

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
(С УЧЕТОМ РЕШЕНИЯ ФАС РОССИИ ОТ 08.08.2025 № СП/74489/25)**

Нальчик – 2025

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, распределяются 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 (НВВПСФ).

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 на 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 Общественностью, 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 (П _{пр})
	тыс. руб.	%	%	%			
2023	1 798 626,52	1,0%	75,0%	13,43	0,241	0,423	1
2024	х	1,0%	75,0%	х	0,237	0,417	1
2025	х	1,0%	75,0%	х	0,234	0,410	1
2026	х	1,0%	75,0%	х	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	Переплет 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	292 348,32	168 697,76	356 823,62	295 859,75	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	х
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	х
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	х
15.6	Затраты социального характера	5 783,93	0,00	0,00	5 125,37	0,00	0,00	0,00	0,00	х
15.7	Отчисления профсоюзу	4 410,48	0,00	0,00	5 369,20	0,00	0,00	0,00	0,00	х
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	х
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	х
15.10	Расходы на проведение ежегодного собрания акционеров	26,44	0,00	0,00	29,19	0,00	0,00	0,00	0,00	х
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	х
15.12	Прочие расходы	530 286,99	0,00	0,00	1 412 397,80	0,00	0,00	0,00	0,00	х
15.13	Прочие доходы	-492 816,07	0,00	0,00	-104 815,36	0,00	0,00	0,00	0,00	х
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	1 056 705,12	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	2 592 744,88	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	186 937,20	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	2 592 744,88	1 612 638,09	4 570 002,89	3 413 780,00	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	215 218,09	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	948 868,13	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	3 106 045,40	4 733 100,20	5 735 918,20	5 504 447,76	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:

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

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;

$НВВ_{i-2}^{\text{код}}$ – 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.

Общество обратилось в ФАС России с заявлением (и уточнениями к заявлению) о рассмотрении разногласий в области государственного регулирования цен (тарифов) в

электроэнергетике между Обществом и Комитетом по утвержденной величине необходимой валовой выручки Филиала в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли (без учета необходимой валовой выручки Филиала в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии) в размере 4 613 866,22 тыс. руб. приказами Комитета от 09.12.2024 № 189 и 09.12.2024 № 190, а именно по величине расходов (доходов) по следующим статьям затрат, включенных в необходимую валовую выручку Филиала на 2025 год для оказания услуг по передаче электрической энергии:

- Амортизация основных средств;
- Расходы на обслуживание заемных средств;
- Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации по доходам от осуществления регулируемой деятельности;
- Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;
- Расчетная предпринимательская прибыль;
- Доведение необходимой валовой выручки по пункту 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования).

ФАС России рассмотрев заявление (и уточнения к заявлению) Общества о рассмотрении разногласий в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике между Обществом и Комитетом решением ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25 частично удовлетворил требования Общества, указанные в заявлении (и уточнениях к заявлению) Общества о рассмотрении разногласий в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике между Обществом и Комитетом.

В соответствии с пунктом 3 решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25 Комитету необходимо произвести и отразить анализ и расчет расходов (показателей) в экспертном заключении согласно пункту 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании мотивированной части решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25, по статьям затрат:

- Амортизация основных средств (план на 2025 год);
- Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2023 год;
- Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (в части амортизации основных средств) за 2023 год;
- Расчетная предпринимательская прибыль;
- Доведение необходимой валовой выручки по пункту 81 Основ ценообразования 2025 года.

Пунктом 4 решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25 Комитету в срок до 01.10.2025 необходимо пересмотреть структуру необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год на основании пункта 3 решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25.

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 количества 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	

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

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

Коэффициент индексации на год i ($K_{\text{инд}i}$), 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 – прогнозное годовое значение индекса потребительских цен на i год (2025 год). Прогнозное значение 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 количество активов на год i (2025 год) составил 0,0003907 или 0,03907 %, где:

ue_i, ue_{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.

$K_{\text{эл}}$ – 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 же 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 том 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 «Каббалккоммунэнерго» (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 «Каббалккоммунэнерго» 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 «Каббалккоммунэнерго» (№ 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 «Каббалккоммунэнерго», 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 № 2200002961000000000069 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 (295 859,75 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;
- ведомость расчета амортизации за 2023 год и на 2025 год;
- первичные документы по формам ОС-1, ОС-3, ОС-6 и РС-14 по основным средствам, принятым к учету в 2023 году;
- перечень вновь введенных, а также выбывших основных средств за 2023 год;
- расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям на 2025 год в соответствии с таблицей № П1.17.1 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;
- ведомость расчета амортизации за 1 полугодие 2024 года.

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 (далее – Классификация).

Фактические расходы Филиала за 2023 год по данной статье затрат составили 319 037,40 тыс. руб., что подтверждается ведомостью расчета амортизации за 2023 год.

Экономически обоснованный факт Филиала за 2023 год по данной статье затрат, принимаемый Комитетом, составил 292 348,32 тыс. руб.

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2023 год, принятого Комитетом. С учетом выводов ФАС России в Предписании от 27.09.2023 № СП/80104/23 и мотивированной части решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25 Комитетом:

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

- проведен анализ сроков полезного использования, примененных в предыдущие периоды регулирования к объектам основных средств и предусмотренных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 года № 1 (далее – Классификация), а именно принят срок полезного использования как наибольший между максимальным сроком полезного использования по Классификации (по амортизационным группам, указанным Филиалом в ведомостях расчета амортизации за 2023 год, а также принятых Комитетом в предыдущие периоды регулирования) и сроком полезного использования, заявленным Филиалом (по срокам полезного использования, указанным Филиалом в ведомостях расчета амортизации за 2023 год, а также принятых Комитетом в предыдущие периоды регулирования), в том числе по основным средствам, принятым на баланс Филиала 31.03.2008, а также по основным средствам после модернизации, в связи с отсутствием материалов, подтверждающих изменение сроков полезного использования и (или) проведение модернизации;

- учтена фактическая доля отнесения затрат на деятельность по передаче электрической энергии (96,71%).

Пообъектный расчет амортизации на 2023 год отражен в приложении № 7 к экспертному заключению.

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 356 823,62 тыс. руб.

Экспертами Комитета было скорректировано предложение Филиала на 2025 год по расходам данной статье затрат, плановые расходы 2025 года Комитетом принимаются в размере 295 859,75 тыс. руб.

Комитет считает необходимым отметить следующее в части корректировки предложения Филиала на 2025 год. С учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23 и мотивированной части решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25 Комитетом:

- исключена амортизация по основным средствам с первоначальной стоимостью менее 40 тыс. руб.;
- исключена амортизация по основным средствам, планировавшихся к вводу до окончания 2024 года после отчетного периода 2023 года, за который представлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, в связи с непредставлением данных;
- проведен анализ сроков полезного использования, примененных в предыдущие периоды регулирования к объектам основных средств и предусмотренных Классификацией, а именно принят срок полезного использования как наибольший между максимальным сроком полезного использования по Классификации (по амортизационным группам, указанным Филиалом в ведомостях расчета амортизации за 2023 год, за 1 полугодие 2024 года и на 2025 год, а также принятых Комитетом в предыдущие периоды регулирования) и сроком полезного использования, заявленным Филиалом (по срокам полезного использования, указанным Филиалом в ведомостях расчета амортизации за 2023 год, за 1 полугодие 2024 года и на 2025 год, а также принятых Комитетом в предыдущие периоды регулирования), в том числе по основным средствам, принятым на баланс Филиала 31.03.2008, а также по основным средствам после модернизации, в связи с отсутствием материалов, подтверждающих изменение сроков полезного использования и (или) проведение модернизации (в части увеличения первоначальной стоимости основных средств);
- учтена амортизация по основным средствам, принятым к учету в 2023 году, в размере годовых значений на 2025 год;
- учтена фактическая доля отнесения затрат на деятельность по передаче электрической энергии (96,71%).

Пообъектный расчет амортизации на 2025 год отражен в приложении № 7.1 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 указаний 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 1 209 754,14 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:

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

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

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

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 (71 704,11 тыс. руб.)

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

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

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 $i-2$ $НР_{i-2}^{расх.факт}$ (2023 год) отражается Филиалом в размере 1 419 962,27 тыс. руб.

С учетом мотивированной части решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25 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 928 807,26 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 (по результатам исполнения решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25)	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	171 187,56	120 096,43
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	928 807,26	71 704,11

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 71 704,11 тыс. руб.

$$\Delta \Pi_i = 928\,807,26 - 857\,103,14 = 71\,704,11 \text{ тыс. руб.}$$

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 подконтрольных 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 (418 914,23 тыс. руб.)

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

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

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

HBB_{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, в соответствии с мотивированной частью решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25 при определении величины корректировки необходимой валовой выручки Филиала по доходам от осуществления регулируемой деятельности на 2025 год ($i = 2025$ год), HBB_{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 4 085 015,59 тыс. руб.

3 598 459,74 тыс. руб. (HBB на содержание электрических сетей)
+ 486 555,85 тыс. руб. (HBB на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии)
= 4 085 015,59 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) HBB_{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) HBB_{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 4 103 997,48 тыс. руб.

$$\begin{aligned}
 & 4\,085\,015,59 \text{ тыс. руб.} \left(\begin{array}{l} \text{НВВ на содержание электрических сетей и на оплату} \\ \text{технологического расхода (потерь) электрической энергии} \end{array} \right) \\
 & + 18\,981,89 \text{ тыс. руб. (плановые расходы Филиала на оплату услуг по передаче эл. энергии ОАО "РЖД")} \\
 & = 4\,103\,997,48 \text{ тыс. руб.}
 \end{aligned}$$

Таким образом, величина недополученной выручки, с учетом представленных Филиалом обосновывающих материалов, составила 404 635,18 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.

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

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, произведенная по формуле 7.1 Методических указаний, составит 418 914,23 тыс. руб.

$$\Delta HBB_i = 4\,085\,015,59 - 3\,666\,101,36 = 418\,914,23 \text{ тыс. руб.}$$

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:

$$ПО_i = \min\{П_{\Phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{отп \Phi}\} \times ЦП_{i-2}^{\Phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{отп пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9)$$

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):

$П_{\Phi i-2}$ – 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;

$N_{i-2}^{уст}$ – 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 %;

$\mathcal{E}_{i-2}^{отп \Phi}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулируемыми 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 том 61.1 заявления Филиала на 2025 год;

$ЦП_{i-2}^{\Phi}$ – 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);

$\mathcal{E}_{i-2}^{отп пл}$ – плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулируемыми 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
$\Pi_{\Phi i-2}$	млн. кВт*ч.	360,05
$N_{i-2}^{уст}$	%	13,43
$\Xi_{i-2}^{отп \Phi}$	млн. кВт*ч.	1 754,47
$N_{i-2}^{уст} \times \Xi_{i-2}^{отп \Phi}$	млн. кВт*ч.	235,68
$\min\{\Pi_{\Phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \Xi_{i-2}^{отп \Phi}\}$	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, в соответствии с мотивированной частью решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25, 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 531 183,25 тыс. руб.

$$B_i^{инд} = 0 + 71 704,11 + 0 + 418 914,23 + 40 564,91 = 531 183,25 \text{ тыс. руб.}$$

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:

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i-1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} * \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}} \quad (9)$$

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):

$\text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}}$ – 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@);

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}$ – 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}^{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 инвестиционных 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@)	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%).

$$V_i^{\text{распред}} = -295\,386,35 \times 108,0\% \times 105,8\% = -337\,520,26 \text{ тыс. руб}$$

Таким образом, в соответствии с мотивированной частью решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25, 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»

226 643,48 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.):

$$B_i = (531\,183,25 + 15\,984,65) * (1 + 108,0\%) * (1 + 105,8\%) + (-61\,052,19) + (-337\,520,26) = 226\,643,48 \text{ тыс. руб.}$$

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 по результатам исполнения решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25	Предложение Комитета с учетом ИПЦ по результатам исполнения решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25	Обозначения
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	$\Delta ПР_i$
4	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	530 333,10	71 704,11	81 931,99	$\Delta НР_i$
5	Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	-	0,00	0,00	$\Delta У_i$
6	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	440 662,88	418 914,23	478 668,16	$\Delta НВВ_i$
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	531 183,25	606 951,23	$B_i^{\text{инд}}$
9	Корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной	-	-50 454,03	-61 052,19	$B_i^{\text{коррИП}}$

	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)				
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	$B_i^{\text{коррИП}}$
11	Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов	-	-295 386,35	-337 520,26	$B_i^{\text{распред}}$
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	201 327,52	226 643,48	B_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	$B_i^{\text{распред}}$ (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 ($П_{t.saidi}^{пл}$ и $П_{t.sai fi}^{пл}$) 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 $(1 - K_{1m})$:

$$П_{t.saidi}^{пл} \times (1 - K_{1m}) < П_{t.saidi} < П_{t.saidi}^{пл} \times (1 + K_m)$$

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

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 достигнуто плановое значение 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 $P_{\text{тпр}}$ 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 ($P_{\text{тпр}} = 1$), является неулучшаемым значением. Пунктом 5.1.5 Методических указаний № 1256 если плановое значение $P_{\text{тпр}}$ для территориальных сетевых организаций достигнуто, то $K_{\text{кач1}} = 0$.

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 $K_{\text{кач3}} = 0$ 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 $K_{\text{кач3}} = -1$.

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) $K_{об_i}$, 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.

$$\text{КНК}_i = (-0,70) * 2\% = -0,014$$

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) $\text{НВВ}_{i-2}^{\text{сод}}$, 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.

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

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 $\Delta\text{ЭП}_i$, и доля $\Delta\text{ЭП}_i$, 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 томе 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.

В соответствии с мотивированной частью решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25 необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год равна:

№	Наименование статьи	Обозначение	Предложение Комитета по результатам исполнения решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25, тыс. руб.
1	Подконтрольные расходы 2025 года	ПР_i	2 017 088,66
2	Неподконтрольные расходы 2025 года	НР_i	1 209 754,14
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	В_i	226 643,48
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	У_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	$\Delta \text{ЭП}_i$	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)	$HBB_{i-2}^{сод} \times КНК_i$	-39 706,28
10	Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год	$HBB_i^{сод}$	3 413 780,00

$$HBB_i^{сод} = 2\,017\,088,66 + 1\,209\,754,14 + 226\,643,48 + 0 + 0 \times 0 + (-39\,706,28) \\ = 3\,413\,780,00 \text{ тыс. руб.}$$

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:

$$HBB_i^{\text{пот}} = ЦП_i \times П_i^{\text{пл}} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i$$

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;

$П_i^{\text{пл}}$ – 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 $\Delta ЭП_i$, 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»

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

– сбытовой 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 сбытовых 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 $\Delta \text{ЭП}_i$, и доля $\Delta \text{ЭП}_i$ (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.

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

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.

С учетом мотивированной части решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25 необходимая валовая выручка Филиала в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год сложилась в размере 3 413 780,00 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, в соответствии с мотивированной частью решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25, расчетная предпринимательская прибыль (РПП_i) Филиала на 2025 год составит 215 218,09 тыс. руб.

$$\text{РПП}_i = (3\,413\,780,00 + 890\,581,75) \times 5\% = 215\,218,09 \text{ тыс. руб.}$$

Итого, с учетом мотивированной части решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25, 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 4 519 579,83 тыс. руб.

$$\text{НВВ}_{2025 \text{ года}} = 3\,413\,780,00 + 890\,581,75 + 215\,218,09 = 4\,519\,579,83 \text{ тыс. руб.}$$

6. Доведение необходимой валовой выручки по пункту 81 Основ ценообразования

Итого, с учетом мотивированной части решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25, 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 4 519 579,83 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.

С учетом мотивированной части решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25 в целях доведения уровня необходимой валовой выручки до уровня, обеспечивающего необходимый рост тарифов на передачу электрической энергии, в необходимую валовую выручку Филиала включаются расходы на сумму 3 496 894,65 тыс. руб. В целях соблюдения баланса интересов потребителей и поставщиков электроэнергии, а также принципа недопущения необоснованного роста тарифов на электроэнергию указанные расходы подлежат исключению из необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год.

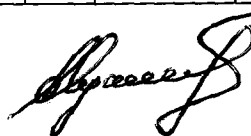
$$\begin{aligned} \text{НВВ}_{2025 \text{ года}} &= 3\,413\,780,00 + 890\,581,75 + 215\,218,09 - 2\,512\,026,52 + 3\,496\,894,65 \\ &= 5\,504\,447,96 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

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.	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
Прочие потребители			2 полугодие 2025 года			
- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	x	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	x	218,82	279,61	565,32	824,68
Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	x	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 ЮЦ 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 Залукооже	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 Залукооже	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 Залукооже	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 Залукооже	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)	Экономически 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 Черекского муниципального района до разграничения государственной собственности на землю с местной администрацией Черекского 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 Черекского муниципального района до разграничения государственной собственности на землю с местной администрацией Черекского 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 Черекского муниципального района до разграничения государственной собственности на землю с местной администрацией Черекского 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 Черекского муниципального района до разграничения государственной собственности на землю с местной администрацией Черекского 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 Черекского муниципального района до разграничения государственной собственности на землю с местной администрацией Черекского 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-Су"	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, находящихся в государственной собственности 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-аренда-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-аренда-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 администрацией муниципального 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 филиал 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 филиал 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": "Кабалдинскэнерго" на 2023 год

ОС	Инвентарный номер	Дата принятия к учету	Амортизационная группа в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы	Срок полезного использования, мес.	Остаточная стоимость ОС на 01.01.2023, тыс. руб.	Первоначальная стоимость ОС, тыс. руб.	Амортизация за 2023 год, тыс. руб.	Остаточная стоимость ОС на 31.12.2023, тыс. руб.
АВТОШЛАСС ТЕЛЕКОМУНИКАЦИОННЫЙ ТБ-26 на шасси ЗМЛ-433440 гос. № Е 578 ВВ 07	ЕВ000908	31.03.2008	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	225	242 808,71	1 138 165,82	60 702,18	182 106,53
АВТОГЕОТЕЛЕКОМУНИКАЦИОННЫЙ ГС-18 А-01 НА ШАССИ ГАЗ-3309 А17А ВА	ЕВ0001921	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	97 890,15	456 516,33	24 347,54	73 542,61
АВТОГЕОТЕЛЕКОМУНИКАЦИОННЫЙ ГС-18А-01 НА ШАССИ ГАЗ-3309 гос. № А 376 ВА 07	ЕВ0001928	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	100 889,45	472 918,36	26 222,31	74 666,94
Автомобиль-эвакуатор ПСС-131 183 на шасси ГАЗ-242Р33 гос. № В 895 КВ 07	ЕВ006138	29.05.2001	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	4419 740,01	5 195 000,01	519 500,00	3 889 240,01
Автомобиль-эвакуатор ПСС-131 183 на шасси ГАЗ-242Р33 гос. № К 325 КА 07	ЕВ000591	24.12.2000	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	3 444 724,80	4 305 906,00	430 590,60	3 014 134,20
АВТОКАРКАН ЗМЛ-431419 гос. № В 265 АМ 07	ЕВ0003526	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	116 179,63	534 592,02	29 044,91	87 134,72
АВТОКАРКАН ЗМЛ-431419 гос. № В 823 АМ 07	ЕВ0003629	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	11 160,68	52 315,89	2 280,17	9 880,51
АВТОКАРКАН КС-35714 КЗ ХУМ357 ММС-3000662 гос. № М 152 ЕМ 07	ЕВ0000462	26.12.2012	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	2 929 966,10	0,00	0,00
АВТОКАРКАН КС-3577-31 № М 113 АА	ЕВ0000916	31.03.2008	Сделанная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	8 908,46	41 759,40	2 227,11	6 681,34
АВТОКАРКАН КС-2561 гос. № М 303 АА	ЕВ0001352	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	90 176,18	422 700,84	22 544,04	67 632,13
АВТОКАРКАН СМЛ-87 69-408011 гос. № В 378 ВА	ЕВ0000392	31.03.2008	Сделанная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	79 557,45	213 384,37	19 514,36	59 043,09
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070897 гос. № Е 923 КТ 07	ЕВ000595	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070898 гос. № Е 769 КТ 07	ЕВ000596	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070899 гос. № Е 522 КТ 07	ЕВ000597	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070913 гос. № Е 931 КТ 07	ЕВ000598	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070916 гос. № Е 927 КТ 07	ЕВ000599	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070917 гос. № Е 933 КТ 07	ЕВ000600	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070918 гос. № Е 954 КТ 07	ЕВ000601	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070919 гос. № Е 914 КТ 07	ЕВ000602	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070921 гос. № Е 970 КТ 07	ЕВ000603	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070923 гос. № Е 935 КТ 07	ЕВ000604	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070928 гос. № Е 917 КТ 07	ЕВ000605	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070929 гос. № Е 958 КТ 07	ЕВ000606	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070930 гос. № Е 936 КТ 07	ЕВ000607	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070931 гос. № Е 900 КТ 07	ЕВ000608	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070932 гос. № Е 937 КТ 07	ЕВ000609	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070934 гос. № Е 880 КТ 07	ЕВ000610	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070935 гос. № Е 915 КТ 07	ЕВ000611	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070940 гос. № Е 769 КТ 07	ЕВ000612	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070941 гос. № Е 940 КТ 07	ЕВ000613	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070944 гос. № Е 918 КТ 07	ЕВ000614	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070945 гос. № Е 921 КТ 07	ЕВ000615	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070946 гос. № Е 901 КТ 07	ЕВ000616	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070948 гос. № Е 935 КТ 07	ЕВ000617	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070949 гос. № Е 926 КТ 07	ЕВ000618	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070950 гос. № Е 866 КТ 07	ЕВ000619	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070951 гос. № Е 909 КТ 07	ЕВ000620	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070952 гос. № Е 889 КТ 07	ЕВ000621	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070953 гос. № Е 933 КТ 07	ЕВ000622	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070954 гос. № Е 935 КТ 07	ЕВ000623	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070956 гос. № Е 927 КТ 07	ЕВ000624	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070957 гос. № Е 952 КТ 07	ЕВ000625	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070958 гос. № Е 898 КТ 07	ЕВ000626	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070959 гос. № Е 891 КТ 07	ЕВ000627	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070960 гос. № Е 886 КТ 07	ЕВ000628	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070961 гос. № Е 938 КТ 07	ЕВ000629	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0070962 гос. № Е 870 КТ 07	ЕВ000630	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0071207 гос. № Е 906 КТ 07	ЕВ000647	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0071208 гос. № Е 916 КТ 07	ЕВ000648	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0071210 гос. № Е 921 КТ 07	ЕВ000649	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0071212 гос. № Е 926 КТ 07	ЕВ000650	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0071213 гос. № Е 913 КТ 07	ЕВ000651	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0071214 гос. № Е 838 КТ 07	ЕВ000651	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0071215 гос. № Е 895 КТ 07	ЕВ000652	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0071216 гос. № Е 908 КТ 07	ЕВ000653	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0071217 гос. № Е 908 КТ 07	ЕВ000654	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0071218 гос. № Е 937 КТ 07	ЕВ000655	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0071219 гос. № Е 948 КТ 07	ЕВ000656	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0071220 гос. № Е 805 КТ 07	ЕВ000657	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0071221 гос. № Е 948 КТ 07	ЕВ000658	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0071222 гос. № Е 924 КТ 07	ЕВ000659	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина LADA 119010 Белое обдво VIN XTA21910M0071223 гос. № Е 775 КТ 07	ЕВ000660	17.11.2020	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	240 634,23	412 515,83	82 503,17	158 131,07
Автомашина ГАЗ-3309-397 VIN X963396001038851 гос. № Н 028 ЕН 07	ЕВ0001054	02.07.2013	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	36 459,52	625 020,34	36 459,52	0,00
Автомобиль СМР-1000 МКА 212000-550 гос. № А 618 КА 07	ЕВ0001055	02.07.2013	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	36 459,52	625 020,34	36 459,52	0,00
Автомобиль LADA granta с/сез. 1,6 8-кл 100 л.с., 5MT, color: black, VIN XLA19104090861546	ЕВ0001060	01.12.2002	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	829 291,87	829 291,87	165 858,33	663 433,53
Автомобиль ГАЗ 2705-777 VIN X962705000866157 гос. № А 801 КА 07	ЕВ0003920	18.12.2018	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	182 896,31	914 491,52	182 896,31	0,00
Автомобиль ГАЗ 2705-777 VIN X962705000866206 гос. № А 802 КА 07	ЕВ0003929	18.12.2018	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	182 896,31	914 491,52	182 896,31	0,00
Автомобиль грузовой пикап, провоз. УАЗ 390955 (комби 5 мест VIN X173909551206576	ЕВ0004322	10.11.2023	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	1 083 333,33	1 083 333,33	18 055,56	1 065 277,77
Автомобиль грузовой пикап, провоз. УАЗ 390955 (комби 5 мест VIN X173909551206575	ЕВ0004322	10.11.2023	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	1 083 333,33	1 083 333,33	18 055,56	1 065 277,77
Автомобиль грузовой пикап, провоз. УАЗ 390955 (комби 5 мест VIN X173909551206569	ЕВ0004324	10.11.2023	Ретная группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	1 083 333,33	1 083 333,33	18 055,56	1 06

Bt0.4-вБ-1-Т1-43-Ф-103 ПС 110 вб Колтаевская	KH045836	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	89 030.21	94 559.31	2 701.69	85 329.52
Bt0.4-вБ-1-Т1-43-Ф-103 ПС 110 вб Нальчик	KH050500	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	110 493.44	116 691.12	3 331.46	107 161.98
Bt0.4-вБ-1-Т1-47-Б-417 ПС "Алдан"	KH054575	27.03.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	67 405.40	73 155.18	2 090.09	66 515.31
Bt0.4-вБ-1-Т1-47-Ф-539 ПС ст. Тура	KH050613	30.04.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	370 442.98	373 642.78	3 640.79	360 518.19
Bt0.4-вБ-1-Т1-48-Б-1 ПС от опоры №10	KH050538	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 122 401.98	1 126 426.34	3 090.73	1 098 91.71
Bt0.4-вБ-1-Т1-48-Б-515 ПС Алдан	KH050594	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	215 270.23	227 169.59	6 490.56	208 779.67
Bt0.4-вБ-1-Т1-48-Б-515 ПС Алдан	KH050544	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	87 374.31	89 624.80	2 446.42	86 527.90
Bt0.4-вБ-1-Т1-49-Б-117 ПС Арзгач	KH050528	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	65 911.49	68 231.49	2 529.62	63 381.67
Bt0.4-вБ-1-Т1-49-Б-259 ПС 35 вб Терскол	KH050575	31.08.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	184 172.50	207 989.50	5 947.55	188 180.57
Bt0.4-вБ-1-Т1-51-Б-539 ПС 35 вб Ст. Урж.	KH050172	30.11.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	68 179.68	68 347.40	1 952.64	66 227.04
Bt0.4-вБ-1-Т1-6-Б-21 ПС КРМ Колтаевская	KH050042	30.11.2021	Отделная группа п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	630 147.91	640 479.91	61 985.11	611 740.70
Bt0.4-вБ-1-Т1-6-Б-21 ПС Колтаевская	KH050574	30.11.2021	Отделная группа п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	145 140.90	145 140.90	4 451.90	140 689.16
Bt0.4-вБ-1-Т1-6-Б-609 ПС 35 вб Ленинский от опоры №4-№3/12	KH050444	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	520 459.09	554 564.01	11 851.55	504 657.60
Bt0.4-вБ-1-Т1-6-Б-773 ПС 35 вб "Советский"	KH050452	30.04.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	49 453.56	53 532.20	1 529.45	47 924.06
Bt0.4-вБ-1-Т1-7-Б-27 ПС Колтаевская	KH050049	30.11.2021	Отделная группа п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	839 445.23	840 000.00	1 575.47	837 869.76
Bt0.4-вБ-1-Т1-7-Б-713 ПС Адымтер	KH050616	31.03.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	4 390.68	45 559.61	1 301.67	41 795.90
Bt0.4-вБ-1-Т1-7-Б-543 ПС ст. Туре	KH050569	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	196 241.30	207 088.77	5 916.82	190 324.44
Bt0.4-вБ-1-Т1-8-Б-44 ПС ст. Птичье	KH050616	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	63 202.78	63 657.45	1 818.78	61 383.97
Bt0.4-вБ-1-Т1-8-Б-61 ПС Басан-330	KH050238	30.11.2021	Отделная группа п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	298 475.28	300 245.28	4 459.28	293 816.00
Bt0.4-вБ-1-Т1-8-Б-323 ПС 110 вб Чегема-2	KH050429	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	61 390.92	67 146.32	1 918.47	59 472.45
Bt0.4-вБ-1-Т1-8-Б-323 ПС 110 вб Чегема-2 (совместный подвес - Bt0.10-вБ-Б-331 ПС 110 вб Чегема-2)	KH050452	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	68 244.44	63 749.61	1 821.39	56 463.05
Bt0.4-вБ-1-Т1-8-Б-323 ПС 110 вб Чегема-2 (совместный подвес - Bt0.10-вБ-Б-331 ПС 110 вб Чегема-2)	KH050452	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	68 244.44	63 749.61	1 821.39	56 463.05
Bt0.4-вБ-1-Т1-8-Б-1410 ПС 110 вб ЦРУ от РY-0.4 вб	KH050630	31.08.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	189 274.17	197 005.80	5 345.02	179 881.77
Bt0.4-вБ-1-Т1-8-Б-1410 ПС 110 вб ЦРУ от РY-0.4 вб	KH050573	31.08.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	49 049.47	51 525.50	1 472.18	46 616.81
Bt0.4-вБ-1-Т1-9-Б-125 ПС Басан-330	KH050067	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	444 624.24	459 898.23	13 111.38	431 582.86
Bt0.4-вБ-1-Т1-9-Б-125 ПС Басан-330	KH050239	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	1 659 474.00	1 722 24		

ВЛ-04 Ф-446 ТЛ-19 Ф(И) ПС/КАХУН	600004013	31.03.2008	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	240	67 440,37	256 915,69	12 845,78	54 594,58
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600003335	30.11.2021	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	240	2 670 299,29	2 755 591,61	78 731,19	2 591 556,30
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600003335	31.03.2008	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	240	809 072,48	1 770 259,91	12 845,78	54 594,58
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600003335	31.03.2008	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	250	843 269,60	3 200 375,54	155 058,02	788 211,58
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600003369	30.11.2021	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	240	3 141 688,03	3 242 036,79	92 629,62	3 049 056,41
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600003314	31.03.2008	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	240	375 041,35	3 329 182,75	140 260,17	1 161 565,49
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600001445	31.03.2008	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	240	50 923,23	391 707,53	9 555,36	40 737,85
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600001454	31.03.2008	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	240	170 421,85	449 226,10	32 461,31	137 960,55
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600004279	31.03.2008	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	240	1 255 874,76	2 170 641,74	62 016,51	1 193 856,26
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600004279	31.03.2008	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	240	1 681 174,38	3 443 178,21	127 619,43	2 316 568,78
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600004576	27.03.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	240	193 805,47	201 331,52	6 509,47	187 796,00
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600004107	30.04.2019	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	240	541 701,75	605 092,35	17 388,35	524 413,40
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600003862	31.03.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	240	15 471,15	55 476,00	1 530,42	39 562,07
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600004569	27.03.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	240	298 925,10	318 976,70	9 110,76	284 711,34
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600004202	31.10.2019	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	240	46 852,21	53 711,85	1 534,42	47 317,58
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600003936	28.08.2018	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	240	871 439,50	784 240,08	21 835,43	849 604,07
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600001919	31.12.2010	Шестая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	240	9 422 476,65	21 050 110,33	1 068 152,42	8 420 165,13
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600003954	29.12.2018	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	240	118 455,82	133 731,06	3 921,06	114 534,77
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600003954	29.12.2018	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	240	150 289,45	169 677,12	4 847,92	145 431,53
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600004298	30.08.2022	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	118 522,53	256 458,54	5 354,33	109 868,76
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600004298	30.08.2022	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	11 893,87	73 155,96	2 381,99	88 132,88
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600004210	31.10.2019	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	86 510,42	66 529,78	1 900,85	86 509,57
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600004592	30.08.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	96 562,05	103 969,30	2 571,14	93 990,91
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600004591	31.05.2008	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	298 991,16	299 629,23	8 525,35	280 463,88
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600004451	31.12.2014	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	149 775,95	320 944,17	21 396,28	128 377,67
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600004591	31.12.2014	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	149 775,95	320 944,17	21 396,28	128 377,67
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600003328	31.03.2008	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	240	172 652,48	496 171,14	24 305,76	103 299,47
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600004291	31.11.2008	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	210	100 984,12	1 001 945,12	29 729,21	812 211,91
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600005157	31.03.2008	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	240	97 851,64	169 299,13	4 837,12	93 014,52
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600005774	31.03.2008	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	207	828 069,44	6 403 675,61	311 227,78	5 565 841,67
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600003628	31.03.2008	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	240	44 205,36	168 425,36	3 941,18	40 264,18
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006112	30.12.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	314 375,80	323 620,09	9 246,29	305 127,51
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600005722	29.10.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 136 430,69	1 211 423,56	34 612,10	1 101 818,59
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600005852	30.08.2022	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	67 852,69	88 937,51	1 869,64	66 983,06
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600005852	30.12.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	513 925,53	548 181,33	9 261,80	504 663,73
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600005853	29.10.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	400 400,45	426 400,45	12 162,87	387 821,36
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600005936	30.12.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	361 251,81	383 145,96	10 347,03	350 904,38
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600005936	30.12.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	11 866,12	12 866,12	312,12	11 554,00
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600005972	30.12.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	104 205,43	110 520,91	3 157,74	101 047,69
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600005738	29.10.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	499 240,70	532 185,52	15 205,30	484 035,40
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600005736	29.10.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	137 257,25	146 314,84	4 180,42	133 076,83
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600005736	29.10.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	291 150,21	329 150,21	9 000,00	282 150,21
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600005736	29.10.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	177 321,83	178 957,93	5 102,79	172 219,05
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600005851	30.12.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	255 597,27	263 184,54	7 517,57	248 079,71
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600004691	30.08.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	65 981,19	74 571,55	2 217,34	63 763,85
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600005851	30.08.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	168 431,33	196 885,55	5 624,02	162 806,51
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600005799	26.02.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 539 704,46	1 620 592,65	46 902,65	1 498 801,81
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600005932	30.12.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	805 221,86	833 021,70	17 800,62	787 421,08
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600005932	30.12.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	359 143,71	369 143,71	9 246,29	350 897,42
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600005934	30.08.2022	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	47 350,04	47 350,04	1 362,99	45 987,05
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006120	31.03.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	129 133,51	138 930,33	3 883,71	125 249,79
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006266	31.08.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	137 763,51	147 755,55	4 217,34	133 546,21
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006266	31.08.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 976 816,32	1 963 975,97	47 542,17	1 929 334,80
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600001326	31.03.2008	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	234	1 851 660,02	3 701 638,64	403 998,55	1 447 661,47
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006433	31.03.2008	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	247	14 324,90	50 544,46	2 455,70	11 869,20
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006116	30.12.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	176 073,31	186 120,31	5 046,00	171 027,31
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006443	29.10.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	3 109 190,97	3 216 404,45	91 997,17	3 017 293,79
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600003392	31.03.2008	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	216	47 072,07	260 785,85	14 483,71	32 588,36
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600004599	26.02.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	68 494,31	74 527,49	2 259,36	66 234,96
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006120	30.12.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 921 861,49	2 021 861,49	53 000,00	1 868 861,49
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006115	30.08.2022	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	75 698,71	76 243,31	2 176,38	73 520,33
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600004851	30.07.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	544 169,39	906 774,30	25 907,98	818 260,30
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600010480	30.12.2012	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	851 230,12	851 230,12	22 456,68	828 773,44
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006947	31.03.2008	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	247	26 990,92	91 708,69	4 455,48	21 534,83
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600003392	31.03.2008	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	240	1 301 722,23	4 959 941,82	247 947,09	1 059 775,14
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	60001280	31.12.2013	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	108 255,79	270 664,47	18 644,30	90 221,49
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006120	30.12.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	3 920 055,44	3 982 820,64	13 774,20	3 907 281,44
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006110	30.12.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	106 929,11	110 074,06	3 144,97	103 784,13
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006954	30.12.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	117 554,11	121 114,52	3 460,41	114 093,69
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006110	30.12.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	26 455,25	28 455,25	7 000,00	23 455,25
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006114	30.12.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	4 499 316,81	4 631 649,68	132 332,85	4 566 983,97
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006141	31.12.2012	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	240	51 019,16	102 930,91	5 101,92	45 917,24
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006959	31.08.2022	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	218 073,40	220 170,26	6 290,86	211 782,52
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006110	30.12.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	6 310 572,30	6 310 572,30	167 000,00	6 143 572,30
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006110	30.12.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	2 925 857,64	3 102 970,23	88 656,29	2 837 001,31
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600005558	31.08.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	158 796,34	170 129,22	4 860,81	153 935,53
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006907	30.12.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	523 623,19	523 623,19	13 774,20	509 848,99
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006122	30.04.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	2 140 394,97	2 241 414,72	64 211,85	2 076 183,12
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006118	30.12.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	4 627 568,72	4 763 673,68	136 104,46	4 491 463,76
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600005952	26.02.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	4 074 815,94	4 300 057,02	122 555,77	3 951 957,27
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006120	30.12.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	94 802,65	94 802,65	2 455,70	92 346,95
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006112	30.08.2022	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	96 927,33	97 624,55	2 759,28	94 168,06
ВЛ-04 Ф-163 ПС КАМЛЮКОВО	600006120	30.12.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	88 995,06	93 541,47	1 815,47	87 179,59
ВЛ-04 Ф								

ВЛ-10КР РЕK-Ф563 ПС НОВОСАВЕНСКА		60007002	31.03.2008	Северная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	272	21 129,15	60 496,08	2 666,94	19 460,20
ВЛ-10КР Ф560 ПСТ котловарка		60000476	31.03.2008	Северная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	12 918,47	49 213,23	2 460,66	10 457,81
ВЛ-10КР Ф1010 ПТО КАМЕННОМОСТОДСКАЯ №13+65 км		600006112	31.03.2008	Северная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	33 064,00	126 005,72	6 220,29	26 814,71
ВЛ-10КР Ф1016 ПЛО ПОТ НАЛЬЧИК		600001459	31.03.2008	Северная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	135,00	510 923,63	6 230,99	138 390,99
ВЛ-10КР Ф1016 ПЛО НАЛЬЧИК		600003015	31.03.2008	Северная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	22 133,86	84 781,72	4 561,26	19 964,41
ВЛ-10КР Ф550 ППС в ИЖАБОН(аэропорт)		600008010	31.03.2008	Северная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	297	32 361,14	80 109,68	3 236,71	29 130,43
ВЛ-10КР Ф560 ПСТ "Котельская"		600004705	31.03.2008	Отдельная группа N1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.	173	0	3 302,98	0,00	0,00
ВЛ-10КР Ф532 ПСТ "Аксайский"		600004989	31.03.2008	Северная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	238,44	224 434,90	2 880,00	21 410,40
ВЛ-10КР Ф572		№5000395	08.12.2010	Северная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	4 864,57	107 161,42	5 359,07	37 505,50
ВЛ-10КР Ф578		№50000336	08.12.2010	Северная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	114 128,80	289 311,99	14 260,60	99 859,20
ВЛ-10КР Ф578		№50001120	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	240	56 018,61	210 295,84	4 610,60	42 059,01
ВЛ-10КР РДП Проволочна Т-З 589		№50002519	31.03.2008	Отдельная группа n1 , ст.322 НК РФ, до 2009 г.	440	177 460,91	2 022 433,43	1 610,30	239 602,62
ВЛ-10КР ВВД ВЫДАЧА МОЩНОСТИ 3 Кв		#94001877	31.03.2008	Северная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	457	1 240 965,53	2 025 043,03	5 804,24	1 167 781,30
ВЛ-10КР ОПГ ПСЕ КАШАТАУ ДОЗАНИАНГА (ГОЛОВНАЯ СЕРИЯ)		#94001878	31.03.2008	Северная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	457	3 377 404,00	860 943,56	23 863,18	1 564 614,60
ВЛ-10КР ЛН 8,88 кВт мпг "Армск. Электроэнергия". ПС Завод Подпольное н. л.102		№50002112	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	240	15 829,44	61 459,91	633,92	11 244,20
ВЛ-10КР ЛН 181 ПСЕ ГЛАВА КАШАТАУ - L1B 772 км		№50007766	31.03.2008	Северная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	412	9 734 404,49	6 932 914,00	193 886,74	3 584 515,76
ВЛ-10КР ЛН 181 P22 2,3 км		№50007767	30.09.2010	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	23 122 283,34	126 121 544,41	8 408 102,36	14 114 180,18
ВЛ-10КР ЛН 173 МАЙКАМЕНОМОСТОДСКАЯ-L31.639км		№50003709	31.03.2008	Северная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1 015 882,35	2 052 847,12	17 297,58	94 285,37
ВЛ-10КР ЛН 17102 ИПРА-МБОУ ЦО 355 км		№50002119	31.03.2008	Отдельная группа n1 , ст.322 НК РФ, до 2009 г.	120	1	1	1	1
ВЛ-10КР ЛН 189 КАШАТАУ Ч-Э-1- L 6,805 км		№50007767	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	441	6 137 458,50	10 252 345,60	276 375,99	9 688 463,45
ВЛ-10КР ЛН 211 ЕЭС-МАЛКА- L21.775 км		№50001162	31.03.2008	Северная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	214 670,07	749 861,42	36 253,18	178 394,45
ВЛ-10КР ЛН 189 КАШАТАУ ПРОДОЛЖЕНИЕ А		№50002119	31.03.2008	Северная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1 015 882,35	2 052 847,12	17 297,58	94 285,37
ВЛ-10КР ЛН 100 ПАТЬНАЦКИЙ ГОРЫБАЯ -L2.654км		№50003595	31.03.2008	Северная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	243	1 899 138,24	6 992 245,36	342 296,06	1 593 832,28
ВЛ-10КР ЛН 101 ИСКОВДУНЬЕ L-6.880 км		№50001128	31.03.2008	Отдельная группа N1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.	193	859 795,64	12 478 651,64	788 119,09	65 676,55
ВЛ-10КР ЛН 103 БЫСОКИ- L10.2 802 км		№50001168	31.03.2008	Северная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	249	399 063,39	1 280 192,75	32 797,88	446 063,51
ВЛ-10КР ЛН 105 НАЛЬЧИКСКОЕ - L10.728 км		№50001168	31.03.2008	Северная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	249	399 063,39	1 280 192,75	32 797,88	446 063,51
ВЛ-10КР ЛН 106 ПТВ-АРХАТИНСКОЕ - L14.147 км		№50003592	31.03.2008	Северная группа (свыше					

КПТ-1004.4-нБ от ТП-30 до микротр. дж.	К6000922	07.11.2018	Четвертая группа (сечение 5 лет до 25 лет включительно)	84	17 175,80	41 221,19	5 888,74	11 266,75
КПТ-1004.4-нБ от ТП-30 до 5-20	К6000325	08.12.2010	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	240	22 876,62	47 191,56	2 859,58	20 017,05
КПТ-1004.4-нБ от ТП-30 до 5-20	К6001126	30.11.2013	Восьмая группа (сечение 20 лет до 25 лет включительно)	300	26 495,42	41 615,95	1 664,63	24 830,79
КПТ-1004.4-нБ от ТП-30 до 5-34	К6001134	30.11.2013	Восьмая группа (сечение 20 лет до 25 лет включительно)	300	214 044,11	134 871,93	0,00	20 686,31
КПТ-1004.4-нБ от ТП-30 до 5-181	К6001122	30.11.2013	Восьмая группа (сечение 20 лет до 25 лет включительно)	300	51 000,04	41 615,95	3 216,76	47 883,28
КПТ-1004.4-нБ от ТП-30 до 5-640	К6001138	30.11.2013	Восьмая группа (сечение 20 лет до 25 лет включительно)	300	26 425,51	41 605,97	1 662,22	24 764,99
КПТ-1004.4-нБ от ТП-28-189	К6001084	07.10.2013	Восьмая группа (сечение 20 лет до 25 лет включительно)	300	37 645,53	58 940,31	1 233,61	34 911,92
КПТ-1004.4-нБ от ТП-32 до 5-24	К6001080	07.10.2013	Восьмая группа (сечение 20 лет до 25 лет включительно)	300	30 359,49	47 850,10	1 910,39	9 450,19
КПТ-1004.4-нБ от ТП-38 до 5-105	К6001100	07.10.2013	Восьмая группа (сечение 20 лет до 25 лет включительно)	300	25 874,47	40 854,43	1 634,18	24 240,30
КПТ-1004.4-нБ от ТП-38 до 5-615	К6001130	30.11.2013	Восьмая группа (сечение 20 лет до 25 лет включительно)	300	31 716,49	49 616,91	1 992,66	29 723,85
КПТ-1004.4-нБ от ТП-38 до 5-295	К6001142	30.11.2013	Восьмая группа (сечение 20 лет до 25 лет включительно)	300	26 431,50	41 615,45	1 660,62	24 770,89
КПТ-1004.4-нБ от ТП-38 до 5-187	К6001088	07.10.2013	Восьмая группа (сечение 20 лет до 25 лет включительно)	300	26 425,51	41 605,97	1 662,22	24 764,99
КПТ-1006 от ПС "Долгие" до ООО "Газпром Нальчик"	К6001028	31.12.2012	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	497 837,62	1 459 817,87	99 587,62	386 550,10
КПТ-1008 ТП-30 до ТП-232	К6001078	07.10.2013	Восьмая группа (сечение 20 лет до 25 лет включительно)	300	60 866,49	155 581,82	6 623,27	48 245,21
Компьютер Cisco	К6002557	02.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	120	118 305,18	1 459 817,87	99 587,62	386 550,10
Компьютер Cisco	К6003816	30.11.2017	Четвертая группа (сечение 5 лет до 7 лет включительно)	84	86 366,30	220 428,17	31 495,46	26 870,84
Компьютер Cisco 2960	К6003755	28.02.2017	Четвертая группа (сечение 5 лет до 7 лет включительно)	84	88 766,67	532 800,00	76 895,71	12 680,95
Компьютер Cisco Catalyst 2960 P-7	К6003849	29.06.2016	Четвертая группа (сечение 5 лет до 7 лет включительно)	84	77 192,50	216 139,00	30 677,00	46 615,50
Компьютер Cisco Catalyst 2960 P-7	К6003817	31.11.2017	Четвертая группа (сечение 5 лет до 7 лет включительно)	84	77 192,50	216 139,00	30 677,00	46 615,50
Компьютер Cisco WLS-2960-24T-S Catalyst 2960 Plus 24 10/100/25TFS LAN Lite SW212 P-3 Cisco Asustek	К6003707	31.01.2017	Четвертая группа (сечение 5 лет до 7 лет включительно)	84	179 042,16	1 159 219,96	165 801,99	13 800,17
Компьютер Cisco WS-C2960-24T-S Catalyst 2960 Plus 24 10/100/25TFS LAN Lite SW Asustek	К6003708	31.01.2017	Четвертая группа (сечение 5 лет до 7 лет включительно)	84	58 488,82	377 924,51	53 899,92	4 439,10
Компьютер Cisco WS-C2960-24T-S Catalyst 2960 Plus 24 10/100/25TFS LAN Lite SW Asustek	К6003709	31.01.2017	Четвертая группа (сечение 5 лет до 7 лет включительно)	84	58 488,82	377 924,51	53 899,92	4 439,10
Комплексная система учета электроэнергии по Леонскому РЭС	К6001279	31.12.2013	Четвертая группа (сечение 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	0 466 826,72	0,00	0,00
Комплексная система учета электроэнергии по Леонскому РЭС	К6001019	31.12.2012	Четвертая группа (сечение 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	70 297 957,01	0,00	0,00
Кондестатор	К6003819	30.11.2017	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	638 617,07	963 375,40	64 398,36	574 216,71
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1	К6002555	02.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	638 617,07	963 375,40	64 398,36	574 216,71
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1	К6003576	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В	К6003614	31.12.2015	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 505,03	113 446,95	7 555,13	9 241,90
Кондестатор, севы СМБП-110/3-6.4 У1 Фазы-В								

ЛЭП-04-Ф-210 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002869	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	876,650.00	0,00	302,928.96	144,111.79	732,568.27
ЛЭП-04-Ф-210 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002870	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	370,645.12	1,269,336.96	60,928.03	90,717.49	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002249	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	320,921.29	1,099,045.52	52,754.18	268,167.11	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002253	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	254,259.49	868,332.00	41,766.25	176,901.63	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002254	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	240,552.24	823,912.40	39,332.80	201,034.64	
ЛЭП-04-Ф-232 П-1 П-1 "Угледина"	600002793	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	148	0,00	0,00	479,928.99	0,00	
ЛЭП-04-Ф-1011 П-1 П-2 пст "Бойбурин-110"	600002222	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	207	416,258.97	2,872,186.09	166,503.59	249,755.38	
ЛЭП-04-Ф-1011 П-1 П-2 пст "Бойбурин-110"	600002223	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	1,529,575.15	0,00	0,00	
ЛЭП-04-Ф-1011 П-1 П-2 пст "Бойбурин-110"	600002234	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	1,529,575.15	0,00	0,00	
ЛЭП-04-Ф-1012 П-1 П-1 пст "Бойбурин-110"	600002246	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	291,768.94	0,00	0,00	
ЛЭП-04-Ф-1012 П-1 П-1 пст "Бойбурин-110"	600002247	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	123	0,00	2,169,161.36	0,00	0,00	
ЛЭП-04-Ф-102 П-1 П-1 пст "Бойбурин-330"	600002248	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	229	685,925.29	1,976,711.61	117,999.49	57,905.76	
ЛЭП-04-Ф-105 П-1 П-6 пст "БАКСАН-330"	600002786	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	479,674.16	1,642,719.73	78,850.55	400,823.61	
ЛЭП-04-Ф-105 П-1 П-6 пст "БАКСАН-330"	600002943	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	557,163.99	2,250,561.62	100,026.56	549,137.04	
ЛЭП-04-Ф-105 П-1 П-6 пст "БАКСАН-330"	600002947	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	658,928.28	2,359,451.50	100,536.87	579,263.71	
ЛЭП-04-Ф-201 П-1 П-4 пст "Баксаново"	600002248	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	393	511,547.92	930,732.29	29,413.31	483,128.21	
ЛЭП-04-Ф-201 П-1 П-4 пст "Баксаново"	600002249	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	420	381,276.19	659,961.96	19,827.47	362,428.71	
ЛЭП-04-Ф-201 П-1 П-6 "Баксаново"	600002871	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	21	0,00	627,348.93	0,00	0,00	
ЛЭП-04-Ф-203 П-1 П-4 "Кр-Костантновка"	600002245	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-210 П-1 П-3 "Кр-Кост-А" Ф-234 П-1 П-2 "Райхмашев" Ф-177 П-1 П-5 Ф-11 П-1 П-7 "Баймурзах"	600002297	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002251	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002263	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002268	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002269	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002270	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002271	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002272	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002273	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002274	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002275	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002276	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002277	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002278	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002279	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002280	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002281	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002282	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002283	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002284	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002285	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002286	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002287	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002288	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002289	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002290	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002291	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002292	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002293	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002294	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002295	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002296	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002297	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002298	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002299	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002300	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002301	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002302	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002303	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002304	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002305	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002306	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002307	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002308	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002309	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002310	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002311	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002312	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002313	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002314	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002315	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002316	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002317	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002318	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002319	31.03.2008	Отдельная группа п.1, ст.3222 НК РФ, до 2009 г.)	250	288,525.00	989,222.76	47,482.67	241,370.23	
ЛЭП-04-Ф-211 П-1 П-1 "Кр-Костантновка"	600002320								

[illegible]

РЕКОНСТРУКЦИЯ И РАСШИРЕНИЕ ПЛСТ 110/95/10 ТРЕК-2	600005295	31.03.2008	Дестат. группа (свыше 30 лет)	361	113 445,84	222 575,81	7 398,64	106 047,20
РЕКОНСТРУКЦИЯ И РАСШИРЕНИЕ ПЛСТ 110/95/10 ТРЕК-2	600003362	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	297 505,46	773 354,12	96 667,71	240 637,75
РЕМОНТО-ЭКСПЛУАТАЦИОННАЯ БАЗА	600003441	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	240	2 070 355,61	4 071 633,21	194 544,88	1 945 895,89
РЕМОНТО-ЭКСПЛУАТАЦИОННАЯ БАЗА	600001441	31.03.2008	Дестат. группа (свыше 30 лет)	361	5 619 945,61	11 026 088,94	366 518,19	5 253 427,42
РПБ УРЯНСКОГО ЗЭС	600003885	31.03.2008	Дестат. группа (свыше 30 лет)	361	681 657,63	1 690 534,81	56 195,06	805 462,57
РПБ УРЯНСКОГО ЗЭС	600003975	31.03.2008	Дестат. группа (свыше 30 лет)	361	1 817 242,45	3 635 872,17	129 638,68	1 619 813,68
РПБ УРЯНСКОГО ЗЭС	600003884	31.03.2008	Дестат. группа (свыше 30 лет)	361	1 339 144,01	2 609 684,72	86 748,92	1 243 395,49
РПБ УРЯНСКОГО ЗЭС	600003883	31.03.2008	Дестат. группа (свыше 30 лет)	361	2 143 356,55	4 209 172,37	139 784,12	2 003 572,43
Сетевая станция ЕДСТ-7/10005-2 ТЭС	№001056	09.08.2013	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	7 561,33	113 420,00	7 561,33	0,00
Сетевая станция ЕДСТ-7/10005-2 ТЭС	№001056	09.08.2013	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	7 561,33	113 420,00	7 561,33	0,00
Свердловское объединение Центр Сборт. инст. ЗПАС WZ-SZBP-086-С.С.А.11-0000-011 2401 Бу	№0002338	30.11.2023	Вторая группа (свыше 7 лет до 3 лет включительно)	36	320 505,11	320 505,11	9 111,25	318 893,85
Сеть электропитания подстанции ПС 35 кВ Чамлык	№0043305	31.12.2019	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	48 195,88	68 651,25	6 885,13	41 310,75
Сеть электропитания подстанции ПС 35 кВ Чамлык	№0043305	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	113 420,00	113 420,00	31 811,25	81 608,75
Система видеонаблюдения компьютерная РИЗД-УСВ 3	№000312	15.10.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	161 904,76	400 000,00	57 142,86	104 761,90
Система видеонаблюдения в административном здании филиала ПАО "МРСК Северного Кавказа" г.Навологонер	№0040260	30.12.2019	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	63 081,66	157 704,16	31 540,83	31 540,83
Система управления инженерия (1,2)	№0003751	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	118 212,78	709 276,70	101 325,24	16 887,54
Склад (оптоволоконные кабели)	600006970	31.03.2008	Дестат. группа (свыше 30 лет)	361	333 612,78	654 533,77	21 757,36	311 655,43
Склад оборудования	600006973	31.03.2008	Дестат. группа (свыше 30 лет)	361	341 819,34	670 634,68	22 292,57	319 526,77
СПЕЦИАЛЬНОЕ ПОМЕЩЕНИЕ	600005942	31.03.2008	Дестат. группа (свыше 30 лет)	361	164 714,64	323 269,68	10 746,17	154 028,47
СПЕЦИАЛЬНОЕ ПОМЕЩЕНИЕ	600001452	31.03.2008	Дестат. группа (свыше 30 лет)	376	338 036,04	632 876,23	20 301,37	314 804,67
Система связи	№0003751	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	16 000,00	100 200,00	14 314,29	2 385,71
Станок оптического-волоконный JP-T-101H	№001044	18.07.2013	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	6 864,79	112 539,33	6 864,79	0,00
Станок для обслуживания кабелей на 10 мест (Центр Обслуживания Клиента) ФУ	№0005037	30.11.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	160 520,28	160 520,28	2 616,00	157 904,28
СТОЯНОКНЫЕ МАСТЕРСКИЕ	600005038	31.03.2008	Дестат. группа (свыше 30 лет)	361	22 263,61	43 680,24	1 451,97	20 811,64
Стояночные устройства с явочным тросом 15,0 м. и лебедкой "Хеван" 3591003	№0003944	31.12.2018	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	20 550,85	102 754,23	20 550,85	0,00
Стояночные устройства с явочным тросом 15,0 м. и лебедкой "Хеван" 3591003	№0003943	31.12.2018	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	20 550,85	102 754,24	20 550,85	0,00
Стояночные устройства с явочным тросом 15,0 м. и лебедкой "Хеван" 3591003	№0003945	31.12.2018	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	20 550,85	102 754,23	20 550,85	0,00
ТЕЛЕМАШИНАЦИЯ ПЛСТ КАХУН-ПСЦАНГУН-ГЕРМЕЦИН-Н	600000002	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	337	7 976,46	167 822,76	5 975,88	73 702,58
Тестер волоконно-оптический ВЛТ-25М с устройством фазового анализа и матрицы РМ-61-4	№0003606	31.12.2015	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	96 185,38	0,00	0,00
Тестер волоконно-оптический ВЛТ-25М с устройством фазового анализа и матрицы РМ-61-4	№0003606	31.12.2015	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	96 185,38	0,00	0,00
ТП 100-4 вБ КТНН-100/4 вБ 630 кВ/а №19 в-257 ПС 35 кВ Трески	№004100	29.03.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	616 463,13	704 529,29	23 841,81	592 978,82
ТП 100-4 вБ СКТП-160/100/4 ПС 110 кВ Кахун	№0040489	29.03.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	267 985,29	306 269,10	10 308,96	257 776,32
ТП 100-4 вБ ТМ-100 кВ/а №11-47-5-17 ПС 35/10 кВ Аладан	№0040574	27.03.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	876 077,69	1 414 038,48	13 801,02	362 276,62
ТП 610 0,4 вБ 160 кВ/а №11-47-5-17 ПС 35/10 кВ "Нальчик"	№0001019	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	118 254,21	118 254,21	19 550,36	98 703,85
ТП 610 0,4 вБ 250 кВ/а с дублирующей "Чубалар-110"	№0001013	31.12.2011	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	133 341,89	296 319,31	14 815,77	118 516,22
ТП 610 0,4 вБ ПТ-101 ПС 160 кВ/а №11-47-5-17 ПС 35/10 кВ "Нальчик"	№0001013	31.12.2011	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	118 254,21	118 254,21	19 550,36	98 703,85
ТП 610 0,4 вБ 160 кВ/а №11-47-5-17 ПС 35/10 кВ "Нальчик"	№0001013	31.12.2011	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	118 254,21	118 254,21	19 550,36	98 703,85
ТП 610 0,4 вБ 160 кВ/а №11-47-5-17 ПС 35/10 кВ "Нальчик"	№0001011	31.12.2011	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	121 073,29	209 051,62	13 452,58	107 620,65
ТП 610 0,4 вБ 160 кВ/а №11-47-5-17 ПС 35/10 кВ "Нальчик"	№0001342	30.06.2014	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	261 247,63	454 343,71	22 717,19	238 530,45
ТП 100-4 вБ 243/21/250 ПС "Чемз-2"	№001341	30.06.2014	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	261 247,63	454 343,71	22 717,19	238 530,45
ТП 100-4 вБ ТМ-100 кВ/а №11-47-5-17 ПС 35/10 кВ Вилдун	№0001277	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	301 207,51	334 668,41	11 555,61	290 045,96
ТП 100-4 вБ ТМ-100 кВ/а №11-47-5-17 ПС 35/10 кВ Вилдун	№0042030	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	317 295,02	352 538,91	11 751,30	305 533,73
ТП 100-4 вБ ТМ-100 кВ/а №11-47-5-17 ПС 35/10 кВ Вилдун	№0042031	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	299 469,24	334 668,41	11 555,61	290 045,96
ТП 100-4 вБ ТМ-100 кВ/а №11-47-5-17 ПС 35/10 кВ Вилдун	№0042030	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	299 469,24	334 668,41	11 555,61	290 045,96
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№004556	28.02.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№0042034	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 408,26	360 453,62	12 015,12	312 393,14
ТП 100-4 вБ ТМ-160 кВ/а КТНН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	№							

	КЭ003760	29.02.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1 083 712,79	1 929 946,95	76 497,35	1 007 215,05
Шваб телекоммуникационный 19° 42'N IEX LINEA (201x1000x600), свая, Тересие РЭС	КЭ006635	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	702 814,77	867 855,61	38 042,89	684 771,89
Шваб телекоммуникационный 19° 42'N IEX LINEA (201x1000x600), свая ПС 110 нВ Терес-2	КЭ006634	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	833 390,74	877 190,25	43 959,51	789 471,23
Шваб телекоммуникационный сваяной ССПП	КЭ003749	29.02.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	392 416,67	554 000,00	27 100,00	365 176,67
Шваб телекоммуникационный сваяной ССПП (2,4)	КЭ003814	30.11.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	195 246,94	208 151,62	10 487,77	184 688,77
Шваб телекоммуникационный сваяной ССПП ПС Аудиеро	КЭ003705	31.01.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	222 549,01	315 756,48	15 782,72	206 557,36
Шваб телекоммуникационный сваяной ССПП ПС Аудиеро	КЭ003710	31.01.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	257 385,01	355 794,18	18 289,71	239 290,31
Шваб телекоммуникационный ССПП ПС Нарзала	КЭ003714	31.01.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	229 344,05	325 539,48	17 267,08	212 057,88
Шваб телекоммуникационный сваяной ССПП ПС Пагуаруа	КЭ003847	29.06.2018	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	172 627,38	222 745,00	11 137,25	161 490,13
Шваб телекоммуникационный сваяной ССПП ПС Ст Лехени 110/3510	КЭ003809	30.11.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	632 969,47	848 674,15	42 433,71	590 535,76
Шваб телекоммуникационный 19° 42'N IEX LINEA (201x1000x600) ПС 110 нВ Терес-2	КЭ006636	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	6 663 637,63	9 176 618,35	455 980,92	8 207 526,52
Шваб телекоммуникации ИСТОК КТ ОПС Плантажу	КЭ003854	29.06.2018	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	2 054 239,56	2 648 045,60	129 919,33	2 519 333,27
Шваб телекоммуникации ИСТОК КТ Панама	КЭ003735	29.02.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	2 562 956,25	3 618 150,00	180 507,80	2 381 948,35
Шваб телекоммуникации ИСТОК КТ Напарла	КЭ003736	29.02.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	854 033,33	11 370 440,00	568 520,00	7 485 513,33
Шваб телекоммуникации ИСТОК КТ Панама	КЭ003737	29.02.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	50 209,33	675 988,44	32 312,55	435 675,89
Шваб телекоммуникации ИСТОК УНГ 1.0 ПС Аудиеро	КЭ003710	31.01.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	989 413,03	1 405 165,03	70 258,30	919 212,78
Шваб телекоммуикации ТМ01 ПС Напарла	КЭ003737	29.02.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	127 429,17	179 900,00	8 995,00	118 434,17
Шваб телекоммуикации ТМ01 ПС Пагуаруа	КЭ003853	29.06.2018	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	405 515,65	523 246,00	26 162,39	379 353,35
Шваб телекоммуикации ТМ01 ПС Ст Лехени	КЭ003737	29.02.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	655 842,50	875 467,00	39 272,50	716 570,00
Шваб унитарные диспетчерские шлюзы	КЭ003757	29.02.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	6134 220,30	8 660 075,72	433 003,79	6 701 216,52
Шваб центральный коммутационный и питания щетей оперативной блокировки ПС 35 нВ чамкас	КЭ004308	31.12.2019	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	5 136 343,21	7 386 490,30	378 949,03	6 434 004,18
Шваб центральный коммутационный Шв 2607 150	КЭ003623	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	309 628,31	1 032 098,94	103 209,44	206 418,07
Шваб центральный коммутационный Шв 2607 на 3535,2 от № 3083 КХ /ХА 8852-07	КЭ003625	31.03.2009	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	222 815,66	422 815,66	21 143,83	201 671,83
Электропитание дублиная в автоматизированном комплексе МРСУ ДРУ-104009K-1.	КЭ003641	15.06.2016	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	293 637,46	836 135,59	38 815,56	259 333,30
ЧЕНЕКА	Б50001455	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1 678 874,03	6 376 662,96	318 833,15	1 355 040,98
ЧЕНЕКА КИ-1	Б50004304	31.12.2015	Шестая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	3 368 413,76	5 287 460,00	264 583,84	4 363 325,92
ЧЕНЕКА КИ-1	Б50000881	01.06.2011	Шестая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	433 515,10	1 020 037,41	51 001,87	382 51

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

ОС	Инвентарный номер	Дата принятия к учету	Амортизационная группа в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы	Срок полезного использования, мес.	Остаточная стоимость ОС на 01.01.2025, тыс. руб.	Первоначальная стоимость, тыс. руб.	Амортизация за 2025 год, тыс. руб.	Остаточная стоимость ОС на 31.12.2025, тыс. руб.
АВТОШЫНКА ТЕЛЕКОМУНИКАЦИОННАЯ ТВ-36 на шасси ЗИЛ-43440 по № В 578 98 07	BK000092	31.03.2008	Четырехколесная группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	225	121 404,35	1 138 165,82	60 702,18	60 702,18
АВТОГЕНЕРАТОР ДЕННИК RC-18A.01 НА ШАСИ ГАЗ-3309 по № В 578 97 07	BK000182	31.03.2008	Пятиколесная группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	48 695,08	456 516,35	24 347,54	24 347,54
АВТОГЕНЕРАТОР ДЕННИК RC-18A.01 НА ШАСИ ГАЗ-3309 по № В 376 BA 07	BK000128	31.03.2008	Пятиколесная группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	50 444,63	472 918,38	25 222,31	25 222,31
АВТОМОБИЛЬ КОМАНДОР ПСС-311 183 на шасси ГАЗ-54-20203 ок № М 685 КХ 07	BK000135	29.06.2001	Пятиколесная группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	3 876 750,00	5 195 000,00	519 500,00	2 857 250,00
АВТОМАШИНА КОМАНДОР ПСС-311 183 на шасси ГАЗ-54-20203 ок № М 685 КХ 07	BK000129	29.06.2001	Пятиколесная группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	3 987 000,00	5 295 000,00	529 500,00	2 957 500,00
АВТОКАР НИБ-ЗФ1431.412 ок № В 355 AM 07	BK000526	31.03.2008	Пятиколесная группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	58 089,82	544 592,02	29 044,91	29 044,91
АВТОКАР НИБ-ЗФ1431.412 ок № В 823 AM 07	BK000672	31.03.2008	Пятиколесная группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	58 089,82	523 515,69	27 390,17	27 390,17
АВТОКАР НИБ-ЗФ1431.412 ок № В 112 AG	BK000130	31.03.2008	Пятиколесная группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	4 481,37	41 522,33	2 222,31	2 222,31
АВТОКАР СК-2561 ГОС № М 204 АА	BK000192	31.03.2008	Пятиколесная группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	45 086,09	422 708,48	22 544,04	22 544,04
АВТОКАР СКМ-87-48N41 ок № В 378 BA	BK000420	31.03.2008	Пятиколесная группа п.1 ст.322 НК РФ, до 2009 г.	225	29 626,73	373 394,32	19 914,36	19 914,36
Автомобиль ХУАЙШЭНЬ XIAOYUE HANFENG F30C370 по № В 4683 BA 07	BK000073	29.12.2003	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	244 000,00	305 000,00	51 000,00	193 000,00
Автомобиль LADA XRAY по B280729 по P 400 BM VIN XA121AD00070239	BK000817	11.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070897 ок № E 93 K T 07	BK000505	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070899 ок № E 79 K T 07	BK000506	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070899 ок № E 92 K T 07	BK000507	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070913 ок № E 93 K T 07	BK000508	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070916 ок № E 92 K T 07	BK000509	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070917 ок № E 90 K T 07	BK000510	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070918 ок № E 94 K T 07	BK000511	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070919 ок № E 91 K T 07	BK000512	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070921 ок № E 90 K T 07	BK000513	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070923 ок № E 90 K T 07	BK000514	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070924 ок № E 93 K T 07	BK000515	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070925 ок № E 98 K T 07	BK000516	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070926 ок № E 98 K T 07	BK000517	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070928 ок № E 98 K T 07	BK000518	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070929 ок № E 98 K T 07	BK000519	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070934 ок № E 80 K T 07	BK000520	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070935 ок № E 91 K T 07	BK000521	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070936 ок № E 90 K T 07	BK000522	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070940 ок № E 79 K T 07	BK000523	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070941 ок № E 84 K T 07	BK000524	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070942 ок № E 79 K T 07	BK000525	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070943 ок № E 79 K T 07	BK000526	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070944 ок № E 90 K T 07	BK000527	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070945 ок № E 91 K T 07	BK000528	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070946 ок № E 91 K T 07	BK000529	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070947 ок № E 91 K T 07	BK000530	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070948 ок № E 91 K T 07	BK000531	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070949 ок № E 91 K T 07	BK000532	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070950 ок № E 91 K T 07	BK000533	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070951 ок № E 90 K T 07	BK000534	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070952 ок № E 90 K T 07	BK000535	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070953 ок № E 90 K T 07	BK000536	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070954 ок № E 90 K T 07	BK000537	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070955 ок № E 90 K T 07	BK000538	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070956 ок № E 90 K T 07	BK000539	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070957 ок № E 90 K T 07	BK000540	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070958 ок № E 90 K T 07	BK000541	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070959 ок № E 90 K T 07	BK000542	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070960 ок № E 90 K T 07	BK000543	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070961 ок № E 90 K T 07	BK000544	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070962 ок № E 90 K T 07	BK000545	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070963 ок № E 90 K T 07	BK000546	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070964 ок № E 90 K T 07	BK000547	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070965 ок № E 90 K T 07	BK000548	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070966 ок № E 90 K T 07	BK000549	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070967 ок № E 90 K T 07	BK000550	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070968 ок № E 90 K T 07	BK000551	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070969 ок № E 90 K T 07	BK000552	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070970 ок № E 90 K T 07	BK000553	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070971 ок № E 90 K T 07	BK000554	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070972 ок № E 90 K T 07	BK000555	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070973 ок № E 90 K T 07	BK000556	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070974 ок № E 90 K T 07	BK000557	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070975 ок № E 90 K T 07	BK000558	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070976 ок № E 90 K T 07	BK000559	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070977 ок № E 90 K T 07	BK000560	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070978 ок № E 90 K T 07	BK000561	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070979 ок № E 90 K T 07	BK000562	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070980 ок № E 90 K T 07	BK000563	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070981 ок № E 90 K T 07	BK000564	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070982 ок № E 90 K T 07	BK000565	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070983 ок № E 90 K T 07	BK000566	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,00
Автомобиль LADA 211010 белое обалпо VIN XA121901M070984 ок № E 90 K T 07	BK000567	17.11.2020	Тяжелая группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 627,90	412 515,83	75 627,90	0,

АНГАР	600007313	31.03.2008	Детская группа (свыше 30 лет)	361	115 441,09	260 463,95	6 659,08	106 763,00
Аппарат для определения пробежного напряжения жидких диэлектриков АИМ-30А (с поверкой)	60000434	30.08.2002	Четвертая группа (свыше 5 лет до 1 лет включительно)	84	196 651,78	367 083,33	52 440,48	144 211,31
Аппарат для испытания АИМ-10А/47 (с поверкой)	60000331	30.08.2002	Четвертая группа (свыше 5 лет до 1 лет включительно)	84	201 021,82	372 748,19	52 440,48	144 211,31
БАЗА КАБЕЛЬНОЭНЕРГ. П.ЗЛОБО	600000063	31.03.2008	Детская группа (свыше 30 лет)	361	709 107,16	1 601 276,77	53 226,04	656 471,29
БАЗА ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ ЗОЛЬСКОГО РЭС	600003219	31.03.2008	Детская группа (свыше 30 лет)	361	468 549,89	1 057 165,70	35 141,24	433 408,65
БАЗА ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ ЗОЛЬСКОГО РЭС	600003241	31.03.2008	Детская группа (свыше 30 лет)	361	492 989,96	1 110 109,33	35 141,24	433 408,65
БРЕНКОМПАК ЧУМ-5 пст "Вагзабор"	600000903	31.07.2011	Детская группа (свыше 30 лет)	361	305 176,64	550 847,46	18 910,72	286 867,93
БРЕНКОМПАК ЧУМ-5 пст "Долыня"	600000901	31.07.2011	Детская группа (свыше 30 лет)	361	305 176,65	550 847,46	18 910,72	286 867,93
БРЕНКОМПАК ЧУМ-5 пст "Дыдакты"	600000902	31.07.2011	Детская группа (свыше 30 лет)	361	305 176,65	550 847,46	18 910,72	286 867,93
БРЕНКОМПАК ЧУМ-5 пст "Косово"	600000899	31.07.2011	Детская группа (свыше 30 лет)	361	305 176,65	550 847,46	18 910,72	286 867,93
БРЕНКОМПАК ЧУМ-5 пст "Павло"	600000900	31.07.2011	Детская группа (свыше 30 лет)	361	305 176,65	550 847,46	18 910,72	286 867,93
Будильная машина БМ-205 на часов МТЗ-821 1-го года 8891 ХХ 07	600005934	02.12.2010	Четвертая группа (свыше 5 лет до 1 лет включительно)	84	1 448 447,79	3 378 711,50	485 815,93	865 631,86
ВЛ 0.4 кВ ф-3 от ст.П-4 № 1-404 ф-65 ПС 110 кВ ЦРУ	600004714	31.12.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	25 287,14	92 748,19	3 068,39	23 614,26
ВЛ 0.4 кВ ф-360 ПТ-2 (ф-3)	600005158	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	9 688,64	90 830,97	4 844,32	4 844,32
ВЛ 0.4 кВ ф-748 Пст Заречная ПТ-14	600005801	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	62 422,46	1 107 998,71	62 422,46	6 000
ВЛ 0.4 кВ ф-768 пст Соловьев ПТ-9	600005810	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	224	183 080,99	977 454,94	41 454,56	141 636,43
ВЛ 0.4 кВ ф-780 пст Саратовское ПТ-12	600005809	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	125	0 000	1 385 111,69	0 000	0 000
ВЛ 0.4 кВ ф-780 пст Саратовское ПТ-9	600005884	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	125	0 000	1 998 996,22	0 000	0 000
ВЛ 0.4 кВ ф-789 пст Ново-Полтавская ПТ-5	600005935	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	147	0 000	1 845 551,29	0 000	0 000
ВЛ 0.4 кВ ф-789 пст Ново-Полтавская ПТ-4	600005934	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	147	0 000	1 411 800,95	2 650,72	2 650,72
ВЛ 0.4 кВ ф-789 пст Ново-Полтавская ПТ-4	600005924	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	147	27 256,21	110 253,75	4 955,67	22 300,93
ВЛ 10 кВ от ф-9810 ПС "Гаревская"	60001378	31.12.2014	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	53 231,96	159 695,88	10 646,39	42 895,67
ВЛ 10 кВ от ф-1010	60010120	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	81 726,8	319 803,96	21 520,27	60 407,42
ВЛ 10 кВ ф-106	60010089	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	27 289,69	106 201,31	7 101,35	20 669,17
ВЛ 10 кВ ф-189	60010083	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	134 460,28	325 148,91	39 075,99	99 583,68
ВЛ 10 кВ ф-200 от ПТ-5 в Басаненко	60010177	30.12.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	61 572,66	230 897,45	15 393,17	46 175,50
ВЛ 10 кВ ф-224	60010179	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	125 101,03	325 617,71	6 974,16	28 726,89
ВЛ 10 кВ ф-232	60010174	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	12 343,24	71 550,83	2 618,32	8 360,17
ВЛ 10 кВ ф-515	60010123	30.11.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	64 927,00	248 556,61	16 577,11	45 349,90
ВЛ 10 кВ ф-520	60010125	30.11.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	16 722,48	64 043,54	4 269,57	12 452,91
ВЛ 10 кВ ф-534	60010133	30.11.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	24 117,12	92 488,17	6 788,57	18 043,46
ВЛ 10 кВ ф-540	60010137	30.11.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	26 392,73	101 078,53	6 789,57	19 654,16
ВЛ 10 кВ ф-567	60010187	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	47 985,42	187 769,05	12 517,94	35 467,49
ВЛ 10 кВ ф-576	60010191	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	56 878,93	221 787,11	14 785,81	41 893,12
ВЛ 10 кВ ф-589	60010195	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	56 878,93	221 787,11	14 785,81	41 893,12
ВЛ 10кВ ф-116 пст Авиатор	60001249	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	232	440 534,91	3 966 906,43	170 529,64	270 005,27
ВЛ 35 кВ от ф-410 кВ Кашатка до ОРУ Вареницкаясрой М-35 42,2 км	600004955	30.06.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 279 579 815,23	1 498 140 771,57	41 946 875,19	1 237 432 936,04
ВЛ 0.22 кВ от опоры №15 до ПТ-35 ф-323 ПС "Чемча-2" 0,11 км	600005018	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	55 678,18	205 803,96	3 068,39	23 614,26
ВЛ 0.38 кВ в р-не с. Покровское-Зелёное	600005811	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	297	13 871,43	42 914,73	1 733,93	12 137,50
ВЛ 0.38 кВ от РУ-0.4 РП-100/1 №1 ф-260 ПС "Гаревская"	600007399	29.09.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	65 288,58	126 364,99	8 424,33	56 864,25
ВЛ 0.38 кВ от ПТ-1 ПС ф-778 ПС Саратовская (совместный подвес с ВЛ-10кВ)	60004983	29.08.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	109 114,07	125 553,52	3 587,31	105 526,76
ВЛ 0.38 кВ ф-780 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская" (совместный подвес с ВЛ-10кВ)	600005810	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	232	440 534,91	3 966 906,43	170 529,64	270 005,27
ВЛ 0.38кВ с. БЕЗЕНГИ ЧЕРНОГОРСКОГО РАЙОНА	600001926	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	337	195 398,21	484 185,27	17 241,02	178 157,25
ВЛ 0.4 кВ пст Басан-109 ф-345 ПТ-4 ф-3	600002459	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	888 301,40	1 703 645,45	45 670,70	839 655,60
ВЛ 0.4 кВ пст Басан-109 ф-345 ПТ-1 ф-3	600002458	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	888 301,40	1 703 645,45	45 670,70	839 655,60
ВЛ 0.4 кВ ф-1 ПТ-2 ф-527 ПС 35 кВ Чемча-1	600005754	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	107 937,79	122 533,96	3 580,69	104 437,11
ВЛ 0.4 кВ ф-1 ПТ-3 ф-277 ПС 110 кВ Адыл-Су	600041061	29.03.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	740 495,74	34 759,66	2 410,25	68 089,49
ВЛ 0.4 кВ ПТ1 №632 ф-4-1045 15 кВ СТОП - А-35	600000251	08.12.2010	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	71 818,96	99 729,66	2 886,48	14 502,27
ВЛ 0.4 кВ от ПТ1 №571 ф-4-1045 15 кВ СТОП - А-35	600000251	08.12.2010	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	71 818,96	99 729,66	2 886,48	14 502,27
ВЛ 0.4 кВ от ПТ1-1 ф-578 ПС 110/35/10 "Майская"	600003804	29.08.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	61 846,16	119 859,80	7 993,05	53 953,11
ВЛ 0.4 кВ от ПТ1-1 ф-569 ПС 110/35/10 "Майская"	600003800	29.08.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	35 810,26	68 164,26	4 544,28	30 673,92
ВЛ 0.4 кВ от ПТ1-5 ф-510 ПС 110/35/10 "Майская"	600003817	29.08.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	26 819,15	50 462,96	3 068,39	23 614,26
ВЛ 0.4 кВ от ПТ1-7 ф-523 ПС 33/10 "Ново-Варовское"	600003801	29.08.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	34 544,73	67 441,42	4 036,96	30 548,64
ВЛ 0.4 кВ от оп.№1 ПТ-11 ф-109 ПС Кашатка	600040491	29.03.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	75 769,23	30 664,03	2 590,40	73 176,82
ВЛ 0.4 кВ от опоры №23 ф-2-11 ф-416 ПС 110 кВ Авиатор	60004206	30.11.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	106 034,32	124 395,40	3 524,24	102 480,59
ВЛ 0.4 кВ от опоры №16 ф-6 ПТ-4 ф-517 ПС Адыл-Су	600041061	29.03.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	740 495,74	34 759,66	2 410,25	68 089,49
ВЛ 0.4 кВ от опоры №29 ф-3 ПТ-7 ф-103 ПС Наталье 0,8 км	60004093	29.03.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	59 884,84	71 857,07	2 047,34	57 837,49
ВЛ 0.4 кВ от опоры №31 ф-2 ПТ-9 ф-101 ПС "Авиатор"	60004579	30.04.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	34 045,21	108 517,17	3 100,49	30 947,72
ВЛ 0.4 кВ от РУ-0.4 ф-3 ПТ-9 ф-578 ПС 110/35/10 "Майская"	600003837	29.12.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	46 387,25	86 127,05	5 785,26	39 602,66
ВЛ 0.4 кВ от РУ-0.4 ф-3 ПТ-10 ф-578 ПС 110/35/10 "Майская"	600003842	29.12.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	46 387,25	86 127,05	5 785,26	39 602,66
ВЛ 0.4 кВ от РУ-0.4 ф-3 ПТ-6 ф-527 ПС "Чемча-1"	60003802	29.08.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	12 322,19	139 978,43	9 331,90	62 990,29
ВЛ 0.4 кВ от сучья опоры №16 ф-6 ПТ-4 ф-116 ПС Саратовская	60004564	27.03.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	43 186,46	49 967,74	1 427,65	41 758,75
ВЛ 0.4 кВ от ПТ-11 ф-60 ПС ф-50932-35	600003815	30.11.2016	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	45 340,16	98 403,96	5 785,26	39 602,66
ВЛ 0.4 кВ от ПТ-22 ф-444 ПС Каша	600003880	31.07.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	258 902,24	317 023,15	9 057,80	249 844,43
ВЛ 0.4 кВ от ПТ-23 ф-161 ПС Мала	60003926	29.12.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	40 707,00	49 129,14	1 403,69	39 303,31
ВЛ 0.4 кВ от ПТ-6 ф-444 ПС Каша	60003881	31.01.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	119 427,48	126 917,33	4 178,22	115 249,26
ВЛ 0.4 кВ от ф-3 ПТ-3 ф-291 ПС 30-35 кВ Терскол 0.12 км	60003912	30.12.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	14 544,67	84 287,33	2 047,34	12 497,33
ВЛ 0.4 кВ ПТ-1 ф-127 ПС Замлово	600003446	01.11.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	408	431 677,60	148 233,73	24 093,63	407 583,96
ВЛ 0.4 кВ ПТ-1 ф-224 ПС 110 кВ Полтава	600002781	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	327 705,35	1 212 793,64	58 214,09	179 493,46
ВЛ 0.4 кВ ПТ-1 ф-224 ПС 110 кВ Полтава	600002741	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	327 705,35	1 212 793,64	58 214,09	179 493,46
ВЛ 0.4 кВ ПТ-1 ф-248 16.17.19 ф-106 ПС Замлово	600003262	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	1 680 397,33	8 624 272,10	413 965,06	2 776 392,27
ВЛ 0.4 кВ ПТ-10 ф-106 ПС Замлово	600003302	31.03.2008	Шестая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	67 187,17	324 842,70	16 456,45	50 740,72
ВЛ 0.4 кВ ПТ-11 ф-224 ПС 110 кВ Полтава	600002410	01.11.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	414	647 440,9	1 212 949,30	55 157,83	612 332,24
ВЛ 0.4 кВ ПТ-12 13 15 ф-130 ПС Замлово	600003324	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	1 761 296,88	8 624 272,10	413 965,06	2 776 392,27
ВЛ 0.4 кВ ПТ-13 ф-224 ПС 110 кВ Полтава	600003276	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	171 684,24	875 939,96	42 045,12	129 639,12
ВЛ 0.4 кВ ПТ-14 ф-224 ПС Замлово	600003327	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	586 875,26	2 994 246,34	143 739,82	443 148,44
ВЛ 0.4 кВ ПТ-14 ф-224 ПС 110 кВ Полтава	600003328	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	197 877,45	875 939,96	42 045,12	129 639,12
ВЛ 0.4 кВ ПТ-15 ф-130 ПС Замлово	600003341	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	97 549,94	497 703,76	23 889,78	75 660,16
ВЛ 0.4 кВ ПТ-16 ф-130 ПС Замлово	600003324	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	547 915,22	2 792 424,60	134 036,38	413 278,84
ВЛ 0.4 кВ ПТ-2 ф-127 ПС Замлово	600033448	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	251 916,61	1 298 288,61	61 693,86	180 222,4
ВЛ 0.4 кВ ПТ-2 ф-224 ПС 110 кВ Полтава	600003344	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	1 971 501,97	8 624 272,10		

ВР-0.4-вб-1-ТН-29-Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик, опоры 1-14	К5005765	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	537 236,70	609 836,12	17 423,86	919 811,84
ВР-0.4-вб-1-ТН-3-Ф-200 ПС 35 кВ Нальчик, членов от опоры №21-1/7	К5005747	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	151 165,68	171 593,48	4 902,87	146 263,01
ВР-0.4-вб-1-ТН-3-Ф-41 ПС 6-10 кВ Водородная	К5005778	31.10.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	72 611,19	77 623,43	2 392,80	75 209,92
ВР-0.4-вб-1-ТН-3-Ф-614 ПС 110 кВ ЛРУ от опоры №3	К5006681	31.08.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	113 412,13	121 513,00	3 471,80	109 340,33
ВР-0.4-вб-1-ТН-3-Ф-614 ПС 110 кВ ЛРУ от опоры №7/6	К5006721	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	95 074,29	101 606,11	2 303,03	92 771,26
ВР-0.4-вб-1-ТН-3-Ф-614 ПС 110 кВ ЛРУ от опоры №4	К5006722	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	298 762,45	319 293,48	9 123,13	289 669,32
ВР-0.4-вб-1-ТН-3-Ф-614 ПС ЛРУ	К5006720	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	434 029,30	492 681,71	16 076,63	419 952,68
ВР-0.4-вб-1-ТН-3/22 ПС 110 кВ Ст.Лесной от опоры № 3/5	К5001570	30.11.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	102 169,19	106 636,59	3 103,87	99 065,31
ВР-0.4-вб-1-ТН-3-Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик, опоры 1-8	К5006140	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	376 480,37	427 356,78	12 210,19	364 270,78
ВР-0.4-вб-1-ТН-31-Ф-200 ПС. Бассанас-35	К5006715	31.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	56 982,95	56 982,95	0	56 982,95
ВР-0.4-вб-1-ТН-32-Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик (опоры 1-5)	К5005742	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	241 011,56	273 580,99	7 816,59	233 194,77
ВР-0.4-вб-1-ТН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Палачи	К5004267	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	119 172,18	139 034,21	3 972,71	115 199,77
ВР-0.4-вб-1-ТН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик (опоры №№ 1-19)	К5005763	31.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	271 644,91	306 123,29	16 852,38	254 792,59
ВР-0.4-вб-1-ТН-32-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик от опоры №№ №1/2	К5005763	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	161 245,85	183 035,83	5 229,00	156 016,26
ВР-0.4-вб-1-ТН-32-Ф-321 ПС 110 кВ Чечень-2 от опоры №2 от опоры №3/6	К5006703	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	158 109,13	168 971,59	4 927,76	153 281,37
ВР-0.4-вб-1-ТН-33-Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	К5004825	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	121 565,55	139 124,78	3 974,99	117 593,55
ВР-0.4-вб-1-ТН-33-Ф-106 ПС. Кайбурн-110	К5006715	31.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	39 861,88	43 886,45	1 500,30	37 401,88
ВР-0.4-вб-1-ТН-33-Ф-200 ПС. Бассанас-35	К5006689	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	172 180,53	188 300,58	5 380,02	166 780,51
ВР-0.4-вб-1-ТН-38-Ф-835 ПС 110 кВ ЛПУ, опоры 1-11	К5005750	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	431 401,45	489 639,99	13 991,40	417 410,09
ВР-0.4-вб-1-ТН-38-Ф-811 ПС Терек-2	К5006920	30.11.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	69 481,19	77 638,88	2 153,93	66 286,46
ВР-0.4-вб-1-ТН-38-Ф-103 ПС 110 кВ Палачи	К5006590	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	95 447,11	96 920,38	1 857,12	93 589,38
ВР-0.4-вб-1-ТН-39-Ф-811 ПС Терек-2	К5005922	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	174 505,21	195 968,42	5 599,10	168 906,11
ВР-0.4-вб-1-ТН-4-Ф-103 от опоры №9 ПС Нальчик	К5004828	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	272 156,57	311 455,83	8 898,85	263 257,21
ВР-0.4-вб-1-ТН-4-Ф-109 ПС. Бассанас-35	К5006716	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	501 240,10	589 951,28	22 322,36	478 628,90
ВР-0.4-вб-1-ТН-4-Ф-228 ПС. Гудельн-110	К50002459	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	96 793,19	106 143,97	3 032,68	93 760,51
ВР-0.4-вб-1-ТН-4-Ф-506 ЛРУ Терек	К5004591	30.06.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	36 471,14	41 852,13	1 176,78	35 275,37
ВР-0.4-вб-1-ТН-4-Ф-539 ПС 35 кВ Ст. Урок	К5004947	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	109 232,05	123 826,61	3 523,81	105 708,44
ВР-0.4-вб-1-ТН-4-Ф-539 ПС 35 кВ Панаэзово	К5005771	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	47 413,47	51 423,40	2 066,38	45 347,00
ВР-0.4-вб-1-ТН-43-Ф-560 ПС 110 кВ Котловаскойсоем подвес с ВР-0.4-вб-560 ПС 110 кВ Котловаской	К5004836	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	82 626,83	94 559,31	2 701,69	79 925,13
ВР-0.4-вб-1-ТН-44-Ф-103 ПС 110 кВ Палачи	К5005900	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	103 830,52	116 601,12	3 331,46	100 499,06
ВР-0.4-вб-1-ТН-44-Ф-107 ПС "Солдаты"	К5006725	31.03.2023	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	63 225,25	73 153,15	2 365,38	60 859,77
ВР-0.4-вб-1-ТН-44-Ф-559 ПС Ст.Урок	К5006123	30.04.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	339 671,42	379 426,77	10 840,77	328 834,66
ВР-0.4-вб-1-ТН-48-Ф-110 ПС. Кайбурн-110	К5005938	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 054 377,53	1 190 426,26	34 012,18	1 020 365,35
ВР-0.4-вб-1-ТН-48-Ф-515 ПС. Алаудан	К5005984	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	202 291,11	227 169,59	6 490,96	195 798,55
ВР-0.4-вб-1-ТН-48-Ф-517 ПС. Алаудан	К5006544	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	78 081,48	85 649,02	2 400,91	75 680,56
ВР-0.4-вб-1-ТН-49-Ф-517 ПС. Алаудан	К5006538	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	61 465,85	67 403,80	1 925,82	59 540,02
ВР-0.4-вб-1-ТН-5-Ф-229 ПС 35 кВ Терексл	К5005675	31.08.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	182 237,54	202 988,50	5 547,53	176 295,01
ВР-0.4-вб-1-ТН-51-Ф-539 ПС 35 кВ Ст.Урок	К5006712	31.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	64 274,00	70 423,43	2 066,38	62 107,62
ВР-0.4-вб-1-ТН-6-Ф-211 ПС. Крест Константиновка	К50002462	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	293 174,90	350 479,00	18 985,11	274 589,78
ВР-0.4-вб-1-ТН-6-Ф-228 ПС. Гудельн-110	К50002434	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 369 911,96	1 497 866,90	42 786,20	1 327 118,76
ВР-0.4-вб-1-ТН-6-Ф-229 ПС 35 кВ Леукаши от опоры №44-№9/12	К5006744	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	488 755,00	554 804,11	15 851,55	472 904,46
ВР-0.4-вб-1-ТН-6-Ф-710 ПС 35 кВ "Солдаты"	К5006745	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	78 984,97	87 537,00	2 400,91	76 583,96
ВР-0.4-вб-1-ТН-7-Ф-228 ПС. Гудельн-110	К50002499	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	781 813,90	857 341,81	24 495,47	757 318,44
ВР-0.4-вб-1-ТН-7-Ф-231 ПС. Алаудан	К5006116	31.03.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	40 677,33	45 558,61	1 301,67	39 375,66
ВР-0.4-вб-1-ТН-7-Ф-235 ПС 110 кВ	К5006719	31.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	184 401,62	206 647,11	6 125,47	178 274,13
ВР-0.4-вб-1-ТН-7-Ф-403 ПС 110 кВ Пти	К5006705	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	95 565,19	83 657,45	1 616,78	93 945,13
ВР-0.4-вб-1-ТН-8-Ф-109 ПС. Бассан-330	К50002638	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	462 545,88	507 226,29	14 492,24	448 053,61
ВР-0.4-вб-1-ТН-8-Ф-231 ПС 110 кВ Чечень-2	К5004249	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	57 553,99	67 146,32	1 918,47	55 635,52
ВР-0.4-вб-1-ТН-8-Ф-109 ПС. Бассан-330	К50002638	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	54 841,67	61 325,43	1 768,33	53 073,29
ВР-0.4-вб-1-ТН-8-Ф-400 ПС 35 кВ Солдаты от опоры №6	К5006197	31.12.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	106 351,78	112 797,34	3 222,78	103 129,00
ВР-0.4-вб-1-ТН-8-Ф-614 ПС 110 кВ ЛРУ от РВ-0.4-вб	К5006690	31.08.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	174 538,70	187 039,80	5 543,02	168 995,72
ВР-0.4-вб-1-ТН-8-Ф-614 ПС 110 кВ ЛРУ. совм. подвес с ВР-0.4-вб	К5005673	31.08.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	45 146,15	51 626,80	1 472,16	43 673,94
ВР-0.4-вб-1-ТН-9-Ф-109 ПС. Бассан-330	К50002638	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	418 471,48	458 692,48	13 111,38	405 360,10
ВР-0.4-вб-1-ТН-9-Ф-109 ПС. Бассан-330	К50002777	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 569 233,80	1 720 629,70	49 166,56	1 520 463,24
ВР-0.4-вб-1-ТН-9-Ф-391 ПС 110 кВ Мультикан ГЗ от опоры №12	К5006727	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	188 296,25	201 232,65	5 749,50	182 546,75
ВР-0.4-вб-1-ТН-9-Ф-614 ПС 110 кВ ЛРУ	К5006738	31.06.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	103 626,21	115 225,42	3 268,98	100 357,23
ВР-0.4-вб-1-ТН-9-Ф-614 ПС 110 кВ ЛРУ	К5006854	30.06.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	148 103,64	159 496,23	4 557,04	143 546,61
ВР-0.4-вб-1-ТН-9-Ф-627 ПС Чечень-1 от опоры №13-3/4	К5006746	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	213 169,68	241 979,26	6 913,98	206 255,70
ВР-0.4-вб-1-ТН-9-Ф-650 ПС РМЗ	К5006794	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	226 274,67	256 852,33	7 934,00	218 320,63
ВР-0.4-вб-1-ТН-9-Ф-109 ПС. Бассан-330	К50002638	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 275 184,53	1 401 240,02	40 009,91	1 235 174,10
ВР-0.4-вб-1-ТН-12-Ф-1-Ф-06 ПС. Бассан-330	К50002474	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	2 078 451,21	2 280 338,14	65 152,52	2 013 286,63
ВР-0.4-вб-1-ТН-12-Ф-1-Ф-06 ПС. Бассан-330	К50002433	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	891 961,48	978 130,08	27 946,57	864 014,90
ВР-0.4-вб-1-ТН-12-Ф-1-Ф-06 ПС. Бассан-330	К50002435	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	831 120,23	918 225,62	26 330,44	797 789,79
ВР-0.4-вб-1-ТН-12-Ф-2-229 ПС. Гудельн-110	К50002430	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 529 181,93	1 676 909,69	47 911,71	1 481 270,23
ВР-0.4-вб-1-ТН-12-Ф-1-Ф-10 ПС. Бассан-330	К50002292	30.11.2021	Шестая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	1 176 228,35	1 289 856,77	36 553,11	1 139 375,25
ВР-0.4-вб-1-ТН-12-Ф-1-Ф-10 ПС. Бассан-330	К50002443	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	2 284 090,00	2 482 629,97	70 937,83	2 213 162,17
ВР-0.4-вб-1-ТН-12-Ф-2-Ф-224 ПС. Птильня-110	К50002769	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	518 920,12	570 440,12	16 520,00	498 400,12
ВР-0.4-вб-1-ТН-12-Ф-2-Ф-224 ПС. Птильня-110	К50002435	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 689 934,64	1 857 578,48	53 073,67	1 636 860,97
ВР-0.4-вб-1-ТН-15-Ф-1010 ПС. Бассан-330	К50002397	30.11.2021	Шестая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	2 861 143,31	3 137 552,77	89 644,36	2 771 504,95
ВР-0.4-вб-1-ТН-15-Ф-109 ПС. Бассан-330	К50002638	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 684 892,24	1 857 578,48	53 073,67	1 636 860,97
ВР-0.4-вб-1-ТН-15-Ф-1010 ПС. Бассан-330	К50002399	30.11.2021	Шестая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	1 970 929,44	2 161 332,55	61 752,36	1 909 177,09
ВР-0.4-вб-1-ТН-15-Ф-109 ПС. Бассан-330	К50002666	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	4 502 101,06	4 937 029,88	141 058,00	4 361 043,08
ВР-0.4-вб-1-ТН-15-Ф-1010 ПС. Бассан-330	К50002665	30.11.2021	Шестая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	1 648 700,20	1 807 914,11	51 656,40	1 597 043,80
ВР-0.4-вб-1-ТН-15-Ф-1011 ПС. Бассан-330	К50002671	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 505 121,02	1 657 209,11	47 042,94	1 458 078,07
ВР-0.4-вб-1-ТН-15-Ф-1011 ПС. Бассан-330	К50002547	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 944 006,76	2 009 305,08	28 637,29	1 915 368,77
ВР-0.4-вб-1-ТН-15-Ф-229 ПС. Гудельн-110	К50002982	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	4 724 497,08	5 080 910,61	148 026,02	4 576 471,07</

ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600007115	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	270	38 767,65	151 699,16	6 742,18	32 025,38
ВР-0-4 №4-55 №2-4 №1-1 ПС Нахалма	600006877	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	30 885,4	162 969,38	7 889,97	22 999,87
ВР-0-4 №4-105 №4-103 ПС ПТ	600001760	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	30 885,4	162 969,38	9 153,02	27 199,87
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600004176	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	38 767,65	151 699,16	6 742,18	32 025,38
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600004181	31.03.2008	Отделенная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	204 422,77	0,00	0,00
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600004181	31.03.2008	Отделенная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	184 845,28	0,00	0,00
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600004181	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	55 065,4	338 864,84	16 943,24	38 122,29
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600001631	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	14 815,94	91 175,00	4 556,75	10 257,19
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600001731	31.03.2008	Отделенная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	123	0,00	802 614,35	0,00	0,00
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600001461	31.03.2008	Отделенная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	123	0,00	219 744,94	0,00	0,00
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600001461	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	251	31 847,34	158 367,55	7 571,36	29 975,98
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600001461	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	38 767,65	151 699,16	6 742,18	32 025,38
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600002049	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	31 847,34	158 367,55	7 571,36	29 975,98
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600002049	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	464 776,84	2 371 310,41	118 822,90	390 953,94
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600002049	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	270 833,52	1 866 667,84	83 333,18	187 500,13
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600002049	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	109 767,04	575 495,50	38 774,48	95 892,57
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600002049	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	12 924,16	77 102,65	2 113,09	8 614,04
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600002049	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	40 518,73	249 346,05	12 467,38	28 051,43
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600002049	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	13 540,51	83 936,21	4 166,31	9 374,30
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600003268	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	134 278,62	641 738,9	29 066,78	72 192,82
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600003268	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	214 429,76	1 084 028,99	52 513,41	161 916,95
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600003268	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	129 674,59	591 843,66	39 992,18	98 082,41
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600003268	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	458 088,00	2 342 336,71	112 432,16	346 665,83
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600003268	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	1 028 208,13	5 352 245,5	271 123,09	812 133,09
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600003268	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	584 929,30	2 984 333,18	143 247,99	441 681,31
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600002405	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	831 930,14	4 244 541,55	203 737,59	628 192,15
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600002405	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	373 860,85	2 310 036,64	115 501,83	229 672,17
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600002405	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	38 767,65	151 699,16	6 742,18	32 025,38
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600004013	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	41 748,80	256 915,69	12 845,78	28 903,02
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600003335	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	2 512 837,1	12 755 551,61	78 731,19	2 434 105,92
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600003335	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	543 078,05	2 851 078,05	139 522,02	369 522,02
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600003335	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	633 153,97	3 230 375,94	155 058,22	476 095,25
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600003369	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	2 956 428,78	13 242 036,78	92 629,62	2 863 799,16
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600003369	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	654 471,81	3 339 182,72	160 280,74	484 119,04
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600001443	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	11 120,47	65 122,47	3 110,76	14 110,76
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600001454	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	105 499,34	649 226,10	32 461,31	79 037,94
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600002229	31.03.2008	Отделенная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	1 131 837,75	2 170 647,74	62 018,51	1 069 813,24
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600002229	31.03.2008	Отделенная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	1 131 837,75	2 170 647,74	62 018,51	1 069 813,24
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600004076	27.03.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	181 786,55	210 331,52	6 009,47	177 777,06
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600004076	30.04.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	207 125,04	609 059,38	17 288,35	489 836,69
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600003862	31.07.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	51 848,14	63 487,52	1 813,93	50 034,21
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600003862	31.07.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	276 500,58	310 720,58	9 110,76	277 389,82
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600004202	31.10.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	45 782,96	63 711,85	1 534,42	44 248,53
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600003908	28.09.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	627 678,64	764 240,08	21 835,43	605 933,21
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600003912	31.10.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	2 381 559,63	12 331 620,01	78 731,19	2 302 818,10
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	60000324	29.12.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	110 870,13	133 731,06	3 921,06	106 969,05
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600003995	29.12.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	140 589,61	169 677,12	4 847,92	135 741,70
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600004288	30.06.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	486 613,77	558 408,55	15 954,53	470 659,24
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600004288	31.10.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	218 470,68	250 470,68	7 110,76	211 359,92
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600042010	31.10.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	56 708,72	66 539,78	1 900,15	54 807,67
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600004592	30.06.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	80 619,77	103 989,30	2 571,85	87 648,63
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600000761	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	56 839,68	198 939,28	9 525,35	46 313,70
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600001461	31.10.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	106 924,27	320 844,17	21 296,38	85 686,89
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600001461	31.10.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	106 924,27	320 844,17	21 296,38	85 686,89
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600003328	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	78 993,71	456 115,14	24 305,76	54 687,95
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600003328	31.10.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	141 820,68	1 418 201,68	40 518,73	131 301,95
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600000767	31.03.2008	Отделенная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	88 277,40	169 129,15	4 837,12	83 440,29
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600000774	31.03.2008	Отделенная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	207	185 613,89	8 403 679,17	185 613,89	8 403 679,17
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600003638	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	27 420,88	168 743,85	8 437,18	18 983,68
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600003638	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	120 881,12	133 620,01	3 921,06	116 969,05
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600005722	29.10.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 067 206,49	1 211 423,58	34 612,10	1 032 594,48
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600005652	30.06.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	64 013,40	68 937,51	1 969,64	62 043,76
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600005652	31.10.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	131 230,19	150 369,44	4 361,55	126 877,64
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600005653	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	379 638,49	428 400,45	12 182,87	367 455,62
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600005656	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	339 357,85	383 145,96	10 947,03	328 410,82
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600005657	31.08.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	76 869,14	87 842,47	2 509,78	74 359,69
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600005657	31.10.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	110 870,13	133 731,06	3 921,06	106 969,05
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600005738	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	468 830,10	532 185,52	15 205,30	453 624,80
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600005738	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	128 696,41	146 314,84	4 180,42	124 515,98
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600005738	31.10.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	131 230,19	150 369,44	4 361,55	126 877,64
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600005738	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	167 116,26	178 597,53	5 102,79	162 013,74
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600005681	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	240 562,14	263 114,94	7 517,97	233 044,97
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600005831	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	31 082,60	38 424,32	1 069,49	29 983,31
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600005831	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	177 181,70	196 969,18	5 612,93	171 556,88
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600005739	26.09.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 443 095,17	1 620 595,65	48 302,55	1 396 796,12
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600006352	30.07.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	565 619,34	633 021,70	17 800,62	555 819,22
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600006352	30.07.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	214 202,85	240 202,85	6 847,92	207 354,92
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600006354	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	44 624,86	47 690,89	1 362,59	43 262,27
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600006354	31.03.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	121 366,08	159 390,01	3 893,71	117 462,37
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600006354	31.08.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	129 328,82	147 603,55	4 217,24	125 111,58
ВР-0-4 №4-527 №2-4 №2-41 ПС Лесной	600006354							

ВЛ-10-В-768 ПС 35 кВ Солодская	00-002086	18.08.2023	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	213 962,25	222 436,00	6 395,31	207 606,93
ВЛ-10-В-768 ПС 35 кВ Солодская, отаплива №12 от опоры №8/93	K0005955	30.12.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 289 923,29	1 456 363,01	41 610,43	1 248 312,87
ВЛ-10-В-768 ПС Солодская,отопля №14 от опоры №7/4	K0005956	30.12.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	7 491 086,96	8 167 018,45	241 947,97	7 249 438,97
ВЛ-10-В-768 ПС Солодская,отопля №15	K0006166	30.12.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	2 326 660,50	2 544 794,77	72 066,42	2 253 961,94
ВЛ-10-В-773 ПС 35 кВ "Солодская"	K0004581	30.04.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	465 065,86	563 614,15	15 331,84	449 734,02
ВЛ-10-В-778 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №27 от опоры №6/6	K0006224	18.12.2019	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	2 326 660,50	2 544 794,77	72 066,42	2 253 961,94
ВЛ-10-В-778 ПС Солодская, отаплива №20 и №13	K0004584	29.08.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	404 726,86	465 713,10	13 066,09	391 420,77
ВЛ-10-В-778, отаплива №18 ПС 35 кВ "Солодская"	K0004287	30.12.2019	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	86 025,13	100 362,65	2 967,50	83 157,62
ВЛ-10-В-779 ПС 35 кВ "НовоПолтавская", отаплива от опоры №9/54	K0004841	30.07.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	6 101 704,30	6 993 876,86	199 510,77	5 902 193,54
ВЛ-10-В-789 ПС 35 кВ "НовоПолтавская", отаплива №12 от опоры №2/28	K0005916	30.12.2019	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	318 901,10	372 951,28	10 524,94	308 426,34
ВЛ-10-В-789, отаплива №8 ПС 35 кВ "НовоПолтавская"	K0004246	30.12.2019	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	623 889,45	681 204,36	17 462,98	606 426,38
ВЛ-10-В-792 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №15 от опоры №6/9	K0006051	30.08.2022	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	963 959,30	1 038 110,10	29 660,29	934 299,01
ВЛ-10-В-793 ПС 35 кВ "НовоПолтавская"	K0004249	18.12.2019	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	633 120,18	729 612,63	20 179,18	512 942,45
ВЛ-10-В-808 ПС 110 кВ Терез-	K0005656	27.03.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	43 076,19	49 842,93	1 424,07	41 654,11
ВЛ-10-В-808 ПС Терез-, отаплива №1 от опоры №6/8	K0006027	30.12.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	2 971 022,20	3 249 555,53	92 644,44	2 878 177,78
ВЛ-10-В-810 ПС 110 кВ Терез-отопля №2/от опоры №2/95	K0004306	29.08.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	299 296,10	310 381,14	8 688,03	290 428,07
ВЛ-10-В-811 ПС 110 кВ Терез-2	K0004205	30.11.2019	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	453 748,65	522 514,63	15 359,99	438 388,66
ВЛ-10-В-811 ПС 110 кВ Терез-2 от опоры №9/5	K0004331	30.11.2023	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	117 576,80	121 331,29	3 466,81	114 109,19
ВЛ-10-В-811 ПС Терез-2, отаплива №29 от опоры №3/45	K0005991	30.11.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	811 471,85	918 647,49	26 407,07	785 224,88
ВЛ-10-В-811 ПС Терез-2, отаплива №30 от опоры №15/9	K0005994	30.03.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	2 029 540,69	2 232 171,65	65 119,19	1 964 429,50
ВЛ-10-В-811, отаплива от оп №15/9 ПС Терез-2	K0004354	30.12.2019	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	361 080,21	394 593,86	9 702,67	352 377,94
ВЛ-10-В-812 ПС Терез-, отаплива №12 от опоры №3/2	K0006029	30.12.2021	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	501 562,01	5 492 333,45	156 523,81	4 864 639,20
ВЛ-10-В-821 ПС 35 кВ Александровская, отаплива №3 от опоры №8/1	K0005732	29.10.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	5 198 167,30	5 800 627,34	168 589,21	5 029 578,09
ВЛ-10-В-829 ПС Терез-, отаплива №2/23	K0004943	30.01.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	331 94,13	365 485,85	7 595,31	324 389,82
ВЛ-10-В-848 ПС 110 кВ В Абины,отопля №3 от опоры №1/43	K0004328	30.11.2023	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	17 641,24	17 025,96	2 200,72	17 440,92
ВЛ-10-В-873 от 131 ПС К-В Абины	K0004276	30.12.2019	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	234 193,71	261 559,33	7 473,12	216 720,59
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №1 от опоры №2/64	K0005735	29.10.2020	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	972 172,54	1 070 549,68	31 829,92	940 422,62
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №2 от опоры №1/4	K0004182	30.11.2022	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	420	43 855,82	48 245,18	1 391,48	42 464,40
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №3 от опоры №1/4	K0005236	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	420	96 817,77	99 474,07	2 726,85	94 140,92
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №4 от опоры №1/4	K0005711	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	260	10 159,19	10 759,33	2 066,28	8 092,92
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №5 от опоры №1/4	K0005712	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	260	15 181,16	15 604,85	2 066,28	13 116,31
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №6 от опоры №1/4	K0005713	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	260	7 997,15	8 215,23	2 066,28	5 930,85
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №7 от опоры №1/4	K0005714	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	260	205 563,43	1 265 005,72	63 250,29	142 313,14
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №8 от опоры №1/4	K0005715	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	260	83 025,64	1 010 927,03	26 546,35	87 479,29
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №9 от опоры №1/4	K0005716	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	260	12 759,16	15 604,85	2 066,28	10 692,87
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №10 от опоры №1/4	K0005717	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	260	25 893,71	30 106,68	3 236,11	22 657,00
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №11 от опоры №1/4	K0005718	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	260	1 000 000,00	1 000 000,00	0,00	0,00
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №12 от опоры №1/4	K0005719	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	260	1 138 138,47	1 138 138,47	0,00	0,00
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №13 от опоры №1/4	K0005720	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	260	32 148,43	37 161,42	3 539,07	26 790,36
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №14 от опоры №1/4	K0005721	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	260	85 993,69	285 311,99	14 355,60	71 638,00
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №15 от опоры №1/4	K0005722	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	260	20 559,42	1 010 927,03	14 019,17	14 019,17
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №16 от опоры №1/4	K0005723	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	260	114 080,19	221 458,19	6 300,29	108 680,03
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №17 от опоры №1/4	K0005724	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	457	1 194 597,06	2 028 433,03	54 184,24	1 081 412,82
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №18 от опоры №1/4	K0005725	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	457	435 482,61	880 943,56	29 132,00	406 350,61
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №19 от опоры №1/4	K0005726	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	457	1 944 763,52	3 000 000,00	80 000,00	1 864 763,52
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №20 от опоры №1/4	K0005727	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	412	3 391 627,01	6 822 513,40	192 888,74	3 198 738,27
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №21 от опоры №1/4	K0005728	30.09.2010	Шестая группа (сечение 10 лет до 15 лет включительно)	180	6 306 077,29	12 521 544,41	6 306 077,29	0,00
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №22 от опоры №1/4	K0005729	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	344	869 887,79	2 092 871,21	72 997,58	796 890,22
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №23 от опоры №1/4	K0005730	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	420	1 138 138,47	1 138 138,47	0,00	0,00
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №24 от опоры №1/4	K0005731	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	420	5 979 507,81	10 252 345,60	278 975,39	5 690 532,42
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №25 от опоры №1/4	K0005732	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	248	142 110,83	749 861,22	36 283,02	105 827,82
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №26 от опоры №1/4	K0005733	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	248	62 613,08	1 000 000,00	20 000,00	42 613,08
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №27 от опоры №1/4	K0005734	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	248	1 208 596,22	6 993 245,25	345 296,06	863 240,16
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №28 от опоры №1/4	K0005735	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	190	0,00	12 478 551,64	0,00	0,00
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №29 от опоры №1/4	K0005736	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	260	993 067,63	1 280 762,15	52 997,88	940 069,74
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №30 от опоры №1/4	K0005737	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	260	5 000 540,14	5 000 540,14	0,00	0,00
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №31 от опоры №1/4	K0005738	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	361	3 885 422,07	7 434 610,01	238 128,91	3 647 293,16
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №32 от опоры №1/4	K0005739	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	243	903 973,97	5 230 129,30	258 277,99	645 694,98
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №33 от опоры №1/4	K0005740	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	243	169 177,82	1 010 927,03	32 460,00	136 717,82
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №34 от опоры №1/4	K0005741	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	260	38 320,25	1 010 927,03	49 100,00	38 320,25
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №35 от опоры №1/4	K0005742	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	225	44 425,76	416 491,69	22 212,89	22 212,89
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №36 от опоры №1/4	K0005743	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	361	212 076,76	416 491,69	15 905,76	196 171,00
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №37 от опоры №1/4	K0005744	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	420	1 138 138,47	1 138 138,47	0,00	0,00
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №38 от опоры №1/4	K0005745	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	240	206 106,07	1 268 345,09	63 417,25	142 688,82
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №39 от опоры №1/4	K0005746	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	361	222 979,04	803 096,46	16 723,43	206 255,61
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №40 от опоры №1/4	K0005747	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	361	939 747,81	1 268 492,82	42 731,06	907 016,76
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №41 от опоры №1/4	K0005748	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	361	3 744 000,00	7 434 610,01	238 128,91	3 505 871,09
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №42 от опоры №1/4	K0005749	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	361	636 413,77	1 435 908,57	47 731,03	588 682,74
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №43 от опоры №1/4	K0005750	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	361	644 161,27	1 498 394,29	49 808,12	614 300,15
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №44 от опоры №1/4	K0005751	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	361	35 117,82	1 498 394,29	49 808,12	35 117,82
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №45 от опоры №1/4	K0005752	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	240	2 808 631,08	17 283 898,44	864 194,42	2 724 436,66
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №46 от опоры №1/4	K0005753	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	267	139 133,32	562 857,02	25 296,97	113 836,35
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №47 от опоры №1/4	K0005754	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	457	140 416,43	220 665,27	6 582,02	133 834,41
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №48 от опоры №1/4	K0005755	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	361	1 034 049,98	2 746 018,16	9 116,19	1 024 933,79
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №49 от опоры №1/4	K0005756	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	361	62 355,44	111 314,21	2 932,91	59 422,53
ВЛ-10-В-883 ПС 35 кВ НовоПолтавская, отаплива №50 от опоры №1/4	K0005757	31.03.2028	Седьмая группа (сечение 15 лет до 20 лет включительно)	263	26 970,75	114 408		

ЛПЗ-0.4-ВБ-0.391 МВт ГЭС	600001290	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	273	1 004 147,44	1 027 809,06	179 024,57	895 122,87
ЛПЗ-0.6ВБ-0.623 ПСЧ ЧЕМ-1*	600001640	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	265	1 806 497,67	7 480 836,44	338 754,46	1 467 937,17
ЛПЗ-0.4-ВБ-0.391 ПСЧ Лесной*	600001348	31.07.2014	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	30 360,63	99 361,73	6 624,12	23 736,41
ЛПЗ-0.4-ВБ-0.610 ПТ-22 пт "Каскад Лесной"	600000498	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 15 лет включительно)	156	15 430,87	1 696 790,19	4 750,45	16 662,92
ЛПЗ-0.4-ВБ-0.610 ПТ-22 пт "Каскад Лесной"	600000948	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 15 лет включительно)	147	1 400 000,00	2 442 470,73	0,00	1 400 000,00
ЛПЗ-0.4ВБ - ф-108 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000467	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	180	0,00	3 291 074,06	0,00	0,00
ЛПЗ-0.4ВБ - ф-108 ПТ-19.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000229	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	147	0,00	1 806 048,48	0,00	0,00
ЛПЗ-0.4ВБ - ф-101 ПТ-19.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000234	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	147	0,00	1 411 000,00	0,00	0,00
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600001929	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	24 934,64	153 443,93	7 672,20	17 262,44
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000248	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	143 927,33	734 023,09	35 247,11	108 679,92
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000251	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	31 712,72	1 696 790,19	91 046,99	280 726,97
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000443	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	240 000,00	1 400 000,00	0,00	240 000,00
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000467	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	189 618,52	367 441,41	46 337,19	143 181,33
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000609	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000610	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000611	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000612	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000613	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000614	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000615	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000616	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000617	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000618	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000619	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000620	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000621	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000622	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000623	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000624	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000625	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000626	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000627	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000628	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000629	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000630	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000631	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000632	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000633	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000634	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000635	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000636	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000637	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000638	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000639	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000640	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000641	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000642	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000643	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000644	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000645	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000646	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000647	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000648	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000649	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000650	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000651	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000652	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000653	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000654	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000655	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000656	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000657	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000658	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000659	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000660	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000661	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000662	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000663	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000664	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61-0.3 ПСЧ Лесной*	600000665	31.03.2008	Отделная группа п.п. 1, 3, 32, 322 КРФ, до 2009 г.)	250	285 456,48	3 002 326,92	144 119,74	444 344,69
ЛПЗ-0.4 ВБ-0.391 ПТ-7.61								

Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-24 ТМГ-160-нвА-ф-540-ПС Ст.Урюк	К5006532	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	375 965,87	419 033,26	13 967,78	361 996,19
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-25 ТМГ-160-нвА-ф-184-ПС Кувандык-35	К5005726	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	667 845,65	716 562,69	25 852,09	641 993,56
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-25 ТМГ-160-нвА-ф-540-ПС Ст.Урюк	К5006531	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	528 159,65	544 727,21	15 567,56	513 161,65
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-26 ТМГ-160-нвА-ф-184-ПС Кувандык-35	К5006615	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	743 230,67	825 811,86	27 527,06	716 703,81
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-26 ТМГ-63-нвА-ф-101-ПС 110-нв Натальин	К5000307	29.09.2023	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	455 221,32	475 013,55	15 833,79	439 387,33
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-29 ТМГ-100-нвА-ф-101-ПС 110-нв Натальин	К5006937	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	630 899,32	723 000,00	24 411,81	598 417,41
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-29 ТМГ-100-нвА-ф-101-ПС 110-нв Натальин	К5006937	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	776 150,80	839 081,95	27 969,40	748 181,41
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-3 ТМГ-160-нвА-ф-348-ПС 110-нв Натальин	К5000329	30.11.2023	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	675 026,13	956 560,00	19 885,63	555 140,40
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-30 ТМГ-160-нвА-ф-101-ПС 110-нв Натальин	К5005739	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	669 875,60	717 920,05	25 933,67	643 944,93
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-30 ТМГ-160-нвА-ф-101-ПС 110-нв Натальин	К5005737	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	426 741,53	460 536,21	15 794,68	410 741,53
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-31 ТМГ-100-нвА-ф-104-ПС 110-нв Натальин	К5005666	31.08.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	297 081,59	347 238,22	11 674,61	285 506,98
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-31 ТМГ-250-нвА-ф-101-ПС 110-нв Натальин	К5006707	30.09.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	488 208,45	527 759,92	17 553,10	470 655,35
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-31 ТМГ-250-нвА-ф-101-ПС 110-нв Натальин	К5006707	30.09.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	1539 200,20	1639 200,20	15 390,00	1523 810,20
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-32 ТМГ-100-нвА-ф-101-ПС 110-нв Натальин	К5005743	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	628 065,75	727 044,14	24 234,80	603 830,97
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-32 ТМГ-160-нвА-ф-104-ПС Заводская	К5006121	31.05.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	666 621,58	761 853,23	25 935,11	641 726,47
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-33 ТМГ-250-нвА-ф-200-ПС Басканы-30	К5006608	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	485 296,50	539 220,56	17 874,02	467 424,58
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-33 ТМГ-250-нвА-ф-200-ПС Басканы-30	К5006608	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	222 929,92	261 436,61	19 506,69	203 423,23
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-33 ТМГ-160-нвА-ф-103-ПС Басканы-30	К5006613	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	718 756,61	798 618,46	26 620,62	692 136,00
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-39 ТМГ-250-нвА-ф-103-ПС 110-нв Натальин	К5005682	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	411 888,71	447 654,12	15 355,14	396 533,57
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-39 ТМГ-160-нвА-ф-91-ПС Терек-2	К5005991	26.03.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	714 539,94	815 770,21	21 159,61	693 379,33
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-42 ТМГ-250-нвА-ф-447-ПС Зарюк	К5005988	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	378 781,12	437 068,12	14 286,02	364 495,10
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-42 ТМГ-250-нвА-ф-447-ПС Зарюк	К5005991	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	376 824,61	434 793,63	14 493,25	362 331,36
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-43 ТМГ-250-нвА-ф-440-ПС Зарюк	К5005979	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	677 580,81	975 098,98	32 503,29	645 085,52
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-43 ТМГ-160-нвА-ф-103-ПС 110-нв Натальин	К5006181	26.02.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	677 595,94	771 129,10	25 704,30	651 891,63
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-47 ТМГ-250-нвА-ф-539-ПС Ст.Урюк	К5006125	30.04.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	746 066,47	849 949,14	28 331,64	717 834,83
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-48 ТМГ-160-нвА-ф-541-ПС Ардаган	К5006550	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	716 787,52	798 053,63	26 603,13	690 464,39
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-49 ТМГ-63-нвА-ф-511-ПС Ардаган	К5006582	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	234 982,45	271 821,20	10 938,75	223 943,45
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-51 ТМГ-160-нвА-ф-539-ПС 35-нв Ст.Урюк	К5006114	30.11.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	678 942,64	729 609,36	24 320,31	654 621,35
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-52 ТМГ-160-нвА-ф-166-ПС Мамак	К5005950	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	807 443,34	897 159,82	29 905,33	777 538,51
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-6 ТМГ-100-нвА-ф-106-ПС 110-нв Натальин	К5006133	30.12.2023	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	295 580,33	325 000,00	13 765,64	281 814,69
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-7 ТМГ-160-нвА-ф-552-ПС 35-нв НовоИржавская	К5005951	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	680 919,50	785 676,11	26 189,20	654 730,30
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-7 ТМГ-25-нвА-ф-411-ПС Ашигуз	К5006116	31.03.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	233 394,01	266 736,01	8 891,20	224 502,81
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-17 ТМГ-250-нвА-ф-236-ПС 110-нв Чегем-2	К5006899	30.09.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	881 340,67	952 800,12	31 760,42	849 539,65
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-19 ТМГ-160-нвА-ф-527-ПС Чегем-1	К5006120	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	728 959,65	803 921,82	25 962,17	697 997,65
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-48 ТМГ-160-нвА-ф-515-ПС Ардаган	К5005986	26.02.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	856 247,23	760 780,26	26 206,01	830 021,27
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-7 ТМГ-250-нвА-ф-543-ПС Ст.Урюк	К5005988	26.02.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	743 369,26	852 269,36	26 408,98	716 959,30
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-16 ТМГ-160-нвА-ф-506-ПС 110-нв Натальин	К5006130	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	148 300,20	168 300,20	10 000,00	138 300,20
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-1 ТМГ-160-нвА-ф-9-ПС 110-нв Натальин	К5006170	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	381 150,84	384 252,62	12 816,74	368 336,09
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-1 ТМГ-3-нвА-ф-611-ПС 110-нв Водородная	К5006179	30.11.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	286 739,09	308 133,23	10 971,11	275 767,98
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-10 ТМГ-250-нвА-ф-605-ПС Байрам	К5006879	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	802 427,34	1 002 497,04	35 423,23	666 904,10
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-2 ТМГ-250-нвА-ф-602-ПС 110-нв Чегем-2	К5005996	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	718 921,62	809 385,45	25 463,83	693 457,82
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-22 ТМГ-160-нвА-ф-633-ПС 110-нв ВТ Водородная	К5005665	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	328 974,12	382 034,52	17 348,48	311 629,63
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-25 ТМГ-160-нвА-ф-609-ПС 35-нв Ленинский	К5005655	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	394 451,43	427 169,26	14 308,94	379 212,45
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-26 ТМГ-160-нвА-ф-602-ПС 110-нв Натальин	К5005657	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	328 815,28	345 352,93	12 537,65	316 277,63
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-27 ТМГ-160-нвА-ф-611-ПС 35-нв Ленинский	К5005936	29.12.2023	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	329 307,81	481 352,39	18 045,08	309 262,25
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-3 ТМГ-160-нвА-ф-614-ПС ЦРУ	К5005791	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	328 603,12	381 603,62	12 720,12	315 883,00
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-34 ТМГ-63-нвА-ф-623-ПС 35-нв Чегем-1	К5006358	29.12.2023	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	450 052,67	465 617,92	15 910,54	434 535,51
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-38 ТМГ-100-нвА-ф-635-ПС Зарюк	К5006119	29.10.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	526 107,48	582 107,48	15 000,00	511 107,48
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-42 ТМГ-160-нвА-ф-655-ПС Натальин	К5006622	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	727 603,67	808 448,52	26 348,28	701 255,38
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-42 ТМГ-160-нвА-ф-612-ПС 110-нв Натальин	К5005664	31.08.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	321 690,75	376 002,12	12 533,41	309 157,35
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-4 ТМГ-160-нвА-ф-646-ПС 110-нв Натальин	К5006134	30.09.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	437 852,61	473 564,22	15 718,68	422 133,93
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-7 ТМГ-160-нвА-ф-536-ПС 110-нв Натальин	К5006135	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	393 917,46	438 937,95	12 352,49	381 564,96
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-9 ТМГ-160-нвА-ф-614-ПС 110-нв ЦРУ	К5006137	31.05.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	762 145,39	855 525,62	26 830,25	735 295,34
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-26 ТМГ-160-нвА-ф-626-ПС Ардаган	К5006597	31.08.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	704 122,00	763 905,76	25 450,19	678 671,80
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-3 ТМГ-160-нвА-ф-627-ПС Чегем-1	К5006138	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	328 953,36	362 953,36	12 000,00	316 953,36
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-3 ТМГ-160-нвА-ф-103-ПС 110-нв Натальин-110	К5006833	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	326 517,38	362 797,09	12 093,24	314 424,14
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-4 ТМГ-160-нвА-ф-100-нвА-ф-506-ПС ЦРУ	К5005923	30.06.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	321 253,91	377 345,78	12 595,19	308 658,72
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-4 ТМГ-100-нвА-ф-520-ПС 110-нв Натальин	К5004586	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	326 759,64	384 424,10	12 120,10	314 639,53
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-29 ТМГ-160-нвА-ф-560-ПС 110-нв Колтаевская	К5006129	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	329 091,85	378 091,85	14 120,00	314 971,85
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-14 ТМГ-160-нвА-ф-560-ПС 110-нв Колтаевская	К5004839	30.07.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	330 078,80	396 444,19	13 314,81	316 863,99
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-24 ТМГ-160-нвА-ф-604-нвА-ф-6-ПС Заводская	К5004587	30.06.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	318 974,68	375 264,13	12 309,81	306 664,87
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-34 ТМГ-160-нвА-ф-604-нвА-ф-6-ПС Заводская	К5004588	30.12.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	328 953,36	362 797,09	12 093,24	314 424,14
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-29 ТМГ-100-нвА-ф-616-ПС 110-нв Ашигуз	К5006739	30.09.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	476 038,20	514 635,89	17 154,33	458 883,67
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-22 ТМГ-160-нвА-ф-627-ПС 35-нв Чегем-1	К5005763	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	674 809,46	783 649,53	26 121,62	648 687,91
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-15 ТМГ-100-нвА-ф-104-ПС Кашгары	К5005995	26.02.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	562 264,47	644 634,42	21 487,81	540 776,65
Линкт трансформаторный КТП-100/4-нв ТП-29 ТМГ-160-нвА-ф-527-ПС Чегем-1	К5006119	29.10.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	718 921,62	809 385,45	25 463,83	693 457,82
Линкт трансформаторный СКТП-100/4-нв ТП-31 ТМГ-160-нвА-ф-579-ПС 110-нв Майский	К5005967	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	375 641,22	433 432,22	14 447,74	361 193,52
Линкт трансформаторный СКТП-100/4-нв ТП-3 ТМГ-160-нвА-ф-101-ПС 110-нв Натальин	К5005974	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	330 406,31	381 239,05	12 707,94	317 698,38
Линкт трансформаторный СКТП-100/4-нв ТП-3 ТМГ-160-нвА-ф-101-ПС 110-нв Натальин	К5005974	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	330 406,31	381 239,05	12 707,94	317 698,38
Линкт трансформаторный СКТП-100/4-нв ТП-3 ТМГ-250-нвА-ф-423-ПС 110-нв Грозненский	К5006732	30.09.2022	Седьмая группа (с					

ТН-100-4 в ТН-14 вВА Ф-108 ПС Пышгуль	К5004561	28.02.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	316 084,10	376 789,89	12 559,63	303 524,46
ТН-100-4 в ТН-4 Ф-42 Ф-108 ПС Тенгемин	К5004106	30.04.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	254 351,21	313 883,68	10 452,79	234 898,42
ТН-100-4 в ТН-10 в Ф-199 Ф-108 ПС Кав-39	К5004106	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	430 200,19	525 544,29	14 917,31	374 730,89
ТН-13 вЛ Грейнджер с Алма Ф-785	600006424	31.03.2008	Однородная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	184	0,00	0,00	318 857,36	0,00
ТН-17 сглаженая с Полимакс Ф-789	600006721	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	22 294,12	337 194,86	6 659,73	15 434,39
ТН-6 в Селетин Ф-789	600006381	31.03.2008	Седьмая группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	228	26 708,26	290 708,26	13 354,43	13 354,43
ТН-60-4 в ТМ-25 вВА ПС 35 вб Чалмас	К5004310	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	1 233 204,40	1 478 845,28	49 226,18	1 183 976,22
Трансформатор напряжения НАМИ-110 УХЛ1 герметич. 110000/100 на ПС 110вб. Водостой	К5001683	01.10.2015	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	192 704,80	355 762,71	17 786,14	174 916,67
Трансформатор напряжения НАМИ-110 УХЛ1 герметич. 110000/100 на ПС 110вб. Водостой	К5001684	01.10.2015	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	192 704,80	355 762,71	17 786,14	174 916,67
Трансформатор напряжения НАМИ-110 УХЛ1 герметич. 110000/100 на ПС 110вб. Водостой	К5001685	01.10.2015	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	192 704,81	355 762,72	17 786,14	174 916,67
Трансформатор напряжения ТН-31 НАМИ-35 ПС 110 вб Кызылтау	К5004313	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	830 857,20	837 028,64	21 234,29	589 622,91
Трансформатор силовой 35 вб ТМ-СЦЛ2000/35 УХЛ1 ПС 35 вб Чалмас	К5004336	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	7 273 431,41	8 728 123,48	230 937,42	6 982 487,99
Трансформатор силовой 35 вб ТМ-СЦЛ2000/35 УХЛ1 ПС 110 вб Чалмас	К5004336	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	7 273 431,41	8 728 123,48	230 937,42	6 982 487,99
Трансформатор силовой ТМ-6300/55-6 ПС СОЛГОРДОК	Б00000001	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	348	36 886 022,31	87 922 011,99	3 011 103,86	33 874 915,44
Трансформатор Т-2 ТН-1000/100 на ПС ТАРНАРТА	Б00000049	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	457	871 841,65	1 020 826,69	26 805,08	546 036,57
Трансформатор ТН-1000 вВА ПС "ЛЕСЕН" 1*	Б00000553	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	119 785,86	369 283,04	39 869,82	179 786,74
Трансформатор ТН-1000/10 ПС 110 Кызылтау	К5004314	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	32 284 356,65	38 813 276,02	1 245,81	31 038 510,62
Трансформатор ТМ 25в	Б00001892	31.03.2008	Однородная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	242	12 425,27	73 457,45	3 642,92	8 802,79
Трансформатор ТМ-250/100-4	Б00001860	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	457	45 368,07	82 650,18	2 154,75	43 813,31
Трансформатор ТМ-4000 вВА 35/10 ПС "АЙГУДАН"	Б00003450	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	297	159 069,73	411 684,49	15 563,72	116 436,02
Трансформатор ТМ-43	Б00000724	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	412	636 067,26	1 241 989,15	38 174,44	599 892,82
Трансформатор ТМ-630 КТП вВБ-Ф-130 ПС ЗАЙЛЭС	Б00007653	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	407	27 752,41	54 831,22	1 616,65	26 135,77
Трансформатор ТМ-6300/55 "ЗАИ"	Б00005563	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	50 649,17	1 392 443,50	10 853,39	39 796,77
Трансформатор ТММ 6300 П-1 СТ Германик	Б00003667	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	117 029,17	1 201 876,40	38 093,47	81 920,61
Трансформатор ТММ 6300 П-1 СТ КАУН	Б00004561	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	100 937,05	403 748,20	19 078,28	82 858,77
Трансформатор ТММ 4000/35-6	Б00005520	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	259	92 016,30	280 743,62	11 267,30	80 743,00
Трансформатор тока ТГТ-110 Ф-ВА-А	К5003392	31.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	126 735,93	316 334,32	21 088,99	105 444,94
Трансформатор тока ТГТ-110 Ф-ВА-А	К5003391	31.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	141 933,33	354 833,92	23 555,55	118 377,77
Трансформатор тока ТГТ-110 Ф-ВА-А	К5003584	31.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	142 218,80	355 546,99	23 703,13	118 515,66
Трансформатор тока ТГТ-110 Ф-ВА-В	К5003393	31.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	126 533,33	316 334,82	21 088,99	105 444,94
Трансформатор тока ТГТ-110 Ф-ВА-В	К5003392	31.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	141 933,33	354 833,92	23 555,55	118 377,77
Трансформатор тока ТГТ-110 Ф-ВА-В	К5003585	31.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	142 219,79	355 546,98	23 703,13	118 515,66
Трансформатор тока ТГТ-110 Ф-ВА-С	К5003594	31.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	126 533,33	316 334,82	21 088,99	105 444,94
Трансформатор тока ТГТ-110 Ф-ВА-С	К5003393	31.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	141 933,33	354 833,92	23 555,55	118 377,77
Трансформатор тока ТМ-110 Ф-ВА-С, сторона Л-39	К5003695	30.12.2016	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	243 352,06	621 468,69	34 764,58	208 587,48
Трансформатор тока ТМ-110 Ф-ВА-С, сторона Л-40	К5003698	30.12.2016	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	243 352,06	621 468,69	34 764,58	208 587,48
Трансформатор тока ТМ-110 Ф-ВА-В, сторона Л-39	К5003696	30.12.2016	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	243 352,06	621 468,69	34 764,58	208 587,48
Трансформатор тока ТМ-110 Ф-ВА-В, сторона Л-40	К5003694	30.12.2016	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	243 352,06	621 468,69	34 764,58	208 587,48
Трансформатор тока ТМ-110 Ф-ВА-В, сторона Л-40	К5003687	30.12.2016	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	243 352,06	621 468,69	34 764,58	208 587,48
Трансформатор ТН-1000/10 П-1 СТ Германик	Б00002516	31.03.2008	Однородная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	78 583,34	1 451 898,34	39 345,67	89 345,67
Трансформаторная ПСТ 310/10 вВ "Уланов"	Б00004988	31.03.2008	Однородная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	171	0,00	148 330 553,67	0,00	0,00
Трансформаторная ПСТ 310/10 "ПЕНЬКОЗАВОД"	Б00005521	31.03.2008	Шестая группа (свыше 30 лет)	132	132 922,80	299 707,06	9 869,21	122 953,59
Трансформаторная ПСТ вВБ-6411 П. "Пандаровский" 400 вВА	Б00001381	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	42 734,68	273 687,66	38 055,95	10 127,23
Трансформаторная ПСТ "Дальний-35/10вВ"	Б00000446	31.03.2008	Однородная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	241 831,58	292 796,03	12 415,79	12 415,79
Трансформаторная ПСТ "Зарянка-35/10вВ"	Б00000044	31.03.2008	Однородная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	29 991,47	374 920,06	19 995,74	19 995,74
Трансформаторная ПСТ "Малаккелавоз-35/10вВ"	Б00000046	31.03.2008	Однородная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	24 814,66	333 199,87	12 437,33	12 437,33
Трансформаторная ПСТ П-10 П-1 СТ "Алма Транс-Ф-200-250 вВА	Б00003667	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	3 423,13	34 764,58	23 555,55	34 764,58
Трансформаторная ПСТ ПАНДАЦИЯ С РУ-4ВБ И 2МВ ТРАНСФОРМАТОРАМИ ПС"МЗ" ПТ-3 вБ-635	Б00000021	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	357 375,33	2 199 239,83	109 961,64	247 415,69
Трансформаторная ПСТ 400 вВБ-13 Ф-161 "Волгоград"	Б0103853	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	0,00	201 210,92	0,00	0,00
Фальш-выключатель УОС-41 П-300 вВБ-10 вВБ индукционными ИУ-105/10 (с повозкой)	Б00006292	31.03.2008	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	166 082,69	272 687,66	38 055,95	10 127,23
П-8 П-25-250ХА-Ф-45 ПС ТАРНАРТА	Б00007659	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	349	32 095,86	75 855,50	2 802,97	29 493,49
Уборная при ПС 35 Чалмас	Б00040292	31.12.2019	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	150 245,79	130 307,24	7 612,29	144 633,61
Установка защиты трансформаторного масла	Б00040577	15.04.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	861 111,11	1 200 000,00	93 333,33	777 777,78
Установка (назначение, место, наименование, код, трансформаторного масла, ПС (с кабельной))	Б00003601	31.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	84	1 200 000,00	1 200 000,00	0,00	0,00
Устройство дистанционного выключения поврежденных изоляторов воздуш. линии 6-35 вб	К5001485	31.12.2014	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	2 100 000,00	6 200 000,00	420 000,00	1 680 000,00
Устройство зарядно-разрядное УЗТ-63/10-2 УХЛ4, ПС Малак 110/35/10	К5003310	31.12.2016	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	130 283,40	1 094 380,56	130 283,40	0,00
Устройство зарядно-разрядное УЗТ-63/10-2 УХЛ4, ПС Малак 110/35/10	К5003311	31.12.2016	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	130 283,40	1 094 380,56	130 283,40	0,00
Устройство зарядно-разрядное УЗТ-63/10-2 УХЛ4, ПС Малак 110/35/10	К5003312	31.12.2016	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	130 283,40	1 094 380,56	130 283,40	0,00
Устройство зарядно-разрядное УЗТ-63/10-2 УХЛ4, ПС Малак 110/35/10	К5003386	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	93 776,16	875 262,62	93 776,16	0,00
Устройство зарядно-разрядное УЗТ-63/10-2 УХЛ4, ПС Малак 110/35/10	К5003386	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	91 568,02	854 634,87	91 568,02	0,00
Устройство зарядно-разрядное УЗТ-63/10-2 УХЛ4, ПС Малак 110/35/10	К5003386	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	91 568,02	854 634,87	91 568,02	0,00
Устройство зарядно-разрядное УЗТ-63/10-2 УХЛ4, ПС Малак 110/35/10	К5003389	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	91 440,50	853 444,66	91 440,50	0,00
Устройство зарядно-разрядное УЗТ-63/10-2 УХЛ4, ПС Малак 110/35/10	К5003390	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	91 440,50	853 444,66	91 440,50	0,00
Устройство зарядно-разрядное УЗТ-63/10-2 УХЛ4, ПС Малак 110/35/10	К5003391	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	92 324,41	861 974,46	92 324,41	0,00
Устройство зарядно-разрядное УЗТ-63/10-2 УХЛ4, ПС Малак 110/35/10	К5003392	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	92 324,41	861 974,46	92 324,41	0,00
Устройство зарядно-разрядное УЗТ-63/10-2 УХЛ4, ПС Малак 110/35/10	К5003392	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	92 007,17	858 733,60	92 007,17	0,00
Устройство зарядно-разрядное УЗТ-63/10-2 УХЛ4, ПС Малак 110/35/10	К5003393	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	92 007,17	858 733,60	92 007,17	0,00
Устройство зарядно-разрядное УЗТ-63/10-2 УХЛ4, ПС Малак 110/35/10	К5003386	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	92 229,68	860 810,33	92 229,68	0,00
Фальш-приборная БТМ-6400 УХЛ	К5003597	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	4 079,92	40 795,19	4 079,92	0,00
Фальш-приборная БТМ-6400 УХЛ	К5003581	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	4 235,65	42 356,53	4 235,65	0,00
Фальш-приборная БТМ-6400 УХЛ Ф-ВА-В	К5003582	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	4 235,65	42 356,53	4 235,65	0,00
Фальш-приборная БТМ-6400 УХЛ Ф-ВА-В	К5003577	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	4 408,41	44 084,13	4 408,41	0,00
Шкаф защиты линии и автоматизм управления выключателем 110 вб ШЗ2607 16	К5003575	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	1 685 678,69	1 685 798,68	1 685 678,69	0,00
Шкаф №31, оборудован места переключения на линии ОМП	К5003686	30.11.2016	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	154 166,66	1 541 666,66	154 166,66	1 541 666,66
Шкаф АДИС КУ-3	К5003670	31.08.2016	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	45 144,25	0,00	0,00
Шкаф дифференциально-фазный защиты линии 110 вб с шифроматом ШЗ 2607 086	К5003688	30.11.2016	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	463 268,30	2 417 052,02	241 705,20	221 563,10
Шкаф дифференциально-фазный защиты линии 110 вб ШЗ32607 085	К5003674	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	134 285,65	1 242 858,51	134 285,65	0,00
Шкаф дифференциально-фазный защиты линии 110 вб ШЗ32607 085	К5003630	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	140 533,78	1 340 533,78	140 533,78	0,00
Шкаф дифференциально-фазный защиты линии 110 вб ШЗ32607 085	К5003620	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	145 646,51	1 456 465,14	145 646,51	0,00
Шкаф дифференциально-фазный защиты линии 110 вб ШЗ32607 085	К5003573	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	288 158,45	2 881 584,49	288 158,45	0,00
Шкаф доручных измерений ПН-1 ПС Нальчик 110/10	К5003389	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до					

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	B752EE07	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	N2	C	2020	24мес.	30.03.2024	30.03.2025	N2	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	X3439981660000001	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	О541BM07	О541BM07	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	ХТТ390945D0475492	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	X9L2130090279685	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	X9L21300D0468070	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	ХТН330700P1476337	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	ХТН330700R1594965	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	ХТН330700N1531672	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	ХТC651163C1247870	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	ХТН33023011811080	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	ХТТ320100K118165	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	ХТН330700P1503574	H314AE07	N2	C	1993	12 мес.	31.08.2024	31.08.2025	N2	C	1 раз в год	09.08.2024	09.08.2025		

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	Y69AП74A410M11005	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	ХТТ390945F00473454	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	ХТТ390945F0044307	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	XTA212140C0383402	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	2018	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	ХТА21074082734677	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	O792EO07		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	O794EO07		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	X67294630949000007	A391BA07		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	0432881200007	19-03ХХ		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	33-09ХХ07		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	199627/843037	XQ2864 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	XTC83990010000081	XQ29-76		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	XQ88-6107	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	

211	Лыда-Приора	основное средство	ХТА217030C0391104	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	У69AP1809B0M11766	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	У3М938660C0012070	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	У69AP180970M11233	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	ХПН310200X0884457	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-313A	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	X8935791M1AH5466	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	Х7L4SRVLV464650717	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	Х7L4SRVLV464650691	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	Х7L4SRVLV464650692	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		10.10.202									

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	Плн Филиала на 2025 год						Плн 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	26				
итого		243			292,524	305,688		329	187			268,83

[illegible]

22.	№ 176/47/22-КЕР от 15.04.2022	МУП "Бассеттеплоэнерго"	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 "Бассеттеплоэнерго" на 2023 год установлены приказом Минэнерго КБР от 14.12.2018 № 58. Тарифы на тепловую энергию для МУП "Бассеттеплоэнерго" на 2024 году установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2023 № 197. На 2025 год Комитетом тарифы на тепловую энергию для МУП "Бассеттеплоэнерго" 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 "Бассеттеплоэнерго" за 2023 год.
27.	№ 132/22-КЕР от 25.11.2022	ООО "ПК Эльбрустеплоэнерго"	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 Эльбрустеплоэнерго" 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 Эльбрустеплоэнерго" 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 Эльбрустеплоэнерго" 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 Филиала 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/ЖОЛ/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_КОД_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 Филиала 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 (оптовая цена, для 2 полугодия 2025 года - с учетом роста по прогнозу СБР на 2025 года (на 10,3%), от 16.11.2022 № 228/22 (транспортивная цена) и от 31.10.2022 № 175/22 (ПТСУ) 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 Филиала 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.10.000.000 КЕР).

33.	№ 0480/ОПТ-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/ОПТ-ТО/01/23-КБ не представлений. В расчете Филиала указано, что договору от от 30.06.2023 № 0480/ОПТ-ТО/01/23-КБ заключен вместо договора от 21.10.2022 № 0480/ОПТ-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 индекса потребления газа цен.
34.	№ Д/388-с/до от 03.04.2014	ООО "Торгово-проектировочный комбинат "Аксорет"	-	-	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 составило 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.