	38 718,45	215 343,21	14 800,00	44 039,00
РЕКОНСТРУКЦИЯ И РАСШИРЕНИЕ ПСТ 110/35/10 КВ	Б00005206	31.03.2008	308	212 043,95	498 541,38	19 423,88	192 619,8
РЕКОНСТРУКЦИЯ И РАСШИРЕНИЕ ПСТ 110/35/10 ТЕРЕК-2	Б00005295	31.03.2008	240	58 426,15	222 575,81	14 141,56	57 284,59
РЕКОНСТРУКЦИЯ ЗЛ СНЕЖЕНИЯ	Б00003382	31.03.2008	225	241 782,21	1 133 354	60 445,55	181 337
РЕМОНТНО-ЭКСПЛУАТАЦИОННАЯ БАЗА	Б00005048	31.03.2008	276	1 312 343,72	4 077 639	187 477,67	1 124 866
РЕМОНТНО-ЭКСПЛУАТАЦИОННАЯ БАЗА	Б00001441	31.03.2008	360	5 604 928,54	11 026 088,94	367 536,30	5 237 392,25
РПЕ УРБАНСКОГО ЗЭС	Б00003893	31.03.2008	180	287 722,82	4 206 172,87	269 183,63	399 540,5
РПЕ УРБАНСКОГО ЗЭС	Б00003975	31.03.2008	202	288 281,98	5 239 318,18	138 375,44	149 265,9
РПЕ УРБАНСКОГО ЗЭС	Б00003894	31.03.2008	217	481 047,87	2 609 684,72	144 314,36	336 733,5
РПЕ УРБАНСКОГО ЗЭС	Б00003885	31.03.2008	180	28 175,58	1 690 534,81	1 868,16	26 307,42
Световая башня ELG(T5-7) 1000S 2 T5X	КБ001058	09.08.2013	9	0,00	113 420,00	0,00	0,00
Световая башня ELG(T5-7) 1000S 2 T5X	КБ001059	09.08.2013	9	0,00	113 420,00	0,00	0,00
Серверное оборудование Центр Стор-ИИ. ZPAS W2-S2BD-088-ZCAA-11-0000-011 24U 6U	Б00000338	30.11.2018	24	328 005,11	328 005,11	13 866,88	314 138,23
стп. электрооборудования ПСТ 35 кВ Чегем	КБ004305	31.12.2018	120	88 851,78	9 851,78	6 117,00	41 310,78
СИЛОВОЙ ТРАНСФОРМАТОР ПСТ НАРКАЛА	Б00000190	31.03.2008	288	188 945,41	1 567 526,85	86 693,62	202 261,79
Система видеонаблюдения компактная Presitel VCS G.1	КБ003912	15.10.2018	84	161 804,76	400,000	57 142,80	104 761,96
Система видеонаблюдения в административном здании филиала ПАО "МРСК Северного Кавказа"-"Каблблск-юг"	КБ004260	30.12.2019	60	63 081,66	157 704,16	31 540,80	31 540,86
Система управления ирригацией (1-2)	КБ003761	28.02.2017	94	118 712,76	709 776,70	101 326,24	16 887,54
СКЛАД (архитектурная эскиз)	Б00006970	31.03.2008	250	161 123,48	654 633,77	31 417,47	159 706,24
СКЛАД ОБОРУДОВАНИЯ	Б00006973	31.03.2008	250	195 625,33	670 634,66	32 190,46	163 634,66
СУЖЕНОЕ ПОМЕЩЕНИЕ	Б00005042	31.03.2008	285	122 506,36	323 280,66	13 611,82	108 894,54
СУЖЕНОЕ ПОМЕЩЕНИЕ	Б00001452	31.03.2008	378	335 006,04	632 976,23	20 201,37	314 804,67
Сплит-система связи	КБ003751	28.02.2017	84	16 700,00	100 200,00	14 314,29	2 385,71
Ставок для управления действующий РТ-410НН	КБ000104	18.07.2013	48	0,00	112 539,33	0,00	0,00
Столик для обслуживания клиентов на 10 мест (Центр Обслуживания Клиента) 6U	Б00000337	31.12.2018	26	180 502,88	100 502,88	4 453,40	156 049,48
СТОПЕРНЫЕ МАСТЕРСКИЕ	Б00005038	31.03.2008	249	12 630,43	143 880,24	2 105,04	10 525,39
Страховочное устройство с втяжным тросом 15,0 м., и гибкой "Ребел" 3591003	КБ003944	31.12.2018	24	0,00	102 754,24	0,00	0,00
Страховочное устройство с втяжным тросом 15,0 м., и гибкой "Ребел" 3591003	КБ003943	31.12.2018	24	0,00	102 754,24	0,00	0,00
Страховочное устройство с втяжным тросом 15,0 м., и гибкой "Ребел" 3591003	КБ003945	31.12.2018	24	0,00	102 754,24	0,00	0,00
ТЕЛЕМЕХАНИЗАЦИЯ ПСТ КАХУН, ПС ГАЙДАН, ГЕРМЕНЧИК	Б00000002	31.03.2008	337	79 878,46	167 822,76	5 975,88	73 703
Тестер высоковольтных ВЧТ-25М с устройством замера амплитуды и магазином ВЧ-Б4	КБ003944	31.12.2015	84	0,00	56 105,38	0,00	0,00
Тестер высоковольтных ВЧТ-25М с устройством замера амплитуды и магазином ВЧ-Б4	КБ003588	31.12.2015	84	0,00	61 589,77	0,00	0,00
ТП 10/0,4 кВ КТПН-10/0,4 кВ 630 кВА N19 ф-257 ПС 35 кВ Терскол	КБ004100	29.03.2019	360	616 463,13	704 529,28	23 494,31	592 979
ТП 10/0,4 кВ СКТП-160/10/0,4 ПС 110 Кахун	КБ004089	29.03.2019	360	267 885,29	306 268,90	10 208,96	257 776
ТП 10/0,4 кВ ТМГ-250 кВА ТП-47 ф-517 ПС Ардган	КБ004574	27.03.2020	360	376 077,69	414 030,48	13 800,96	362 277
ТП 6/10 0,4 кВ 160 кВА п. Каменка ПС Нальчик	КБ00001015	31.12.2011	240	118 254,21	262 787,13	13 139,36	105 114,85
ТП 6/10 0,4 кВ 250 кВА с. Душкет ПС "Кызылбин-110"	КБ0001015	31.12.2011	240	118 254,21	262 787,13	13 139,36	105 114,85
ТП 6/10 0,4 кВ ТП-8 160 кВА с. Нарзан	КБ0001013	31.12.2011	240	118 254,21	262 787,13	13 139,36	105 114,85
ТП 6/10 0,4 кВ ф-1016 160 кВА с. Шалдык	КБ0001014	31.12.2011	240	118 254,21	262 787,13	13 139,36	105 114,85
ТП 6/10 0,4 кВ ф-181 с. Кыргылан 250 кВА	КБ0001011	31.12.2011	240	121 073,23	269 051,62	13 452,63	107 620,6
ТП 10/0 9648/250 ПС ТП-8	КБ001342	30.06.2014	240	261 247,63	454 343,71	27 717,19	238 530,45
ТП 10/0,4 24/321/250 ПС "Чегем 2"	КБ0001341	30.08.2014	240	261 247,63	454 343,7	27 717,19	238 530,45
ТП-10/0,4 кВ ТМ-100 кВА N11 ф-873 ПС 35/10 кВ В.Кудл	КБ004276	30.12.2019	360	317 285,01	352 538,90	11 751,24	305 536,8
ТП-10/0,4 кВ ТМ-100 кВА N15 ф-233 ПС 110 кВ Гидрулн	КБ004277	30.12.2019	360	301 201,57	334 668,41	11 155,26	290 044
ТП-10/0,4 кВ ТМ-100 кВА N33 ф-911 ПС 35/10 кВ Терек-2	КБ004230	30.12.2019	360	317 285,02	352 538,91	11 751,24	305 533,7

Трансформатор тока ТМ-110 фаза-А сторона Л-39	КБ003893	30.12.2016	180	312 881,23	521 468,7	34 764,58	278 116,65
Трансформатор тока ТМ-110 фаза-А сторона Л-40	КБ003896	30.12.2016	180	312 881,21	521 468,69	34 764,58	278 116,63
Трансформатор тока ТМ-110 фаза-В сторона Л-39	КБ003894	30.12.2016	180	312 881,21	521 468,69	34 764,58	278 116,63
Трансформатор тока ТМ-110 фаза-В сторона Л-40	КБ003897	30.12.2016	180	312 881,21	521 468,69	34 764,58	278 116,63
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПУСТ	Б00005016	31.03.2008	225	157 382,68	737 311,29	39 345,67	118 037,01
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПУСТ 110/6кВ "Окоп"	Б00004988	31.03.2008	240	38 936 770,34	148 330 553,67	5 774 169,36	33 162 600,98
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПУСТ 35/10 "Ново-Ивановка"	Б00000399	31.03.2008	240	3 395 758,84	12 898 126,90	644 906,45	2 740 852,39
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПУСТ 35/10 "ПЕНЫКОЗАВОД"	Б00005521	31.03.2008	240	78 735,60	299 907,06	14 995,35	63 730,25
Трансформаторная пус 1236 ф-Н11 пс "Подгорный" 400 кВ	Б00001081	20.01.2012	84	14 113,01	308 886,56	20 598,08	63 513,83
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПУСТ "Дольная 35/10кВ"	Б00004046	31.03.2008	225	49 263,15	232 768,03	12 415,70	57 247,44
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПУСТ "Заренная-35/10кВ"	Б00004044	31.03.2008	225	79 982,95	374 920,06	19 995,72	59 987,23
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПУСТ "Малажиковская35/10кВ"	Б00004005	31.03.2008	225	49 749,33	233 199,97	12 437,28	57 312,05
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПУСТ 35/10 Александровская	Б00004704	31.03.2008	240	94 693,49	360 737,09	18 036,65	76 656,63
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПУСТ ЗТП С 2-МЯ ТРАНСФ 320-250 КВА	Б00007010	31.03.2008	225	12 436,49	58 296,1	3 109,08	9 327,41
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ С РУ-8кВ И 2-МЯ ТРАНСФОРМАТОРАМИ ПС"РМЗ" ТП-3 ф-85	Б00008021	31.03.2008	216	397 083,71	2 199 232,8	122 179,56	274 904,15
Трансформаторная ПС 400 кВ № 13 ф-161 "Водопейная"	Б00010353	31.03.2008	240	167 470,37	264 210,82	7 140,18	53 907,71
ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА 110 кВ	Б00007344	31.03.2008	225	19 599,44	91 872,38	2 041,60	17 557,84
ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА 110 кВ	Б00007343	31.03.2008	225	19 599,44	91 872,38	2 041,60	17 557,84
ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА 110 кВ	Б00007342	31.03.2008	225	19 599,44	91 872,38	2 041,60	17 557,84
Трансформатор Удель АГ-309 60К с клеммами индукционными КИ-105/110 (с поверкой)	КБ0006432	30.09.2021	84	223 993,30	272 688	38 955,36	185 037
ТР-Р КТП-250кВ ф-85 ПУСТ НАРТАЛА	Б00006769	31.03.2008	348	37 300,59	75 885,50	2 602,32	34 698,27
Установка при ПС 35 Чалмас	КБ004292	31.12.2015	360	167 470,37	190 307,34	7 612,43	159 658,08
Установка для очистки трансформаторного масла	КБ004577	15.04.2020	180	1 017 127,78	1 250 000,00	83 332,28	944 444,44
Установка измерения диэлектрических потерь трансформаторного маслаТангенс-3М (с калибровкой)	КБ008554	27.12.2021	84	494 040,71	576 380,83	82 340,12	411 700,68
Устройство дистанционного выявления повреждений изоляторов везд. линий 6-35кВ	КБ001465	31.12.2014	180	2 940 000,00	6 300 000,00	420 000,00	2 520 000,00
Устройство зарядно-позарядное УЗП-Е-40/80-260/90, ПС Мапка 110/35/10	КБ003810	31.10.2018	84	442 963,58	1 094 380,56	156 340,08	286 623,48
Устройство зарядно-позарядное УЗП-Е-40/80-260/90, ПС Мапка 110/35/10	КБ003811	31.10.2018	84	442 963,56	1 094 380,56	156 340,08	286 623,48
Устройство зарядно-позарядное УЗП-Е3/10-2, УХП4, Кашкату 110/10	КБ003895	28.09.2018	84	343 853,25	875 262,82	125 037,55	218 815,71
Устройство зарядно-позарядное УЗП-Е3/10-2, УХП4, Кашкату 110/10	КБ003896	28.09.2018	84	343 853,25	875 262,82	125 037,55	218 815,71
Устройство зарядно-позарядное УЗП-Е3/10-2, УХП4, ПС Баксан 110/35/10	КБ003886	28.09.2018	84	335 749,41	854 634,87	122 090,64	213 658,8
Устройство зарядно-позарядное УЗП-Е3/10-2, УХП4, ПС Баксан 110/35/10	КБ003887	28.09.2018	84	335 749,41	854 634,87	122 090,64	213 658,77
Устройство зарядно-позарядное УЗП-Е3/10-2, УХП4, ПС Заводская 110/10/6	КБ003889	28.09.2018	84	335 281,83	853 444,7	121 920,67	213 361,17
Устройство зарядно-позарядное УЗП-Е3/10-2, УХП4, ПС Заводская 110/10/6	КБ003890	28.09.2018	84	335 281,83	853 444,66	121 920,67	213 361,17
Устройство зарядно-позарядное УЗП-Е3/10-2, УХП4, ПС Заликовская 110/10	КБ003901	28.09.2018	84	338 632,82	861 974,48	123 139,20	215 493,62
Устройство зарядно-позарядное УЗП-Е3/10-2, УХП4, ПС Заликовская 110/10	КБ003902	28.09.2018	84	338 632,82	861 974,48	123 139,20	215 493,62
Устройство зарядно-позарядное УЗП-Е3/10-2, УХП4, ПС Погыану 110/10	КБ003892	28.09.2018	84	337 359,63	858 733,60	122 676,23	214 683,40
Устройство зарядно-позарядное УЗП-Е3/10-2, УХП4, ПС Погыану 110/10	КБ003893	28.09.2018	84	337 359,63	858 733,60	122 676,23	214 683,40
Устройство зарядно-позарядное УЗП-Е3/10-2, УХП4, ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003898	28.09.2018	84	338 175,49	860 810,33	122 972,88	215 202,61
Устройство зарядно-позарядное УЗП-Е3/10-2, УХП4, ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003899	28.09.2018	84	338 175,49	860 810,33	122 972,88	215 202,61
Учрежденческое производственное ценовое автоматическая телефонная станция "НПатн-4000"	КБ0000111	14.05.2009	180	207 605,08	2 198 171,41	146 544,72	61 060,30
Филтр присоединения ФПМ-6400 УХЛ	КБ003597	31.12.2015	120	12 238,58	40 735,18	4 079,52	9 159,04
Филтр присоединения ФПМ-6400 УХЛ	КБ003581	31.12.2015	120	12 706,96	42 556,53	4 235,64	8 471,32
Филтр присоединения ФПМ-6400 УХЛ фаза-В	КБ003615	31.12.2015	120	12 820,08	42 733,59	4 273,32	8 546,76
Филтр присоединения ФПМ-6400 УХЛ фаза-В	КБ003627	31.12.2015	120	13 225,24	44 084,13	4 405,41	8 816,83
Щкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ ШЗ2607 16	КБ003575	31.12.2015	120	505 736,06	1 685 786,88	168 578,64	337 157,42
Щкаф №31 опраеделения места повреждения на линии ОМП	КБ003890	30.11.2018	120	316 278,84	807 519,94	80 751,96	235 526,7
Щкаф АИИС КУЭ	КБ003870	31.08.2016	32	45 144,25	0,00	0,00	0,00
Щкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ с шифроматком ШЗ 2607 086	КБ003888	31.12.2015	120	948 878,11	2 417 052,0	241 705,20	704 971,90
Щкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЗ2607 085	КБ003574	31.12.2015	120	402 859,95	1 342 956,51	134 285,64	268 571,31
Щкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЗ2607 085	КБ003808	31.12.2015	120	421 901,34	1 406 337,80	140 633,79	281 267,03
Щкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЗ2607 085	КБ003620	31.12.2015	120	436 839,54	1 456 465,14	145 645,51	291 293,03
Щкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЗ2607 085	КБ003573	31.12.2015	120	864 475,34	2 881 584,48	288 158,40	578 316,94
Щкаф дозвонных сорпотиелный ТН-1 ПС Нальчик 110/10/6	КБ003895	31.12.2015	120	166 353,79	554 512,63	55 451,26	110 902,62
Щкаф дозвонных сорпотиелный ТН-2 ПС Нальчик 110/10/6	КБ003896	31.12.2015	120	166 353,79	554 512,63	55 451,26	110 902,62
Щкаф заземов ШЗВ-90	КБ003599	31.12.2015	120	12 388,80	41 329,34	4 132,92	8 285,9
Щкаф заземов ШЗВ-90	КБ003583	31.12.2015	120	12 729,44	42 431,45	4 243,15	8 486,29
Щкаф заземов ШЗВ-90	КБ003617	31.12.2015	120	12 787,23	42 624,09	4 262,40	8 524,83
Щкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ ШЗ 2607 016	КБ003619	31.12.2015	120	341 244,30	1 137 480,99	113 748,10	227 496,20
Щкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ ШЗ 2607 016	КБ003589	31.12.2015	120	451 632,20	1 955 440,67	195 540,67	391 088
Щкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ ШЗ 2607 016	КБ003601	31.12.2015	120	1 704 222,71	5 907 070,08	590 707,08	1 189 024,04
Щкаф защиты трансформатора напряжения с комплектом защиты ТН-35 кВ ПС 110 кВ Кашкату	КБ004312	31.12.2019	120	862 759,85	846 799,79	94 679,98	568 079,87
Щкаф коммуникационного сервера центральная приемно-передающая станция (ЦППС)	КБ003758	28.02.2017	240	4 157 832,85	5 870 022,85	293 501,14	3 864 431,71
Щкаф определения места повреждения ОМП	КБ003591	31.12.2015	120	158 827,91	529 426,38	52 942,64	105 885,28
Щкаф определения места повреждения ОМП	КБ003622	31.12.2015	120	173 792,93	579 309,76	57 930,96	115 861,97
Щкаф основной защиты линии на базе терминала 160 (GE)	КБ003590	31.12.2015	120	1 035 544,82	3 451 816,39	345 181,64	699 363,28
Щкаф основных защит дельтабукетного трансформатора Т-31 ПС 35 кВ Чалмас	КБ004307	31.12.2019	120	449 689,68	642 350,94	64 230,94	385 438,69
Щкаф отбора напряжения ШОН-301С	КБ003579	31.12.2015	120	14 876,78	49 589,25	4 958,88	9 917,90
Щкаф отбора напряжения ШОН-301С	КБ003596	31.12.2015	120	15 619,30	52 064,34	5 206,43	10 412,9
Щкаф отбора напряжения ШОН-301С	КБ003626	31.12.2015	120	16 735,09	55 783,63	5 578,32	11 156,77
Щкаф регулирующих и регистрирующих приборов АУРА-96 ПС Нальчик 110/10/6	КБ002380	31.12.2015	120	1 481 077,82	4 936 926,06	493 692,06	987 385
Щкаф резервной защиты линии 110 кВ с шифроматком ШЗ 2607 016	КБ003899	30.11.2018	120	848 012,42	2 165 136,24	216 513,82	331 496,62
Щкаф серии ШЗ-3 отбора основных защит на ОБ и РПР ОБ 110 кВ	КБ003894	31.12.2015	120	177 021,02	590 070,08	59 070,08	118 949,04
Щкаф телекоммуникационный(2-1)ШУС-СПД	КБ003760	28.02.2017	240	1 083 712,38	1 529 946,91	76 497,35	1 007 215,03
Щкаф телекоммуникационный 19" 42U I.EK LINEAR (2015x1000x600), связь, Терские РЭС	КБ006835	30.12.2021	240	722 814,77	760 858	38 042,88	684 771,89
Щкаф телекоммуникационный 19" 42U I.EK LINEAR (2015x1000x600), связь, ПС 110 кВ Терек-2	КБ006834	30.12.2021	240	833 330,74	877 190,25	43 595,51	789 471,2
Щкаф телекоммуникационный связной СОП	КБ003749	28.02.2017	240	324 416,67	554 000,00	27 699,96	364 716,71
Щкаф телекоммуникационный связной СОП(1/2-4)	КБ003814	30.11.2017	240	155 246,34	708 151,5	107 038,14	144 838,77
Щкаф телекоммуникационный связной СОП(1С) Ашугюр	КБ003854	29.06.2019	240	222 345,19	315 758,48	15 757,80	206 587,39
Щкаф телекоммуникационный связной СОП(1С) Ашугюр	КБ003700	31.01.2017	240	252 890,01	365 704	12 289,88	209 290,34
Щкаф телекоммуникационный связной СОП(1С) Нартака	КБ003714	31.01.2017	240	299 234,05	325 539,48	16 276,92	212 957,13
Щкаф телекоммуникационный связной СОП(1С) Погыансу	КБ003947	29.06.2018	240	172 627,38	222 745,00	11 137,20	161490,175
Щкаф телекоммуникационный связной СОП(1С) ПС Лескен 110/35/10	КБ003809	30.11.2017	240	632 969,47	848 674,15	124 433,68	590 535,79
Щкаф телемеханики 19" 42U I.EK LINEAR (2015x1000x600) ПС 110 кВ Терек-2	КБ006836	30.12.2021	240	8 663 637,43	9 119 818	455 980,92	8 207 656,52
Щкаф телемеханики ИСТОК КТ 1.0 ПС Погыансу	КБ003755	29.06.2019	240	2 052 239,58	2 648 046	133 402,44	1 919 833,94
Щкаф телемеханики ИСТОК ПС Нальчик	КБ003735	28.02.2017	240	2 562 896,25	3 818 150,00	180 907,50	2 381 988,76
Щкаф телемеханики ИСТОК ПС Нартака	КБ003736	28.02.2017	240	8 054 033,33	11 370 400,00	568 520,00	7 485 513,33
Щкаф телемеханики ИСТОК УНП 1.0 ПС Ст. Лескен	КБ003770	30.09.2017	240	5 203 985,46	7 056 251	353 127,57	4 851 172,89
Щкаф телемеханики ИСТОК УНП 1.0 ПС Ашугюр	КБ003710	31.01.2017	240	989 471,08	1 405 166	70 258,30	919 212,78
Щкаф телемеханики ТМО1 ПС Нартака	КБ003737	28.02.2017	240	127 429,17	179 900	8 994,96	118 434,21
Щкаф телемеханики ТМО1 ПС Погыансу	КБ003853	29.06.2019	240	4 055 516,65	5 335 346,00	26 162,28	379 353,4
Щкаф телемеханики ТМО1 ПС Ст. Лескен	КБ003771	30.09.2017	240	665 862,40	767 000,0	39 349,96	627 312,44
Щкаф управления диспетчерским щитом	КБ003757	28.02.2017	240	6 134 220,30	8 680 075,72	433 003,79	5 701 216,52
Щкаф центральный сигнализации и питания цепей оперативной блокировки ПС 35 кВ Чалмас	КБ004308	31.12.2019	120	516 943,21	738 490,30	73 849,03	443 094,18
Щкаф центральный сигнализации ШЗ 2607 130 130	КБ003623	31.12.2015	120	309 628,31	1 032 094,35	103 209,44	206 418,87
ЭКСКАВАТОР ЭО-2202 НА БАЗЕ МТ-3-62, год № 3883 КЯ /ХХ 8852 07	Б00001887	31.03.2008</					

Информация по прохождению технического осмотра транспортных средств по филиалу ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалэнерго"

№п/п	Филиал											Комитет					
	Транспортное средство (марка, модель ТС)	Основание пользования (основное средство/ аренда Каббалэнерго/ аренда Каббалэнерго/ иное (расшифровать))	VIN	Государственный регистрационный знак	Категория ТС (по постановлению Правительства КЕР от 07.12.2023 №257-ПП)	Категория ТС по праву на управление транспортными средствами (по Ф3 от 10.12.1995 №196-ФЗ)	Год изготовления, указанный в паспорте транспортного средства и (или) свидетельстве о регистрации транспортного средства	Периодичность проведения технического осмотра (с учетом требований Ф3 от 01.07.2011 №170-ФЗ)	Дата проведения последнего технического осмотра ТС	Дата (год) проведения следующего технического осмотра (с учетом требований Ф3 от 01.07.2011 №170-ФЗ)	Категория ТС (по сайту ГИБДД)	Категория ТС по праву на управление транспортными средствами (по ЕАИСТО)	Периодичность проведения технического осмотра (с учетом требований Ф3 от 01.07.2011 №170-ФЗ)	Дата проведения последнего технического осмотра ТС (по сайту ГИБДД)	Дата (год) проведения следующего технического осмотра (по сайту ГИБДД)	Стоимость проведения технического осмотра, тыс. руб. без НДС (по постановлению Правительства КЕР от 07.12.2023 №257-ПП)	
1	УАЗ-390994	основное средство	ХТТ39099480447697	H941BY07	N1	B	2008	12 мес.	30.03.2024	30.03.2025	N1	B	1 раз в год	20.03.2024	20.03.2025	1,1179	
2	УАЗ-390995	основное средство	не установлен	M153EM07	N1	B	2012	12 мес.	30.03.2024	30.03.2025	N1	B	1 раз в год	11.03.2024	11.03.2025	1,1179	
3	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995B0427615	B755EE07	N1	B	2011	12 мес.	30.03.2024	30.03.2025	N1	B	1 раз в год	27.03.2024	27.03.2025	1,1179	
4	УАЗ-390994	основное средство	ХТТ39099480443800	X652BE07	N1	B	2008	12 мес.	30.03.2024	30.03.2025	N1	B	1 раз в год	07.03.2024	07.03.2025	1,1179	
5	УАЗ-315196	основное средство	ХТТ315196C0505746	E20EBE07	N1	B	2011	12 мес.	30.03.2024	30.03.2025	M1	B	1 раз в год	07.03.2024	07.03.2025	1,0216	
6	Хендай-Солярис	основное средство	Z94CT41ADAR273860	M930KE07	M1	B	2013	12 мес.	30.03.2024	30.03.2025	M1	B	1 раз в год	20.03.2024	20.03.2025	1,0216	
7	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010E0283403	O660ET07	M1	B	2014	12 мес.	30.03.2024	30.03.2025	M1	B	1 раз в год	12.03.2024	12.03.2025	1,0216	
8	Тойота-Камри	основное средство	XW7BE40K105027434	K079EB07	M1	B	2010	12 мес.	30.03.2024	30.03.2025	M1	B	1 раз в год	04.03.2024	04.03.2025	1,0216	
9	ГАЗ-3309	основное средство	X96330000D1038881	N029EH07	N2	C	2013	12 мес.	30.03.2024	30.03.2025	N2	C	1 раз в год	13.03.2024	13.03.2025	2,0377	
10	КамАЗ-43118	основное средство	X89R019Z110EB0256	K324KA07	N3	C	2020	24мес.	30.03.2024	30.03.2025	N3	C	1 раз в год	04.03.2024	04.03.2025	2,2000	
11	Зил-130	основное средство	не установлен	M204AA07	N2	C	1992	12 мес.	30.03.2024	30.03.2025	N2	C	1 раз в год	12.03.2024	12.03.2025	2,0377	
12	48128С-7-33088	основное средство	X8948128СК7АС8261	E199XP126	N2	C	2019	24мес.	30.03.2024	30.03.2025	N2	C	1 раз в год	14.03.2024	14.03.2025	2,0377	
13	ГАЗ-3897	основное средство	-	P661ME07	N2	C	2010	12 мес.	30.03.2024	30.03.2025	-	-	-	-	-	0	
14	ГАЗ-3897	основное средство	XUY73732V5A0000199	Y002BX07	N2	C	2006	12 мес.	30.03.2024	30.03.2025	N2	C	1 раз в год	12.03.2024	12.03.2025	2,0377	
15	КамАЗ-43114	основное средство	X6729464CB0000062	E126EM07	N2	C	2012	12 мес.	30.03.2024	30.03.2025	N2	C	1 раз в год	14.03.2023	14.03.2024	2,2000	
16	Зил-433440	основное средство	X6339981660000001	E378BB07	N2	C	2006	12 мес.	30.03.2024	30.03.2025	N2	C	1 раз в год	05.03.2024	05.03.2025	2,0377	
17	ГАЗ-2705	основное средство	X96270500K0866157	A502KA07	N1	B	2018	24мес.	04.05.2023	04.05.2025	N1	B	1 раз в 2 года	16.01.2023	16.01.2025	1,1179	
18	УАЗ-390944	основное средство	ХТТ39094470491604	B829BB07	N1	B	2007	12 мес.	27.05.2024	27.05.2025	N1	B	1 раз в год	08.04.2024	08.04.2025	1,1179	
19	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995A0403804	Y068EC07	N1	B	2010	12 мес.	27.05.2024	27.05.2025	N1	B	1 раз в год	08.04.2024	08.04.2025	1,1179	
20	ГАЗ-3732	основное средство	XUY73732M1B0000261	E286EB07	M1	C	2011	12 мес.	27.05.2024	27.05.2025	N2	C	1 раз в год	19.04.2024	19.04.2025	2,0377	
21	УАЗ-390945	основное средство	ХТТ390945F1201973	P453EK07	N1	B	2014	12 мес.	27.05.2024	27.05.2025	N1	B	1 раз в год	19.04.2024	19.04.2025	1,1179	
22	ВАЗ-21074	основное средство	ХТА21074082734640	M312BM07	M1	B	2008	12 мес.	27.05.2024	27.05.2025	M1	B	1 раз в год	02.04.2024	02.04.2025	1,0216	
23	ГАЗ-47951	основное средство	XUL47953B00000243	B134EX07	N2	C	2011	12 мес.	27.05.2024	27.05.2025	N2	C	1 раз в год	06.04.2024	06.04.2025	2,0377	
24	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995L1206223	E724C0126	N1	B	2019	24мес.	20.06.2023	20.06.2025	N1	B	1 раз в 2 года	04.10.2024	04.10.2026	0	
25	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010F0348939	P475EO07	M1	B	2015	12 мес.	20.06.2023	20.06.2025	M1	B	1 раз в 2 года	16.05.2023	16.05.2025	1,0216	
26	ГАЗ	основное средство	не установлен	A376BA07	N1	C	2005	12 мес.	20.06.2023	20.06.2025	N2	C	1 раз в год	04.10.2024	04.10.2025	2,0377	
27	УАЗ-3303	основное средство	не установлен	M109AA07	N1	B	1990	12 мес.	20.06.2023	20.06.2025	N1	B	1 раз в год	30.05.2023	30.05.2024	1,1179	
28	ГАЗ-322132	основное средство	XTH32213230311499	O670AC07	M2	B	2003	12 мес.	30.06.2024	30.06.2025	M2	D	2 раза в год	03.06.2024	03.12.2024	3,4980	
29	ГАЗ-2705	основное средство	XTH270500T0011090	B320AM07	N1	B	1996	12 мес.	30.06.2024	30.06.2025	N1	B	1 раз в год	07.05.2024	07.05.2025	1,1179	
30	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995A0403807	Y349BT07	N1	B	2010	12 мес.	30.06.2024	30.06.2025	M1	B	1 раз в год	25.06.2024	25.06.2025	1,0216	
31	ГАЗ-3102	основное средство	XTH310200T0054915	H111AC07	N1	B	1996	12 мес.	30.06.2024	30.06.2025	N1	B	1 раз в год	07.05.2024	07.05.2025	1,1179	
32	ГАЗ-3102	основное средство	XTH310200X0083403	P689AP07	M1	B	1999	12 мес.	30.06.2024	30.06.2025	N1	B	1 раз в год	07.05.2024	07.05.2025	1,1179	
33	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010F0349132	P472EO07	M1	B	2015	12 мес.	30.06.2024	30.06.2025	M1	B	1 раз в 2 года	25.06.2024	25.06.2026	0	
34	КамАЗ-5320	основное средство	XTC532000C0301683	M391KO07	N3	C	1988	12 мес.	30.06.2024	30.06.2025	N3	C	1 раз в год	13.05.2024	13.05.2025	2,2000	
35	ГАЗ-1732	основное средство	У541BM07	O541BM07	N1	C	2008	12 мес.	30.06.2024	30.06.2025	N2	C	1 раз в год	29.05.2024	29.05.2025	2,0377	
36	Зил-ЦМ-4503	основное средство	не установлен	M187AA07	N2	C	1993	12 мес.	30.06.2024	30.06.2025	N2	C	1 раз в год	30.05.2024	30.05.2025	2,0377	
37	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995A0403806	Y348BT07	N1	B	2010	12 мес.	31.07.2024	31.07.2025	N1	B	1 раз в год	01.07.2024	01.07.2025	1,1179	
38	УАЗ-390994	основное средство	ХТТ39094504127989	X093AX07	N1	B	2005	12 мес.	31.07.2024	31.07.2025	M1	B	1 раз в год	30.07.2024	30.07.2025	1,0216	
39	УАЗ-390945	основное средство	ХТТ390945F1202084	P457EK07	N1	B	2014	12 мес.	31.07.2024	31.07.2025	N1	B	1 раз в год	08.07.2024	08.07.2025	1,1179	
40	УАЗ-3962	основное средство	XTT396200V00034492	O025EA07	N1	B	1997	12 мес.	31.07.2024	31.07.2025	M1	B	1 раз в год	23.07.2024	23.07.2025	0	
41	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390945D0479492	M116EM07	N1	B	2012	12 мес.	31.07.2024	31.07.2025	N1	B	1 раз в год	26.07.2024	26.07.2025	0	
42	УАЗ-3909	основное средство	ХТТ390900V0019370	B471AC07	N1	B	1977	12 мес.	31.07.2024	31.07.2025	M1	B	1 раз в год	23.07.2024	23.07.2025	0	
43	ВАЗ-2123	основное средство	X9L21230090279685	C573BT07	M1	B	2009	12 мес.	31.07.2024	31.07.2025	M1	B	1 раз в год	01.07.2024	01.07.2025	1,0216	
44	ВАЗ-2123	основное средство	X9L212300D0468070	C151BX07	M1	B	2013	12 мес.	31.07.2024	31.07.2025	M1	B	1 раз в год	25.07.2024	25.07.2025	0	
45	ВАЗ-2119	основное средство	XTA111930C0218798	K303EP07	M1	B	2012	12 мес.	31.07.2024	31.07.2025	M1	B	1 раз в год	24.07.2024	24.07.2025	0	
46	ВАЗ-2107	основное средство	ХТА210740B3078825	A710EO07	M1	B	2011	12 мес.	31.07.2024	31.07.2025	M1	B	1 раз в год	25.07.2024	25.07.2025	0	
47	ГАЗ-3307	основное средство	XTH330700P1476337	B398BA07	M2	B	1993	12 мес.	31.07.2024	31.07.2025	M3	D	2 раза в год	10.07.2024	10.01.2025	4,2254	
48	ГАЗ-3307	основное средство	XTH330700R1594965	H105AC07	N1	C	1994	12 мес.	31.07.2024	31.07.2025	N2	C	1 раз в год	24.07.2024	24.07.2025	0	
49	ГАЗ-3307	основное средство	XTH330700N1531672	H094AC07	N1	C	1992	12 мес.	31.07.2024	31.07.2025	N2	C	1 раз в год	24.07.2024	24.07.2025	0	
50	КамАЗ-656116-62	основное средство	XTC651163C1247870	K748ET07	N3	C	2012	12 мес.	31.07.2024	31.07.2025	N3	C	1 раз в год	25.07.2024	25.07.2025	2,2000	
51	ГАЗОН Некст	основное средство	X8948128NL0AC80300	K322KA07	N2	C	2020	24мес.	31.07.2024	31.07.2025	N2	C	1 раз в год	25.07.2024	25.07.2025	2,0377	
52	48128С-7-33088	основное средство	X8948128СК7АС8254	E097XP126	N2	C	2019	24мес.	31.07.2024	31.07.2025	N2	C	1 раз в год	16.07.2024	16.07.2025	2,0377	
53	48128С-7-33088	основное средство	X8948128СК7АС8266	E155XP126	N2	C	2019	24мес.	31.07.2024	31.07.2025	N2	C	1 раз в год	22.07.2024	22.07.2025	2,0377	
54	ГАЗ-3307	основное средство	Y69AP180470M11149	E025BB07	N2	C	1994	12 мес.	31.07.2024	31.07.2025	N2	C	1 раз в год	22.07.2024	22.07.2025	0	
55	ГАЗ-3309	основное средство	X8948371392A1H0306	T344EX07	N2	C	2009	12 мес.	31.07.2024	31.07.2025	N2	C	1 раз в год	23.07.2024	23.07.2025	0	
56	ГАЗ-52	основное средство	XTH520140N1028187	M130AA07	N1	C	1987	12 мес.	31.07.2024	31.07.2025	N2	C	1 раз в год	31.07.2024	31.07.2025	2,0377	
57	ГАЗ-66	основное средство	XTH06661150779231	A708AM07	N1	C	1996	12 мес.	31.07.2024	31.07.2025	N2	C	1 раз в год	23.07.2024	23.07.2025	0	
58	ТСП-94183	основное средство	ZTH941830B00000219	AA977307	O4	E	2011	12 мес.	31.07.2024	31.07.2025	O4	D1E	1 раз в год	25.07.2024	25.07.2025	1,4234	
59	ВАЗ-21074	основное средство	ХТА21074082740997	B108BA07	N1	B	2007	12 мес.	31.07.2024	31.07.2025	M1	B	1 раз в год	24.07.2024	24.07.2025	0	
60	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995L1206124	E622C0126	N1	B	2019	24мес.	22.08.2023	22.08.2025	N1	B	1 раз в 2 года	30.06.2023	30.06.2025	1,1179	
61	ГАЗ-33023	основное средство	XTH33023011811080	P418AA07	N1	B	2001	12 мес.	31.08.2024	31.08.2025	N1	B	1 раз в год	13.08.2024	13.08.2025	1,1179	
62	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995A0403745	Y071BC07	N1	B	2010	12 мес.	31.08.2024	31.08.2025	N1	B	1 раз в год	23.08.2024	23.08.2025	1,1179	
63	ГАЗ-52	основное средство	XTH520100K118165	M926AC07	N2	C	1989	12 мес.	31.08.2024	31.08.2025	N2	C	1 раз в год	15.08.2024	15.08.2025	2,0377	
64	ГАЗ-3307	основное средство	XTH330700P1503574	H314AE07	N2	C	1993	12 мес.	31.08.2024	31.08.2025	N2	C	1 раз в год	09.08.2024	09.08.2025	2,0377	

71	ЖИЛ-431410	основное средство	не установлен	B265AM07	N2	C	1990	12 мес	31.08.2024	31.08.2025	N2	C	1 раз в год	13.08.2024	13.08.2025	2,0377
72	Кама-3-5460	основное средство	не установлен	M152EM07	N3	C	2012	12 мес	31.08.2024	31.08.2025	N3	C	1 раз в год	14.08.2024	14.08.2025	2,2000
73	ГАЗ-33081	основное средство	X6729461NB0000007	E693EC07	N1	C	2011	12 мес	31.08.2024	31.08.2025	N2	C	1 раз в год	15.08.2024	15.08.2025	2,0377
74	ГАЗ-3307	основное средство	Y69AП17A410M11005	P640AA 07	N2	C	2001	12 мес	31.08.2024	31.08.2025	N2	C	1 раз в год	02.08.2024	02.08.2025	0
75	Зил-ЦМ-4503	основное средство	не установлен	H182AE07	N2	C	1993	12 мес	31.08.2024	31.08.2025	N2	C	1 раз в год	12.08.2024	12.08.2025	2,0377
76	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995B0427627	B761EE07	N1	B	2011	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	04.10.2024	04.10.2025	1,0216
77	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995C0468302	K752ET 07	N1	B	2012	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N1	B	1 раз в год	10.04.2023	10.04.2024	1,1179
78	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995C0469422	K751ET 07	M1	B	2012	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	19.11.2020	19.11.2021	1,0216
79	УАЗ-390994	основное средство	ХТТ39099480443484	H940B Y07	N1	B	2008	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	19.11.2020	19.11.2021	1,0216
80	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ39099590472239	C876BX07	N1	B	2009	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	19.11.2020	19.11.2021	1,0216
81	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995A0403747	Y064BC07	N1	B	2010	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	20.04.2020	20.04.2021	1,0216
82	УАЗ-390945	основное средство	ХТТ390945F1202089	P459EC07	N1	B	2014	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	26.11.2019	26.11.2021	1,0216
83	УАЗ-3909	основное средство	ХТТ390900V0021979	M269AA07	N1	B	1998	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N1	B	1 раз в год	04.06.2024	04.06.2025	1,1179
84	УАЗ-3909	основное средство	ХТТ390900X0043414	O634AM07	N1	B	1999	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	04.06.2024	04.06.2025	1,0216
85	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995A0403788	Y067BC07	N1	B	2010	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N1	B	1 раз в год	04.06.2024	04.06.2025	1,1179
86	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995B0427628	B762EE07	N1	B	2011	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	12.08.2024	12.08.2025	1,0216
87	ГАЗ-53	основное средство	XTH520100H1029175	M253AC07	N1	B	1988	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	09.08.2023	09.08.2024	2,0377
88	УАЗ-390994	основное средство	ХТТ39099480448608	H938B Y07	N1	B	2008	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	30.06.2023	30.06.2024	1,0216
89	УАЗ-390944	основное средство	ХТТ39094490467394	O603BK07	N1	B	2009	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N1	B	1 раз в год	07.10.2020	07.10.2021	1,1179
90	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ39099590472870	C877EX07	N1	B	2009	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	21.11.2019	21.11.2020	1,0216
91	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995A0403819	Y065BC07	N1	B	2010	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N1	B	1 раз в год	30.06.2023	30.06.2024	1,1179
92	УАЗ-390944	основное средство	ХТТ39094490459382	O604BK07	N1	B	2008	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	22.07.2021	22.07.2022	1,0216
93	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ39099590472862	C873EX07	N1	B	2009	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	11.11.2020	11.11.2021	1,0216
94	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995A0403746	Y072BC07	N1	B	2010	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	11.11.2021	11.11.2022	1,0216
95	УАЗ-390994	основное средство	ХТТ39099480448637	H065BM07	N1	B	2008	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	10.07.2019	10.07.2020	1,0216
96	УАЗ-390945	основное средство	ХТТ39094590473154	O646BC07	N1	B	2009	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N1	B	1 раз в год	26.12.2022	26.12.2023	1,1179
97	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995A0403842	Y069BC07	N1	B	2009	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N1	B	1 раз в год	12.09.2024	12.09.2025	1,1179
98	УАЗ-39094	основное средство	ХТТ390945E0404307	O577EA07	N1	B	2013	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N1	B	1 раз в год	26.12.2022	26.12.2024	1,1179
99	УАЗ-390994	основное средство	ХТТ39099480443466	H944B Y07	N1	B	2008	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	25.10.2022	25.10.2023	1,0216
100	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ39099590479296	C875BX07	N1	B	2009	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	15.11.2022	15.11.2023	1,0216
101	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995A0403840	Y347BT07	N1	B	2010	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N1	B	1 раз в год	30.01.2020	30.01.2021	1,1179
102	УАЗ-390945	основное средство	ХТТ390945F1202022	P456EC07	N1	B	2014	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N1	B	1 раз в год	05.04.2024	05.04.2025	1,1179
103	УАЗ-390945	основное средство	ХТТ39094590473457	O047BO07	N1	B	2009	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N1	B	1 раз в год	26.04.2023	26.04.2024	1,1179
104	УАЗ-2206	основное средство	ХТТ220600S0041654	A869BA07	M2	Д	1995	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	19.11.2020	19.11.2021	1,0216
105	УАЗ-2206	основное средство	ХТТ22069470481036	B108BA07	M2	В	2006	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M2	Д	2 раза в год	11.10.2024	11.04.2025	3,4980
106	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995A0403818	Y351BT07	N1	B	2010	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	04.07.2023	04.07.2024	1,0216
107	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995L1206226	E722CO126	N1	B	2019	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в 2 года	-	-	0
108	УАЗ-31514	основное средство	ХТТ315140S0040000	H540AC07	M1	B	1995	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	05.12.2019	05.12.2020	0
109	BA3-2123	основное средство	X9L12130070152660	E795BB07	N1	B	2007	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	13.05.2019	13.05.2020	1,0216
110	УАЗ-31514	основное средство	ХТТ315140X0391127	A287AA07	N1	B	1999	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	04.06.2024	04.06.2025	1,0216
111	BA3-2124	основное средство	XTA212140C0283402	K752ET 07	N1	B	2012	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	11.11.2020	11.11.2021	1,0216
112	BA3-2123	основное средство	X9L121300D0440742	B300EA07	M1	B	2012	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	23.11.2020	23.11.2021	1,0216
113	BA3-21074	основное средство	XTA21074062337378	A829BA07	M1	B	2006	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	24.07.2019	24.07.2020	1,0216
114	BA3-2123	основное средство	X9L121300E0494372	O142EK07	M1	B	2013	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	18.12.2020	18.12.2022	1,0216
115	BA3-21074	основное средство	XTA21074082754223	E604EE07	M1	B	2008	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	07.08.2020	07.08.2021	1,0216
116	BA3-2123	основное средство	X9L121300G0110369	F444BA07	M1	B	2006	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	29.12.2023	29.12.2024	1,0216
117	ГАЗ-3102	основное средство	XTH31020031156924	O643AC07	M1	B	2003	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	31.10.2024	31.10.2025	1,0216
118	ГАЗ-3102	основное средство	X9631020061325165	B844BA07	M1	B	2006	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	26.05.2021	26.05.2022	1,0216
119	ГАЗ-3102	основное средство	XTH31020041204093	M676EM07	M1	B	2004	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	26.03.2020	26.03.2021	1,0216
120	BA3-21214	основное средство	XTA212140B2032609	B133EX07	M1	B	2011	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	05.10.2020	05.10.2021	1,0216
121	BA3-2123	основное средство	X9L121300G0142904	K616BA07	M1	B	2006	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	22.01.2021	22.01.2022	1,0216
122	BA3-2123	основное средство	X9L121300A0308112	Y059BE07	M1	B	2010	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	22.09.2020	22.09.2021	1,0216
123	BA3-21214	основное средство	XTA212140B1976718	X713CX07	M1	B	2010	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	24.05.2022	24.05.2023	1,0216
124	Toyota-Signy	основное средство	JTNBFA08303150743	F118F907	N1	B	2010	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	04.10.2024	04.10.2025	1,0216
125	Toyota-Signy	основное средство	XW7BF4FC205046191	Y002BX07	M1	B	2013	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	18.01.2021	18.01.2023	1,0216
126	Toyota-Prado	основное средство	JTEBU37F805014421	A001BA07	N1	B	2011	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	16.07.2021	16.07.2022	1,0216
127	BA3-21043	основное средство	XTPB21043059048084	A069BA07	M1	B	2005	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	30.07.2020	30.07.2021	1,0216
128	BA3-21214	основное средство	XTA212140B1976945	X714CX07	M1	B	2010	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	29.12.2020	29.12.2021	1,0216
129	BA3-21074	основное средство	XTA210740A2929944	T851BO07	N2	B	2009	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	06.02.2020	06.02.2021	1,0216
130	BA3-21074	основное средство	XTA210740B3086489	A020EC 07	M1	B	2011	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	09.11.2019	10.11.2020	0
131	BA3-2107	основное средство	XTA21074082672427	K108BA 07	N1	B	2007	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	12.11.2020	12.11.2021	0
132	BA3-2107	основное средство	XTA21074082761481	H131BO 07	M1	B	2008	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	14.11.2020	14.11.2021	0
133	BA3-2107	основное средство	XTA21074072523956	K398BA 07	M1	B	2007	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	02.08.2024	02.08.2025	0
134	Лыца-Гранта	основное средство	XTA219010E0264691	O564EC	N1	B	2017	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	21.11.2024	21.11.2025	0
135	Хендай-Соната	основное средство	X7MEM41NP7M033707	K469BA07	M1	B	2004	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	04.10.2024	04.10.2025	1,0216
136	Лыца-Гранта	основное средство	XTA219010EY094356	O793EC07	M1	B	2014	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	07.10.2024	07.10.2025	1,0216
137	Лыца-Гранта	основное средство	XTA219010F0348926	P471EO07	M1	B	2015	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в 2 года	04.10.2024	04.10.2026	0

141	Ляда-Приора	основное средство	ХТА217030C0391998	K370EO07		M1		B	2012	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	16.05.2023	16.05.2024	1,0216
142	ВАЗ-21074	основное средство	ХТА21074082734794	M305BM07		M1		B	2008	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	21.05.2020	22.05.2021	1,0216
143	Ляда-Приора	основное средство	ХТА217030C0391750	K348EC07		M1		B	2012	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	03.09.2020	04.09.2022	1,0216
144	ВАЗ-2109	основное средство	ХТА21090303417641	C482AC07		M1		B	2003	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	14.07.2020	15.07.2021	1,0216
145	Ляда-Приора	основное средство	ХТА217030A0218603	C419EY07		M1		B	2009	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	20.11.2020	21.11.2021	1,0216
146	Ляда-Приора	основное средство	ХТА217030A0229770	X354BA07		M1		B	2010	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	11.11.2024	11.11.2025	1,0216
147	Нива-Шериде	основное средство	X9L212300D0490498	O695EA07		M1		B	2013	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	09.10.2024	09.10.2025	1,0216
148	ВАЗ-21074	основное средство	ХТА21074082734647	M306BM07		M1		B	2008	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	09.10.2024	09.10.2025	1,0216
149	Ляда-Гранта	основное средство	ХТА212901003448936	R478BC07		M1		B	2015	13 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	13.05.2025	13.05.2026	1,0216
150	Ляда-Гранта	основное средство	ХТА217230A0088723	C418EY07		M1		B	2009	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	07.12.2020	08.12.2021	1,0216
151	Ляда-Гранта	основное средство	ХТА2191010EY094055	O792EC07		M1		B	2013	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	19.05.2020	20.05.2022	1,0216
152	Ляда-Гранта	основное средство	ХТА2191010D0214990	O785EA07		M1		B	2014	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	19.02.2024	19.02.2025	1,0216
153	Ляда-Гранта	основное средство	ХТА2191010EY094027	O794EC07		M1		B	2014	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	04.10.2024	04.10.2025	1,0216
154	Ляда-Гранта	основное средство	ХТА2191010E0223722	T365EP07		M1		B	2013	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	05.11.2020	06.11.2022	1,0216
155	Ляда-Приора	основное средство	ХТА217030B0273337	Y927BT07		M1		B	2010	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	10.03.2020	10.03.2021	1,0216
156	Ляда-Приора	основное средство	ХТА21713090005451	K134BA07		M1		B	2010	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	08.04.2020	08.04.2021	1,0216
157	ГАЗ-3309	основное средство	X9633000D1038851	H028EH07		N2		C	2013	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	10.04.2023	10.04.2024	2,0377
158	ГАЗ-3307	основное средство	X1H330700P1503714	T744AC07		N2		C	1993	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	24.07.2019	24.07.2020	2,0377
159	ГАЗ-66	основное средство	X1H006611N0704936	H663AE07		N2		C	1992	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	22.08.2022	22.08.2023	2,0377
160	ГАЗ-3307	основное средство	X1H330700P1465058	A923AA07		N2		C	1993	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	18.09.2020	18.09.2021	2,0377
161	ГАЗ-3307	основное средство	X1H330700P1569717	M195AA07		N2		C	1993	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	06.05.2019	06.05.2020	2,0377
162	ГАЗ-66	основное средство	X1H006611R0744772	A254AM07		N2		C	1993	13 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	21.01.2021	21.07.2021	2,0377
163	ГАЗ-3309	основное средство	X9633000C3463133	E1283AE07		N1		C	2011	13 мес	10.10.2024	10.10.2025	N1	C	1 раз в год	25.08.2020	25.08.2021	1,1179
164	ГАЗ-3307	основное средство	X1H330700P1423120	X805AX07		N2		C	1993	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	23.07.2024	23.07.2025	0
165	ЗиЛ-130	основное средство	не установлен	B378BA07		N1		C	1991	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	19.11.2020	19.11.2021	2,0377
166	ЗиЛ-130	основное средство	не установлен	P706AP07		N2		C	1992	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	06.09.2021	06.09.2022	2,0377
167	ЗиЛ-431410	основное средство	не установлен	83-80KEH		N2		C	1993	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	18.09.2020	18.09.2021	0
168	ЗиЛ-431412	основное средство	не установлен	B823AM07		N2		C	1987	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	14.10.2022	14.10.2023	2,0377
169	МАЗ-5334	основное средство	не установлен	M113AA07		N3		C	1990	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N3	C	1 раз в год	11.07.2024	11.07.2025	2,2000
170	ГАЗ-66	основное средство	X1H006611K0578133	H022AC07		N2		C	1989	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	28.09.2020	28.09.2021	2,0377
171	ГАЗ-66	основное средство	не установлен	M591AA07		N2		C	1987	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N3	C	1 раз в год	10.01.2019	10.01.2020	2,2000
172	ГАЗ-66	основное средство	X1H006612K0580629	H204AE07		N2		C	1989	12 мес	27.11.2023	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	05.11.2024	05.11.2025	2,0377
173	ГАЗ-66	основное средство	X1H006612K0530018	B535BA07		N2		C	1989	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	21.06.2021	21.12.2021	2,0377
174	ГАЗ-82	основное средство	X1H006612K0579964	H132AE07		N1		C	1989	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	17.09.2019	17.09.2020	2,0377
175	МТЗ-66	основное средство	306848	XQ88-5107		N2		C	1990	12 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
176	МТЗ-82	основное средство	не установлен	XQ88-5107		N2		C	2020	24 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
177	ГАЗ-3309	основное средство	X6729463949000007	A791BA07		N2		C	2005	13 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	22.08.2019	22.08.2020	2,0377
178	ЗиЛ-130	основное средство	не установлен	H187AE07		N2		C	1988	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	04.09.2018	04.09.2019	2,0377
179	ГАЗ-3308	основное средство	X8938970990BZ7260	T610BM07		N2		C	2011	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	02.02.2023	02.02.2024	2,0377
180	ГАЗ-3309	основное средство	X9633090050881526	A134BA07		N2		C	2005	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	22.10.2020	22.10.2021	0
181	ГАЗ-3309	основное средство	X89483713A2AH3028	E384EX07		N2		C	2010	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	18.09.2020	18.09.2021	0
182	ГАЗ-3309	основное средство	X67294630600000099	B399BA07		N2		C	2006	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	25.10.2022	25.10.2023	2,0377
183	ГАЗ-47953	основное средство	XUL47953KB0000247	B132EX07		N2		C	2011	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	13.11.2024	13.11.2025	2,0377
184	ЗиЛ-ИЦМ-4503	основное средство	не установлен	E138BB07		N2		C	1993	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	26.03.2020	26.03.2021	2,0377
185	ГАЗ-53Б	основное средство	не установлен	B542BA07		N2		C	1983	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	N2	C	1 раз в год	21.11.2019	21.11.2020	2,0377
186	ЗиЛ-ИЦМ-4503	основное средство	не установлен	B773BA07		N2		C	1993	12 мес	10.10.2024	10.10.2025	M1	B	1 раз в год	14.04.2021	14.10.2021	1,0216
187	Е10М 0101ЕН-	основное средство	45326(166030)	XQ50-13	"E"	Д		Д	2012	12 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
188	ЭПЕ-9	основное средство	004200802932	XQ31-45		N2		С	2011	12 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
189	МТЗ-82,1	основное средство	2479/82102394	XQ50-27		N2		С	2012	12 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
190	МТЗ-82	основное средство	30С8809768	XQ88-5207		N2		С	2005	13 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
191	МТЗ-82	основное средство	042881200907	1940XX		N2		С	2008	12 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
192	МТЗ-82	основное средство	2468/82102373	XQ35-96		N2		С	2012	12 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
193	МТЗ-82	основное средство	2478/82102386	XQ50-28		N2		С	2012	12 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
194	МТЗ-82	основное средство	2471/82102388	XQ36-00		N2		С	2012	12 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
195	МТЗ-82	основное средство	2463/82102330	XQ35-99		N2		С	2012	12 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
196	Коматсу-	основное средство	F31119	XQ47-95		N2		С	2013	12 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
197	МТЗ-80	основное средство	945844/00012	33-09XX07		N2		С	1997	12 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
198	JOHN DEERE-325J	основное средство	1TD32581XLBС209438	XQ40-70 07		N2		С	2014	12 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
199	Борис-2106	основное средство	199627843037	XX2864 07		N2		С	2008	12 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
200	Т-40М	основное средство	205875	XQ88-5307		N2		С	1983	12 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
201	CFMOTO X6 -	основное средство	LCELUDUS22B6001187	XQ37-36 07	L6	С		С	2011	12 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
202	CFMOTO X6 -	основное средство	LCELUDUS26B6001645	XQ37-35 07	L6	С		С	2011	12 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
203	Балхория -9-ВЕ	основное средство	X898424MGDOCT4606	XQ88-6207		N2		Е	2013	12 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
204	Балхория -9-ВЕ	основное средство	X898424MGDOCT4605	XQ88-6307		O3		Е	2013	12 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
205	ФМЗЛП-8399	основное средство	XTС83990010000081	XX29-76		O4		Е	1988	12 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
206	2П14	основное средство	не установлен	XQ88-5507		O3		Е	1989	12 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
207	2П14	основное средство	не установлен	XQ88-5407		O3		Е	1989	12 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
208	Ямал	основное средство	5Y4AM57WD06500238	XX88-6107	L6	Е		Е	2013	12 мес	10.10.2023	10.10.2025	-	-	-	-	-	0
209	УАЗ-350995	основное средство	X1T390995L1206124	E672C0126		N1		В	2019	24 мес	11.10.2023	11.10.2025	M1	B	1 раз в 2 года	30.06.2023	30.06.2025	1,1

211	Лыда-Приора	основное средство	ХТА217030C091104	K371EC07		M1		B		2012	12 мес	11.10.2023	11.10.2025	M1		B	1 раз в год	04.10.2024	04.10.2025	1,0216
212	Кама-3-5320	основное средство	ХТС32000N2026019	M168AA07		N3		C		1992	12 мес	11.10.2023	11.10.2025	N3		C	1 раз в год	29.09.2023	29.09.2024	2,2000
213	ЗиЛ-431410	основное средство	не установлен	K481BA07		N2		C		1993	12 мес	11.10.2023	11.10.2025	N2		C	1 раз в год	28.08.2023	28.08.2024	2,0377
214	ГАЗ-3309	основное средство	Y69AP1809B0M11766	B604EY07		N2		C		2011	12 мес	11.10.2023	11.10.2025	N2		C	1 раз в год	16.10.2024	16.10.2025	2,0377
215	ЗиЛ-433440	основное средство	X8948120180A/C8065	T849BC07		N2		C		2008	12 мес	11.10.2023	11.10.2025	N2		C	1 раз в год	22.11.2024	22.11.2025	2,0377
216	МАЗ-5337	основное средство	ХТМ533700P019014	A914AA07		N1		C		1993	12 мес	11.10.2023	11.10.2025	N3		C	1 раз в год	21.09.2023	21.09.2024	2,2000
217	МАЗ-938660	основное средство	ХТМ938660C0012070	AB03_90 07		O4		E		2012	12 мес	11.10.2023	11.10.2025	O4		D1E	1 раз в год	06.10.2023	06.10.2024	1,4234
218	Кама-3-45224	основное средство	X0P442630B0000002	E127EM07		N3		E		2011	12 мес	10.10.2024	20.10.2025	N3		C	1 раз в год	31.05.2023	31.05.2024	2,2000
219	900930	основное средство	X0P442630B0000002	AA99-66 07		O4		E		2011	12 мес	10.10.2024	20.10.2025	-		-	-	-	-	0
220	УАЗ-3909	основное средство	ХТТ390999V0024071	E515AC07		N1		B		1997	12 мес	27.11.2023	27.11.2025	M1		B	1 раз в год	11.11.2024	11.11.2025	1,0216
221	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995L1206246	E726CO126		N1		B		2019	24мес	27.11.2023	27.11.2025	N1		B	1 раз в 2 года	16.11.2023	16.11.2025	1,1179
222	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995A0403834	Y350BT07		N1		B		2010	12 мес	27.11.2023	27.11.2025	N1		B	1 раз в год	17.11.2023	17.11.2024	1,1179
223	ГАЗ-2105	основное средство	X96270500C0713002	K148BT07		N1		B		2012	12 мес	27.11.2023	27.11.2025	M1		B	1 раз в год	03.10.2024	03.10.2025	1,0216
224	ВАЗ-21214	основное средство	ХТА212140B1976956	X115CQ07		N1		B		2010	12 мес	27.11.2023	27.11.2025	M1		B	1 раз в год	23.11.2022	23.11.2023	1,0216
225	Лыда-Гранта	основное средство	ХТА219010M0720916	E92TKT07		M1		B		2020	24мес	27.11.2023	27.11.2025	M1		B	1 раз в 2 года	15.11.2023	15.11.2025	1,0216
226	Лыда-Гранта	основное средство	ХТА219010M0720928	E91TKT07		M1		B		2020	24мес	27.11.2023	27.11.2025	M1		B	1 раз в 2 года	16.11.2023	16.11.2025	1,0216
227	ВАЗ-21214	основное средство	ХТА21214031713145	C018AC07		M1		B		2003	12 мес	27.11.2023	27.11.2025	M1		B	1 раз в год	04.10.2024	04.10.2025	1,0216
228	Кама-3-5320	основное средство	не установлен	M112AA07		N3		C		1984	12 мес	27.11.2023	27.11.2025	N3		C	1 раз в год	26.10.2023	26.10.2024	2,2000
229	Кама-3-53245	основное средство	не установлен	M750BM07		N3		C		2007	12 мес	27.11.2023	27.11.2025	N3		C	1 раз в год	07.11.2023	07.11.2024	2,2000
230	ГАЗ-3307	основное средство	X6729461250000414	A836BA07		N2		C		2005	12 мес	27.11.2023	27.11.2025	N2		C	1 раз в год	20.11.2023	20.11.2024	2,0377
231	ГАЗ-3309	основное средство	Y69AP180970M11233	E075BB 07		N2		C		2006	12 мес	27.11.2023	27.11.2025	N2		C	1 раз в год	05.11.2024	05.11.2025	0
232	ГАЗ-3102	основное средство	ХТН310200X0884457	T660AC07		N1		B		1999	12 мес	28.12.2023	28.12.2025	M1		B	1 раз в год	26.12.2022	26.12.2023	1,0216
233	ГАЗ-2705	основное средство	X96270500K0866206	A691EA07		N1		B		2018	12 мес	29.12.2023	29.12.2025	N1		B	1 раз в 2 года	28.11.2023	28.11.2025	1,1179
234	ВАЗ-21074	основное средство	ХТА210740B3027365	X718CX07		N1		B		2011	12 мес	29.12.2023	29.12.2025	M1		B	1 раз в год	06.12.2023	06.12.2024	1,0216
235	Лыда-Гранта	основное средство	ХТА219010EY094028	O796EQ07		M1		B		2014	12 мес	29.12.2023	29.12.2025	M1		B	1 раз в 2 года	14.12.2023	14.12.2025	1,0216
236	ВАЗ-21074	основное средство	ХТА21074092880399	F490BM07		M1		B		2009	12 мес	29.12.2023	29.12.2025	M1		B	1 раз в год	14.12.2023	14.12.2024	1,0216
237	Лыда-Гранта	основное средство	ХТА21193099987996	C1168B07		N1		B		2008	12 мес	29.12.2023	29.12.2025	M1		B	1 раз в год	28.11.2023	28.11.2024	1,0216
238	ГАЗ-53A	основное средство	не установлен	B102AM07		N2		C		1981	12 мес	29.12.2023	29.12.2025	N2		C	1 раз в год	11.11.2024	11.11.2025	2,0377
239	Кама-3-43233	основное средство	X89357191M1AH5466	M599CX07		N3		C		2011	12 мес	29.12.2023	29.12.2025	N3		C	1 раз в год	22.01.2024	22.01.2025	2,2000
240	ГАЗ-66	основное средство	не установлен	X806AX07		N2		C		1978	12 мес	29.12.2023	29.12.2025	N2		C	1 раз в год	01.12.2023	01.12.2024	2,0377
241	ГАЗ	основное средство	X894812BNM0AC8039	M685CK07		N2		C		2021	24мес	29.12.2023	29.12.2025	N2		C	1 раз в год	23.01.2024	23.01.2025	2,0377
242	ГАЗ-3307	основное средство	X6729461240000325	T048AC07		N2		C		2004	12 мес	29.12.2023	29.12.2025	N2		C	1 раз в год	01.12.2023	01.12.2024	2,0377
243	Кама-3-45115	основное средство	ХТС65115OB1206071	B758EE07		N3		C		2011	12 мес	29.12.2023	29.12.2025	N3		C	1 раз в год	07.11.2024	07.11.2025	2,2000
244	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995L1206126	E706CO126		N1		B		2019	24мес	30.03.2024	30.03.2026	N1		B	1 раз в 2 года	04.10.2024	04.10.2026	0
245	Лыда-Гранта	основное средство	ХТА219010M0720984	E92TKT07		M1		B		2020	24мес	30.03.2024	30.03.2026	M1		B	1 раз в 2 года	21.03.2024	21.03.2026	0
246	Лыда-Гранта	основное средство	ХТА219010M0721222	E92AKT07		M1		B		2020	24мес	30.03.2024	30.03.2026	M1		B	1 раз в 2 года	25.03.2024	25.03.2026	0
247	Лыда-Гранта	основное средство	ХТА219010M0720973	E94TKT07		M1		B		2020	24мес	30.03.2024	30.03.2026	M1		B	1 раз в 2 года	12.03.2024	12.03.2026	0
248	Лыда-Гранта	основное средство	ХТА219010M0720962	E93TKT07		M1		B		2020	24мес	30.03.2024	30.03.2026	M1		B	1 раз в 2 года	12.03.2024	12.03.2026	0
249	Лыда-Гранта	основное средство	ХТА219010M0720950	E966KT07		M1		B		2020	24мес	30.03.2024	30.03.2026	M1		B	1 раз в 2 года	13.03.2024	13.03.2026	0
250	Лыда-Гранта	основное средство	ХТА219010M0721215	E895KT07		M1		B		2020	24мес	30.03.2024	30.03.2026	M1		B	1 раз в 2 года	12.03.2024	12.03.2026	0
251	Лыда-Гранта	основное средство	ХТА219010M0720986	E89TKT07		M1		B		2020	24мес	30.03.2024	30.03.2026	M1		B	1 раз в 2 года	25.03.2024	25.03.2026	0
252	Лыда-Гранта	основное средство	ХТА219010M0720963	O482CX07		M1		B		2020	24мес	30.03.2024	30.03.2026	M1		B	1 раз в 2 года	26.03.2024	26.03.2026	0
253	Лыда-Гранта	основное средство	ХТА219010M0720897	E93TKT07		M1		B		2020	24мес	30.03.2024	30.03.2026	M1		B	1 раз в 2 года	13.03.2024	13.03.2026	0
254	Рено-Логан 4SRPLV4	основное средство	ХТЛ4SRVLV464650717	E233CP126		M1		B		2019	24мес	30.03.2024	30.03.2026	M1		B	1 раз в 2 года	07.03.2024	07.03.2026	0
255	Лыда-Гранта	основное средство	ХТА219010M0720951	E908KT07		M1		B		2020	24мес	30.03.2024	30.03.2026	M1		B	1 раз в 2 года	12.03.2024	12.03.2026	0
256	Лыда-Гранта	основное средство	ХТА219010M0721216	E948KT07		M1		B		2020	24мес	30.03.2024	30.03.2026	M1		B	1 раз в 2 года	12.03.2024	12.03.2026	0
257	Лыда-Гранта	основное средство	ХТА219010M0720934	E880KT07		M1		B		2020	24мес	30.03.2024	30.03.2026	M1		B	1 раз в 2 года	06.03.2024	06.03.2026	0
258	Лыда-Гранта	основное средство	ХТА219010M0720930	E936KT07		M1		B		2020	24мес	30.03.2024	30.03.2026	M1		B	1 раз в 2 года	07.03.2024	07.03.2026	0
259	Лыда-Гранта	основное средство	ХТА219010M0720941	E940KT07		M1		B		2020	24мес	30.03.2024	30.03.2026	M1		B	1 раз в 2 года	13.03.2024	13.03.2026	0
260	Рено-Логан 4SRPLV4	основное средство	ХТЛ4SRVLV464650691	E288CP126		M1		B		2019	24мес	30.03.2024	30.03.2026	M1		B	1 раз в 2 года	07.03.2024	07.03.2026	0
261	Рено-Логан 4SRPLV4	основное средство	ХТЛ4SRVLV464650692	E346CP126		M1		B		2019	24мес	30.03.2024	30.03.2026	M1		B	1 раз в 2 года	07.03.2024	07.03.2026	0
262	Лыда-Гранта	основное средство	ХТА219010M0720917	E893KT07		M1		B		2020	24мес	30.03.2024	30.03.2026	M1		B	1 раз в 2 года	07.03.2024	07.03.2026	0
263	Лыда-Гранта	основное средство	ХТА219010M0721221	E948KT07		M1		B		2020	24мес	30.03.2024	30.03.2026	M1		B	1 раз в 2 года	13.03.2024	13.03.2026	0
264	Лыда-Гранта	основное средство	ХТА219010M0720945	E918KT07		M1		B		2020	24мес	30.03.2024	30.03.2026	M1		B	1 раз в 2 года	11.03.2024	11.03.2026	0
265	Лыда-Гранта	основное средство	ХТА219010M0721217	E908KT07		M1		B		2020	24мес	30.03.2024	30.03.2026	M1		B	1 раз в 2 года	20.03.2024	20.03.2026	0
266	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995L1206213	E984CO126		N1		B		2019	24мес	27.05.2024	31.07.2026	N1		B	1 раз в 2 года	23.03.2024	23.03.2026	0
267	Лыда-Гранта	основное средство	ХТА219010M0720952	E889KT07		M1		B		2020	24мес	31.07.2024	31.07.2026	M1		B	1 раз в 2 года	23.07.2024	23.07.2026	0
268	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995L1206109	E609CO126		N1		B		2019	24мес	10.10.2024	10.10.2026	N1		B	1 раз в 2 года	-	-	0
269	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995L1206111	E728CO126		N1		B		2019	24мес	10.10.2024	10.10.2026	N1		B	1 раз в 2 года	10.01.2023	10.01.2025	1,1179
270	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995L1206286	E708CO126		N1		B		2019	24мес	10.10.2024	10.10.2026	N1		B	1 раз в 2 года	14.12.2022	14.12.2024	0
271	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995L1206125	E729CO126		N1		B		2019	24мес	10.10.2024	10.10.2026	N1		B	1 раз в 2 года	-	-	0
272	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995L1206322	E713CO126		N1		B		2019	24мес	10.10.2024	10.10.2026	N1		B	1 раз в 2 года	29.11.2021	29.11.2023	1,1179
273	УАЗ-390995																			

281	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720940	Е789КТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	09.10.2024	09.10.2026	0
282	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720979	Е86ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
283	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720990	Е83ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
284	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720978	Е88ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
285	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720953	Е90ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
286	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0721212	Е87ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
287	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0721220	Е80ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
288	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720936	Е94ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	06.11.2024	06.11.2026	0
289	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720913	Е93ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
290	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720949	Е76ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
291	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720980	Е82ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
292	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720921	Е97ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
293	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720947	Е90ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
294	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720931	Е90ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
295	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720985	Е85ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
296	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720932	Е83ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	04.10.2024	04.10.2026	0
297	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720899	Е92ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	16.10.2024	16.10.2026	0
298	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720982	Е77ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	01.10.2024	01.10.2026	0
299	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0721223	Е77ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	02.10.2024	02.10.2026	0
300	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720989	Е93ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	03.10.2024	03.10.2026	0
301	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720898	Е76ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
302	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720923	Е80ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
303	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720944	Е76ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
304	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720974	Е92ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
305	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0721214	Е83ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	09.10.2024	09.10.2026	0
306	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0721219	Е84ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
307	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720977	Е84ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	04.10.2024	04.10.2026	0
308	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720948	Е93ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
309	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0721213	Е92ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	09.10.2024	09.10.2026	0
310	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0721207	Е90ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
311	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720919	Е91ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
312	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0721208	Е91ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
313	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720929	Е95ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
314	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0720935	Е91ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
315	Лада-Гранта	основное средство	ХТА219010М0721218	Е93ЖТ07	М1	В	2020	24мес	06.11.2020	06.11.2026	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
316	УАЗ-390945	основное средство	ХТТ390945R1205482	С727ЖЕ07	Н1	В	2023	48мес	05.09.2023	05.09.2027	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
317	УАЗ-390945	основное средство	ХТТ390945R1205488	С720ЖЕ07	Н1	В	2023	48мес	05.09.2023	05.09.2027	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
318	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995R1206480	С665ЖЕ07	Н1	В	2023	48мес	05.09.2023	05.09.2027	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
319	УАЗ-390945	основное средство	ХТТ390945R1205467	С663ЖЕ07	Н1	В	2023	48мес	05.09.2023	05.09.2027	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
320	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995R1206660	С871ЖЕ07	Н1	В	2023	48мес	05.09.2023	05.09.2027	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
321	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995R1206661	С870ЖЕ07	Н1	В	2023	48мес	05.09.2023	05.09.2027	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
322	УАЗ-390945	основное средство	ХТТ390945R1205469	С743ЖЕ07	Н1	В	2023	48мес	05.09.2023	05.09.2027	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
323	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995R1206492	С709ЖЕ07	Н1	В	2023	48мес	05.09.2023	05.09.2027	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
324	УАЗ-390945	основное средство	ХТТ390995R1205466	С659ЖЕ07	Н1	В	2023	48мес	05.09.2023	05.09.2027	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
325	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995R1206577	С759ЖЕ07	Н1	В	2023	48мес	05.09.2023	05.09.2027	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
326	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995R1206578	С055ЖМ07	Н1	В	2023	48мес	29.09.2023	29.09.2027	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
327	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995R1206576	С787ЖЕ07	Н1	В	2023	48мес	29.09.2023	29.09.2027	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
328	УАЗ-390995	основное средство	ХТТ390995R1206579	С795ЖЕ07	Н1	В	2023	48мес	29.09.2023	29.09.2027	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
329	УАЗ-Патриот	основное средство	ХТТ316300R1007293	С747ЖЕ07	М1	В	2023	48мес	29.09.2023	29.09.2027	М1	В	1 раз в 2 года	-	-	0
																268,83

Информация по прохождению технического осмотра транспортных средств по филиалу ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Кабалжэнерго" на 2025 год

№п/п	Плнн Филиала на 2025 год						Плнн Комитета на 2025 год					
	Категория ТС (по постановлению Правительства РФ от 07.12.2023 № 257-ПП)	Количество транспортных средств в Филиале, которым требуется прохождение технического осмотра в 2025 году	Периодичность проведения технического осмотра в 2025 год	Стоимость проведения технического осмотра для 1 единицы ТС, тыс. руб. без НДС (без учета коэффициента инфляции)	Затраты на прохождение технического осмотра в 2025 году, тыс. руб. без НДС (без учета коэффициента инфляции)	Затраты на прохождение технического осмотра в 2025 году, тыс. руб. без НДС (с учетом коэффициента инфляции)	Категория ТС (по постановлению Правительства РФ от 07.12.2023 № 257-ПП)	Количество ТС	Количество транспортных средств в Филиале, которым требуется прохождение технического осмотра в 2025 году	Периодичность проведения технического осмотра в 2025 году	Стоимость проведения технического осмотра для 1 единицы ТС, тыс. руб. без НДС	Затраты на прохождение технического осмотра в 2024 году, тыс. руб. без НДС (без учета коэффициента инфляции)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	M1	75	1 раз в год	913	68,475	71,556	M1	179	83	1 раз в год (79 ТС) 1 раз в 2 года (4 ТС)	1,0216	84,79
2	M2	4	2 раза в год	1563	12,504	13,067	M2	2	2	2 раза в год	1,7490	7,00
3	M3						M3	1	1	2 раза в год	2,1127	4,23
4	N1	67	1 раз в год	999	66,933	69,945	N1	45	37	1 раз в год (30 ТС) 1 раз в 2 года (7 ТС)	1,1179	41,36
5	N2	54	1 раз в год	1821	98,334	102,759	N2	60	48	1 раз в год	2,0377	97,81
6	N3	13	1 раз в год	1966	25,558	26,708	N3	14	14	1 раз в год	2,2000	30,80
7	N2	16	1 раз в год	400	6,400	6,688						
8	O1						O1					
9	O2						O2					
10	O3	6	1 раз в год	1272	7,632	7,975	O3					
11	O4	4	1 раз в год	1272	5,088	5,317	O4	2	2	1 раз в год	1,4234	2,85
12	A											
13	B											
14	C											
15	D											
16	E	1	1 раз в год	400	0,400	0,418						
17	F											
18	L6	3	1 раз в год	400	1,200	1,254						
19	отсутствует на сайте ГИБДД и ЕАИСТО						отсутствует на сайте ГИБДД и ЕАИСТО					
итого		243			292,524	305,688		329	187			268,83

Расчет расходов по статье затрат "Коммунальные услуги" филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго" на 2025 год

№ п/п	№ и дата договора	Контрагент	НДС/без НДС/УСН	Единица измерения	Факт Филиала 2023 год			Экономическая обоснованность факт 2023 год						План Филиала на 2025 год			План Комитета на 2025 год						Примечание																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
					Объем	Тариф	Стоимость (руб.)	1 полугодие		2 полугодие		2023 год		Объем	Тариф	Стоимость (руб.)	1 полугодие		2 полугодие		2025 год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
								Объем	Тариф	Стоимость (руб.)	Объем	Тариф	Стоимость (руб.)				Объем	Тариф	Стоимость (руб.)	Объем	Тариф	Стоимость (руб.)		Объем	Тариф	Стоимость (руб.)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Водоснабжение и (или) водоотведение																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
1.	№ 170/19-ДТО от 12.07.2019	ООО "Радина"	УСН																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							</

10.			водоснабжение	куб.м	2 118,00	14,88	31 515,84	1 168,00	14,88	17 379,84	950,00	14,88	14 136,00	2 118,00	14,88	31 515,84	2 118,00	18,19	38 530,33	1 168,00	15,76	18 407,68	950,00	16,67	15 840,38	2 118,00	16,17	34 240,06	в соответствии с актами и актами о государственном регулировании тарифов на услуги по водоснабжению и водоотведению для МУП "Коммунальщик" применяются на основании действующих тарифов на 2024 год (1 полугодие 2025 года) с учетом ИТЦ 2025 года (2 полугодие 2025 года). Объемы потребления на 2025 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2023 год, подтвержденных помещателями актива МУП "Коммунальщик" за 2023 год.
			водоотведение	куб.м	2 118,00	9,00	19 062,00	1 168,00	9,00	10 512,00	950,00	9,00	8 550,00	2 118,00	9,00	19 062,00	2 118,00	11,00	23 304,63	1 168,00	9,52	11 119,36	950,00	10,07	9 568,55	2 118,00	9,77	20 687,91	в соответствии с актами и актами о государственном регулировании тарифов на услуги по водоснабжению и водоотведению для МУП "Коммунальщик" применяются на основании действующих тарифов на 2024 год (1 полугодие 2025 года) с учетом ИТЦ 2025 года (2 полугодие 2025 года). Объемы потребления на 2025 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2023 год, подтвержденных помещателями актива МУП "Коммунальщик" за 2023 год.
11.	№ 89/23/24/23 КБ от 30.03.2023	МУП "Коммунальщик"	УСН																										В подтверждение фактических расходов за 2023 год Филиалом предоставлена ОСВ по счету 60.01 за 2023 год. Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Коммунальщик" на 2023 и 2024 годы установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 19/11. На 2025 год К.омметом тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Коммунальщик" применяются на основании действующих тарифов на 2024 год (1 полугодие 2025 года) с учетом ИТЦ 2025 года (2 полугодие 2025 года). Объемы потребления на 2025 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2023 год, подтвержденных помещателями актива МУП "Коммунальщик" за 2023 год.
			водоснабжение	куб.м	874,00	14,88	13 005,12	597,00	14,88	8 883,36	277,00	14,88	4 121,76	874,00	14,88	13 005,12	874,00	18,19	15 899,67	597,00	15,76	9 408,72	277,00	16,67	4 618,72	874,00	16,05	14 027,44	в соответствии с актами и актами о государственном регулировании тарифов на услуги по водоснабжению и водоотведению для МУП "Коммунальщик" применяются на основании действующих тарифов на 2024 год (1 полугодие 2025 года) с учетом ИТЦ 2025 года (2 полугодие 2025 года). Объемы потребления на 2025 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2023 год, подтвержденных помещателями актива МУП "Коммунальщик" за 2023 год.
			водоотведение	куб.м	874,00	9,00	7 866,00	597,00	9,00	5 373,00	277,00	9,00	2 493,00	874,00	9,00	7 866,00	874,00	11,00	9 616,74	597,00	9,52	5 683,44	277,00	10,07	2 789,99	874,00	9,69	8 473,43	в соответствии с актами и актами о государственном регулировании тарифов на услуги по водоснабжению и водоотведению для МУП "Коммунальщик" применяются на основании действующих тарифов на 2024 год (1 полугодие 2025 года) с учетом ИТЦ 2025 года (2 полугодие 2025 года). Объемы потребления на 2025 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2023 год, подтвержденных помещателями актива МУП "Коммунальщик" за 2023 год.
12.	№ 65/22/КБР от 25.05.2022	МТ "УК Промышленный Водоканал"	УСН																										В подтверждение фактических расходов за 2023 год Филиалом предоставлена ОСВ по счету 60.01 за 2023 год. Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МП "УК Промышленный Водоканал" на 2023 год установлены приказом Минисерго КБР от 19.12.2018 № 78/3. Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МП "УК Промышленный Водоканал" на 2024 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2023 № 234/1. На 2025 год К.омметом тарифы на питьевую воду и водоотведение для МП "УК Промышленный Водоканал" применяются на основании действующих тарифов на 2024 год (1 полугодие 2025 года) с учетом ИТЦ 2025 года (2 полугодие 2025 года). Объемы потребления на 2025 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2023 год, подтвержденных помещателями актива МП "УК Промышленный Водоканал" за 2023 год.
			водоснабжение	куб.м	2 568,00	13,92	35 746,56	1 261,00	16,74	21 109,14	1 307,00	16,74	21 879,18	2 568,00	16,74	42 988,32	2 568,00	17,02	43 702,68	1 261,00	17,74	22 370,14	1 307,00	18,77	24 530,98	2 568,00	18,36	46 901,12	в соответствии с актами и актами о государственном регулировании тарифов на услуги по водоснабжению и водоотведению для МП "УК Промышленный Водоканал" применяются на основании действующих тарифов на 2024 год (1 полугодие 2025 года) с учетом ИТЦ 2025 года (2 полугодие 2025 года). Объемы потребления на 2025 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2023 год, подтвержденных помещателями актива МП "УК Промышленный Водоканал" за 2023 год.
			водоотведение	куб.м	2 568,00	13,92	35 746,56	676,00	15,52	10 491,52	722,00	15,52	11 205,44	1 398,00	15,52	21 696,96	2 568,00	17,02	43 702,68	676,00	16,45	11 120,20	722,00	17,40	12 565,76	1 398,00	16,94	23 685,96	в соответствии с актами и актами о государственном регулировании тарифов на услуги по водоснабжению и водоотведению для МП "УК Промышленный Водоканал" применяются на основании действующих тарифов на 2024 год (1 полугодие 2025 года) с учетом ИТЦ 2025 года (2 полугодие 2025 года). Объемы потребления на 2025 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2023 год, подтвержденных помещателями актива МП "УК Промышленный Водоканал" за 2023 год.
13.	№ 09/45/22-КБР от 15.04.2022	МУП "Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзор"	УСН																										В подтверждение фактических расходов за 2023 год Филиалом предоставлена ОСВ по счету 60.01 за 2023 год. Тарифы на питьевую воду для МУП "Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзор" на 2023 и 2024 годы установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 16.12.2019 № 54/1. На 2025 год К.омметом тарифы на питьевую воду для МУП "Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзор" применяются на основании действующих тарифов на 2024 год (1 полугодие 2025 года) с учетом ИТЦ 2025 года (2 полугодие 2025 года). Объемы потребления на 2025 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2023 год, подтвержденных помещателями актива МУП "Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзор" за 2023 год.
			водоснабжение	куб.м	82,00	16,82	1 379,24	47,00	16,82	790,54	35,00	16,82	588,70	82,00	16,82	1 379,24	82,00	20,56	1 686,22	47,00	17,67	830,49	35,00	18,69	654,32	82,00	18,11	1 484,81	в соответствии с актами и актами о государственном регулировании тарифов на услуги по водоснабжению и водоотведению для МУП "Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзор" применяются на основании действующих тарифов на 2024 год (1 полугодие 2025 года) с учетом ИТЦ 2025 года (2 полугодие 2025 года). Объемы потребления на 2025 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2023 год, подтвержденных помещателями актива МУП "Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзор" за 2023 год.
14.	№ Д/2016/ОДР/6/2/22-КБР от 18.05.2022	АО "Кабальское"	-																										В подтверждение фактических расходов за 2023 год Филиалом предоставлена ОСВ по счету 60.01 за 2023 год. Экономически обоснованный факт Филиала за 2023 год и плановые затраты на 2025 год принимаются К.омметом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия информации об фактических объемах и взыскании тарифа в помещателях актива АО "Кабальское" за 2023 год, а также принимая во внимание, что АО "Кабальское" не является регулирующей организацией и тарифы на питьевую воду для нее не утверждены.
			водоснабжение	куб.м	2 565,00	13,19	33 832,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 565,00	16,13	41 362,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	в соответствии с актами и актами о государственном регулировании тарифов на услуги по водоснабжению и водоотведению для МУП "Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзор" применяются на основании действующих тарифов на 2024 год (1 полугодие 2025 года) с учетом ИТЦ 2025 года (2 полугодие 2025 года). Объемы потребления на 2025 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2023 год, подтвержденных помещателями актива МУП "Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзор" за 2023 год.
15.	№ Д/016/до от 15.10.2016	ООО "Кокшаметер"	-																										В подтверждение фактических расходов за 2023 год Филиалом предоставлена ОСВ по счету 60.01 за 2023 год. Экономически обоснованный факт Филиала за 2023 год и плановые затраты на 2025 год принимаются К.омметом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия информации об фактических объемах и взыскании тарифа в помещателях актива ООО "Кокшаметер" за 2023 год, а также принимая во внимание, что ООО "Кокшаметер" не является регулирующей организацией и тарифы на питьевую воду для нее не утверждены. Более того, договор с ООО "Кокшаметер" от 15.10.2016 № Д/016/до заключен с АО "Кабальское" в отношении объектов, используемых для осуществления бытовой деятельности, а не с Филиалом.
			водоснабжение	куб.м	1 475,97	29,61	43 703,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 475,97	36,20	53 430,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	в соответствии с актами и актами о государственном регулировании тарифов на услуги по водоснабжению и водоотведению для МУП "Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзор" применяются на основании действующих тарифов на 2024 год (1 полугодие 2025 года) с учетом ИТЦ 2025 года (2 полугодие 2025 года). Объемы потребления на 2025 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2023 год, подтвержденных помещателями актива МУП "Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзор" за 2023 год.
16.	№ 04/0741374/10/2/23-КБ от 01.08.2023	МУП "Нальчикский Водоканал"	2023 год - с НДС (до 30.09.2023), НДС (с 01.10.2023) 2025 год - НДС																										В подтверждение фактических расходов за 2023 год Филиалом предоставлена ОСВ по счету 60.01 за 2023 год. Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Нальчикский Водоканал" на 2023 год были установлены приказом Минисерго КБР от 17.12.2020 № 57 (утвердил акты в связи с введением приказа ГКТ и ЖН КБР от 29.09.2023 № 158). Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Нальчикский Водоканал" с 01.10.2023 по 31.12.2023 установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 29.09.2023 № 157. Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Нальчикский Водоканал" на 2024 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2023 № 237. На 2025 год К.омметом тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Нальчикский Водоканал" применяются на основании действующих тарифов на 2024 год (1 полугодие 2025 года) с учетом ИТЦ 2025 года (2 полугодие 2025 года). Объемы потребления на 2025 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2023 год, подтвержденных помещателями актива с учетом фактически МУП "Нальчикский Водоканал" за 2023 год.
			водоснабжение	куб.м	4 735,00	14,61	69 178,35	0,00	0,00	0,00	4 735,00	15,84	74 979,75	4 735,00	15,84	74 979,75	4 735,00	17,86	84 575,39	4 510,00	15,70	70 807,00	5 366,00	16,61	89 132,48	9 876,00	16,19	159 939,48	в соответствии с актами и актами о государственном регулировании тарифов на услуги по водоснабжению и водоотведению для МУП "Нальчикский Водоканал" применяются на основании действующих тарифов на 2024 год (1 полугодие 2025 года) с учетом ИТЦ 2025 года (2 полугодие 2025 года). Объемы потребления на 2025 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2023 год, подтвержденных помещателями актива с учетом фактически МУП "Нальчикский Водоканал" за 2023 год.
			водоотведение	куб.м	4 735,00	10,05	47 586,75	0,00	0,00	0,00	4 735,00	10,89	51 586,35	4 735,00	10,89	51 586,35	4 735,00	12,29	58 178,14	4 510,00	10,65	48 031,50	5 366,00	11,27	60 462,48	9 876,00	10,99	108 493,98	в соответствии с актами и актами о государственном регулировании тарифов на услуги по водоснабжению и водоотведению для МУП "Нальчикский Водоканал" применяются на основании действующих тарифов на 2024 год (1 полугодие 2025 года) с учетом ИТЦ 2025 года (2 полугодие 2025 года). Объемы потребления на 2025 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2023 год, подтвержденных помещателями актива с учетом фактически МУП "Нальчикский Водоканал" за 2023 год.

[illegible]

22.	№ 176/47/22-КЕР от 15.04.2022	МУП "Бассеттепловэнерго"	УСН	Гроз	102,68	1 784,85	183 186,25	69,58	1 784,05	124 129,40	33,10	1 784,05	59 057,15	102,68	1 784,05	183 186,55	102,68	2 181,13	223 958,06	69,58	1 960,67	136 418,14	33,10	2 074,39	68 668,20	102,68	1 997,33	205 086,34	В подтверждение фактических расходов за 2023 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2023 год. Тарифы на тепловую энергию для МУП "Бассеттепловэнерго" на 2023 год установлены приказом Минэнерго КБР от 14.12.2018 № 58. Тарифы на тепловую энергию для МУП "Бассеттепловэнерго" на 2024 году установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2023 № 197. На 2025 год Комитетом тарифы на тепловую энергию для МУП "Бассеттепловэнерго" применяются на основании действующих тарифов на 2024 год (1 полугодие 2025 года) с учетом ИПЦ 2025 года (2 полугодие 2025 года). Объемы потребления на 2025 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2023 год, подтвержденных помещенными актами и счет-фактурами МУП "Бассеттепловэнерго" за 2023 год.	
27.	№ 132/22-КЕР от 25.11.2022	ООО "ПК Эльбрустепловэнерго"	НДС (до 30.06.2023) УСН (с 01.07.2023)	Гроз	46,31	1 758,27	81 421,90	42,15	1 734,78	73 112,39	4,16	1 996,06	8 309,60	46,31	1 758,27	81 421,99	46,31	2 149,61	99 543,99	42,15	2 193,67	92 452,33	4,16	2 320,90	9 661,92	46,31	2 205,11	102 114,25	В подтверждение фактических расходов за 2023 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2023 год. Тарифы на тепловую энергию для ООО "ПК Эльбрустепловэнерго" на 2023 и 2024 года установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 221. На 2025 год Комитетом тарифы на тепловую энергию для ООО "ПК Эльбрустепловэнерго" применяются на основании действующих тарифов на 2024 год (1 полугодие 2025 года) с учетом ИПЦ 2025 года (2 полугодие 2025 года). Объемы потребления на 2025 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2023 год, подтвержденных помещенными актами и счет-фактурами ООО "ПК Эльбрустепловэнерго" за 2023 год.	
28.	№ Д/816-с/до от 15.10.2016	ООО "Кожкалентер"	-	Гроз	8732,89	17,67	154 387,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8732,89	21,60	188 651,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В подтверждение фактических расходов за 2023 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2023 год. Экономически обоснованный факт Филиалом за 2023 год и плановые затраты на 2025 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия информации об изменении тарифа в Гроз (принимается размерность куб.м) и помещенных актов ООО "Кожкалентер" за 2023 год, а также принимаются во внимание, что ООО "Кожкалентер" не является регулируемой организацией и тарифы на тепловую энергию для нее не утверждены. Более того, договор с ООО "Кожкалентер" от 15.10.2016 № Д/816-про заключен с АО "Кабминэнерго" в отношении объектов, используемых для осуществления бытовой деятельности, а не с Филиалом.	
Итого по теплоснабжению					9 776,59		3 014 266,13						1 049,33		2 007 840,50	9 776,60		3 685 122,62								1 049,33		2 238 870,35		
Услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами																														
29.	№ 714/ЖП/23/4 1/23-КБ от 19.04.2023	ООО "Экологистика"	без НДС	куб. м	4 641,55	282,41	1 310 820,14	2 320,78	282,40	655 398,66	2 320,78	282,40	655 398,66	4 641,55	282,40	1 310 797,32	4 641,55	345,27	1 602 569,69	2 320,78	332,66	772 019,30	2 320,78	351,95	816 796,42	4 641,55	342,30	1 588 815,72	В подтверждение фактических расходов за 2023 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2023 год. Тарифы на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО "Экологистика" на 2023 и 2024 года установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 216. На 2025 год Комитетом тарифы на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО "Экологистика" принимаются на основании действующих тарифов на 2024 год (1 полугодие 2025 года) с учетом ИПЦ 2025 года (2 полугодие 2025 года). Объемы потребления на 2025 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2023 год, подтвержденных помещенными актами и счет-фактурами ООО "Экологистика" за 2023 год.	
30.	№ 33С-111_КОП_23_7_3_23 от 21.06.2023	ООО "Экологистика"	без НДС	т	270,50	636,00	172 038,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	270,50	777,55	210 328,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиалом за 2023 год и плановые затраты на 2025 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, расходы по указанному договору не являются расходами на оплату продукции (услуг) организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности, таким образом, данные расходы должны быть отнесены в подконтрольные расходы Филиала, однако Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, подконтрольные расходы в течение долгосрочного периода регулирования корректируются в случае изменения количества активов или изменения индекса потребительских цен.	
Итого по услугам по обращению с твердыми коммунальными отходами					4 912,05		1 482 858,14						4 641,55		1 310 797,32	4 912,05		1 812 898,23							4 641,55		1 588 815,72			
Газоснабжение																														
31.	№ 15-2-07-3489_23_27_1_40_23-КЕР от 01.11.2022	ООО "Газпром межрегионгаз Нальчик"	НДС	куб. м	230,53	7 457,46	1 719 167,66	154,57	7 112,00	1 099 295,03	82,72	7 494,08	619 872,63	237,28	7 245,19	1 719 167,66	230,53	9 117,27	2 101 803,34	154,57	9 323,30	1 441 893,37	82,72	10 117,13	836 838,19	237,28	9 600,02	2 277 931,56	В подтверждение фактических расходов за 2023 год Филиалом представлены счет-фактуры за 2023 год. На 2025 год Комитетом цена на природный газ для ООО "Газпром межрегионгаз Нальчик" принята на основании приказов ФАС России от 28.11.2023 № 495/23 (оптимальная цена, для 2 полугодия 2025 года) - с учетом роста по прогнозу СБР на 2025 года (на 10,3%), от 16.11.2022 № 228/22 (ранееопределенная цена) и от 31.10.2022 № 175/22 (ПССУ) с учетом фактической инфляции за 2023 год. Объемы потребления на 2025 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2023 год, подтвержденных помещенными счет-фактурами ООО "Газпром межрегионгаз Нальчик" за 2023 год.	
32.	№ 15-2-07-6910_23_27_1_41_22-КЕР от 01.11.2022	ООО "Газпром межрегионгаз Нальчик"	НДС	куб. м	3,51	7 570,34	26 579,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,51	9 255,27	32 495,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиалом за 2023 год и плановые затраты на 2025 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду того, что расходы по данному договору должны быть отнесены на бытовую деятельность, экономически обоснованное ограничение в П. Подконтрольный КБР.	

33.	№ 0480/09ПТ-ТО/01/23-КБ от 30.06.2023	Филиал АО "Газпром газораспределение Нальчик"	НДС	-	1,00	2 561,29	2 561,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	3 131,36	3 131,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиала на 2023 год и плановые затраты на 2025 год, принимаются К смете в размере 0 рублей, ввиду отсутствия обоснования предоставления Филиала на 2025 год Договора с филиалом АО "Газпром газораспределение Нальчик" от 30.06.2023 № 0480/09ПТ-ТО/01/23-КБ не представлений. В расчете Филиала указано, что договору от от 30.06.2023 № 0480/09ПТ-ТО/01/23-КБ заключен вместо договора от 21.10.2022 № 0480/09ПТ-ТО/16/22-КЕР, при этом техническое обслуживание, ремонт газовой аппаратуры и аварийно-диспетчерское обслуживание не является расходами на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, таким образом, данные расходы должны быть отнесены в подконтрольные расходы Филиала, однако Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, подконтрольные расходы в течение долгосрочного периода регулирования корректируются в случае изменения количества активов или плановых расходов потребителей-опт. цен.
34.	№ Д/388-с/до от 03.04.2014	ООО "Торгово-проектировочный комбинат "Аксарет"	-	-	6 695,00	8,85	59 232,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 695,00	10,82	72 416,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиала на 2023 год и плановые затраты на 2025 год принимаются К смете в размере 0 рублей, ввиду отсутствия информации о величине составившие цены на природный газ и об отнесении к группе конечных потребителей по указанному договору, который является договором аренды нежилого помещения.
35.	№ Д/431-с/до от 03.07.2014	ИП Шомиков Беслан Алексеевич	-	-	4 299,50	8,87	38 134,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 299,50	10,84	46 622,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиала на 2023 год и плановые затраты на 2025 год принимаются К смете в размере 0 рублей, ввиду отсутствия обоснования предоставления Филиала на 2025 год Договора с ИП Шомиков Беслан Алексеевич от 03.07.2014 № Д/431-с/до не представлений.
36.	№ 3/22-КЕР от 01.11.2021	ИП Замибекова Мадина Азаматовна	-	-	5,98	8 126,95	48 623,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,98	9 935,77	59 445,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиала на 2023 год и плановые затраты на 2025 год принимаются К смете в размере 0 рублей, ввиду отсутствия информации о величине составившие цены на природный газ и об отнесении к группе конечных потребителей по указанному договору, который является договором аренды нежилого помещения.
37.	№ Д/622-с/до от 03.07.2014	ИП Гусетиев Анзор Нуртисович	-	-	9 772,00	4,53	44 286,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 772,00	5,54	54 143,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиала на 2023 год и плановые затраты на 2025 год принимаются К смете в размере 0 рублей, ввиду отсутствия обоснования предоставления Филиала на 2025 год Договора с ИП Гусетиев Анзор Нуртисович № Д/622-с/до от 03.07.2014 не представлений.
Итого по газоснабжению					21 007,52		1 938 586,02							257,28		1 719 167,66	21 007,52	2 370 057,58							237,28		2 277 931,56	
Итого:							7 053 205,75									5 559 682,77		8 721 769,47								6 553 828,59		Предполагается Филиал на 2025 год по данной статье затрат составил 9 345 127,06 рублей, однако указанная величина не подтверждается расчетом затрат по данной статье, представленный Филиалом в томе 6 заявления Филиала на 2025 год.