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 2026 ГОД

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 2026 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»;

– Постановление Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» (далее – постановление Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635);

– 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 2023 - 2024 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 01.01.2025 № 27).

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 2025 – 2029 годов приказом Минэнерго России от 25.12.2025 № 23@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ» на 2025 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Северный Кавказ», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2024 № 47@».

Источником финансирования на 2026 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 299 528,61 тыс. руб. (приложение № 8.3 приказа Минэнерго России от 28.12.2024 № 47@).

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 2026 год долгосрочного периода 2023-2027 годов (далее – заявление Филиала на 2026 год) (вх. № 37-1617 от 30.04.2025);

2) Уточненного заявления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Кабардино-Балкарской Республики по электрическим сетям Филиала на 2026 год долгосрочного периода 2023-2027 годов (далее – уточненное заявление Филиала на 2026 год) (вх. № 37-3995 от 31.10.2025);

3) Форм отчетности по показателям надежности и качества предоставляемых услуг (вх. № 37-1129 от 01.04.2025);

4) Материалов о фактических расходах Филиала за 2024 год, а также уточняющих документов, представленных в соответствии с дополнительными запросами Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет) (вх. № 37-1415 от 15.04.2025, вх. № 37-4000 от 01.11.2025, вх. № 37-4851 от 26.12.2025).

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 2025 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	1 295 920,01	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
2 полугодие						
Двухставочный тариф						
- 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

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 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованным Министерством экономического развития РФ от 26.09.2025:

Базовый вариант	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
	факт	факт	факт	факт	оценка	прогноз		
Показатели инфляции: потребительские цены (ИПЦ) в среднем за год, %	106,7	113,8	105,9	108,5	109,0	105,1	104,0	104,0

При расчете уровня подконтрольных расходов на 2026 год, определяемых индексацией от уровня подконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче на 2026 год, применяются, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 и Методическими указаниями, также:

Показатель	Значение
Уровень подконтрольных расходов 2025 года	2 017 088,66
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)	Не применяется
Количество активов 2025 года (фактическое среднегодовое)	56 618,84
Количество активов 2026 года	56 697,76
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	Не применяется

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 2026 год и предлагаемых к утверждению Комитетом на 2026 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.

Количество условных единиц на 2026 год определено Комитетом по результатам проведения анализа представленных Филиалом документов и материалов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 для расчета подконтрольных расходов, определяемых с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций. В связи с отсутствием документов, подтверждающих владение на праве собственности и (или) на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства уменьшение объема условных единиц на 2026 год относительно объема условных единиц на первый год (2023 год) долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов (60 021,54 условных единиц) составило 3 323,78 условных единиц.

Рост объема условных единиц на 2026 год в количестве 78,92 условных единиц относительно среднегодового объема условных единиц на 2025 год связан с заключением Филиалом:

– договора о передаче объектов электросетевого имущества в безвозмездное владение и пользование СТСО от 02.12.2024 б/н с Лескенским муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (акт приема-передачи имущества от 09.01.2025);

– договора о передаче объектов электросетевого имущества в безвозмездное владение и пользование СТСО от 16.12.2024 б/н с Чегемским муниципальным районом Кабардино-Балкарской Республики (акт приема-передачи имущества от 09.01.2025);

– договора о передаче объектов электросетевого имущества в безвозмездное владение и пользование СТСО от 16.12.2024 б/н с с.п. Хатуей Лескенского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (акт приема-передачи имущества от 09.01.2025);

– договора о передаче объектов электросетевого имущества в безвозмездное владение и пользование СТСО от 16.12.2024 б/н с с.п. Аргудан Лескенского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (акт приема-передачи имущества от 09.01.2025);

– договора о передаче объектов электросетевого имущества в безвозмездное владение и пользование СТСО от 16.12.2024 б/н с с.п. Анзорей Лескенского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (акт приема-передачи имущества от 09.01.2025);

– договора дарения электросетевого имущества от 13.05.2025 б/н с Кучмазоковым К.С. (акт приема-передачи имущества от 13.05.2025);

– договора аренды электросетевого имущества от 18.06.2025 № Д-ДРОЭЗ с АО «КАВКАЗ.РФ» (акт приема-передачи имущества от 18.06.2025);

– договора о передаче объектов электросетевого имущества в безвозмездное владение и пользование СТСО от 24.06.2025 б/н с г.о. Прохладный Кабардино-Балкарской Республики (акт приема-передачи имущества от 24.06.2025);

– договора о передаче объектов электросетевого имущества в безвозмездное владение и пользование СТСО от 14.07.2025 б/н с Майским муниципальным районом Кабардино-Балкарской Республики (акт приема-передачи имущества от 14.07.2025).

Информация об уточненном объеме условных единиц на 2026 год вместе с вышеуказанным договорами направлена Филиалом в адрес Комитета в рамках уточненного заявления Филиала на 2026 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 2025 год утверждена приказом от 28.12.2024 № 425.

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

Аналитический учет доходов от обычных видов деятельности ведется в разрезе:

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

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

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

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

- доходы от бездоговорного потребления электрической энергии;
- доходы, связанные с продажей активов Общества, отличных от денежных средств, продукции, товаров:
- доходы от реализации основных средств;
- доходы от реализации нематериальных активов;
- доходы от реализации запасов;
- доходы от реализации прочих активов;
- доходы, получаемые по отдельным самостоятельным договорам:
- доходы от владения ценными бумагами;
- доходы от участия в уставных капиталах других организаций;
- прибыль, полученная в результате совместной деятельности;
- проценты за пользование денежными средствами;
- прочие доходы.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

К косвенным затратам, относятся затраты, не связанные непосредственно с объектом калькулирования (например, связанные с несколькими видами оказываемых Обществом

услуг), при этом не являющиеся прямыми или прямыми распределяемыми затратами (общепроизводственные, управленческие расходы и др.). Они включаются в себестоимость отдельных видов услуг расчетным путем.

В составе затрат на основное производство учитываются:

– прямые производственные затраты (в том числе прямые распределяемые затраты),

– оценочные обязательства, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, готовой продукции по конкретному виду деятельности, заказу, либо иному объекту калькулирования,

– затраты вспомогательного производства по обеспечению производственного процесса основного производства,

– общепроизводственные затраты, относимых на основное производство посредством распределения,

– часть общехозяйственных затрат, относимых на основное производство посредством распределения.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

В конце месяца расходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги» на счете 23 «Вспомогательное производство», путем отнесения расходов с номенклатурных групп «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих энергосбытовую деятельность на основании:

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

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

Оставшиеся затраты по номенклатурной группе «Перепродажа электроэнергии» подразделения (филиала) Общества, осуществляющего функции гарантирующего поставщика, уменьшаются на долю затрат подразделения (филиала) относящихся к услугам

по передаче электроэнергии по прямым договорам. Распределение указанной доли затрат производится пропорционально физическим объемам электроэнергии, проданной потребителям, и переданной в рамках договоров на оказание услуг по передаче электроэнергии.

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

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

Общепроизводственные расходы признаются в полной сумме осуществленных затрат.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Общехозяйственные расходы признаются в полной сумме осуществленных затрат.

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

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

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

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

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

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

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

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

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 общепроизводственных расходов. При отсутствии Фонда оплаты труда затраты отражаются на сводной номенклатурной группе «Технологическое присоединение».

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

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

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

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

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

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

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

В составе затрат обслуживающих производств и хозяйств отражаются прямые расходы, связанные непосредственно с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг, а также расходы вспомогательных производств. Учет этих затрат ведется счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» по каждому обслуживающему 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 Обществом, 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	1 377,74 да	1 377,74 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	766,76 Да	766,76 Да
		СН1 (да/нет)	496,50 да	496,50 да	496,50 да	478,30 да	478,30 да
		СН2 (да/нет)	4 209,40 да	4 209,40 да	4 209,40 да	4 362,58 да	4 362,58 да
		НН (да/нет)	3 245,40 да	3 245,40 да	3 245,40 да	3 777,97 да	3 777,97 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 2025 году, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала 2025 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»
2020	1745,38	55,15	186,72	819,57	5,16	-	СН1, СН2, НН	СН2, НН	СН1, СН2, НН
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	819,57	5,16	-			
2024	1830,14	110,17	186,72	851,87	5,16	-			
2025	1830,14	155,72	186,67	851,87	-	-			
2026	1755,92	154,31	186,15	799,06	-	-			
2027	1755,92	154,31	186,15	799,06	-	-			
2028	1755,92	154,31	186,15	799,06	-	-			
2029	1755,92	154,31	186,15	799,06	-	-			

III. Анализ финансового состояния филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго» за 2023-2024 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 2023 год	Значение за 2024 год	Описание значения показателя
I. Общие показатели				
К1. Среднемесячная выручка (тыс. руб.)	Валовая выручка/ Количество месяцев в периоде	563 715,00	667 373,33	
К2. Доля денежных средств в выручке (%)	Денежные средства в выручке/Валовая выручка	100,00	100,00	

К3. Среднесписочная численность (чел.)		1 704,00	1 621,96	
II. Показатели платежеспособности и финансовой устойчивости				
К4. Общая степень платежеспособности	Заемные средства/ К1	8,34	8,59	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	2,02	1,90	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	4,54	5,22	Используемые строки баланса функционально относятся к обязательствам перед прямыми кредиторами, контрагентами. Показатель по сравнению с прошлым годом возрос, что говорит об увеличении уровня задолженности другим предприятиям.
К7. Коэффициент задолженности фискальной системе	«задолженность перед государственными внебюджетными фондами» и «задолженность перед бюджетом» /К1	0,14	0,12	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	0,49	1,05	Задолженность перед персоналом на конец 2024 года незначительно возросла по сравнению с прошлым годом
К9. Степень платежеспособности по текущим обязательствам	Краткосрочные обязательства / К1	7,14	7,39	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 2024 году необходимо направить более 7 месячной выручки для покрытия краткосрочных обязательств.
К10. Коэффициент покрытия текущих обязательств оборотными средствами	оборотные активы / текущие обязательства организации	0,44	0,52	Коэффициент 0,52 свидетельствует о низком уровне платежных возможностей предприятия, в случае погашения всей дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов текущие обязательства покрываются на 52%. Показатель незначительно увеличился по сравнению с прошлым годом за счет увеличения суммы прочих оборотных активов, несмотря на увеличение суммы краткосрочных обязательств.
К11. Собственный капитал в обороте	Собственный капитал – Внеоборотные активы	-2 916 387	-3 156 973	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).

К12. Доля собственного капитала в оборотных средствах	Собственные средства в обороте / оборотные средства	-1,63	-1,22	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%	30,56%	30,19%	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 незначительно увеличился по сравнению с прошлым годом за счет увеличения суммы прочих оборотных активов, несмотря на увеличение суммы краткосрочных обязательств. Показатель рентабельности 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 (Πsaidi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии (Πsaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($П_{тр}$)
	тыс. руб.	%	%	%			
2023	1 798 626,52	1,0%	75,0%	13,43	0,241	0,423	1
2024	x	1,0%	75,0%	x	0,237	0,417	1
2025	x	1,0%	75,0%	x	0,234	0,410	1
2026	x	1,0%	75,0%	14,98	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 2026 год:

Показатель	Факт 2022 год	Факт 2023 год	Факт 2024 год	Отклонение факт 2024/2023	План 2025 год	Предложение Филиала на 2026 год	План 2026 год	Отклонение 2026 год
Поступление в сеть млн. кВт*ч.	1708,92	1754,47	1927,49	173,02	1977,39	2127,14	2053,798	-73,34
Потери электроэнергии млн. кВт*ч., в том числе:	361,57	360,05	382,15	22,10	265,56	331,19	307,659	-6,94
Потери электроэнергии млн. кВт*ч. (в соответствии с абзацем 21 пункта 12 Основ ценообразования)	-	-	-	-	-	312,99	307,659	-5,33
Удельные потери электроэнергии, %	21,16	20,52	19,83	-0,69	13,43	15,61	14,98	0,22
Потери электроэнергии млн. кВт*ч. (в соответствии со СПБ на 2026 год)	-	-	-	-	-	19,00	0,00	-1,61
Полезный отпуск потребителям, млн. кВт*ч.	1347,35	1394,42	1545,34	150,92	1711,83	1795,15	1746,139	-66,40

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 2024 год составил 1545,34 млн. кВт*ч., что на 150,92 млн. кВт*ч. больше объема реализации 2023 года. Объем потерь в сетях в 2024 году увеличился на 22,10 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»:

2 118,864 млн. кВт*ч – 65,066 млн. кВт*ч = 2 053,798 млн. кВт*ч

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

На первый год (2023 год) долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов суммарная величина отпуска электрической энергии в электрические сети Филиала учтена в размере 1 700,47 млн. кВт*ч. С учетом фактического и планируемого роста потребления

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

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

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

$$N = \frac{\sum(W_{\text{ОС}i} \times n_i)}{W_{\text{ОССумм}}}$$

где:

i – уровень напряжения;

$W_{\text{ОС}i}$ - величина отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, и объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам трансформаторных подстанций на соответствующем уровне напряжения (тыс. кВт*ч);

$W_{\text{ОССумм}}$ – величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (тыс. кВт*ч);

n_i - минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется по формуле:

$$n_i = min\left\{\frac{\Delta W_i}{W_{\text{ОС}i}} \times 100; \Delta W_{\text{НПЭ.ГР}j}\right\}$$

ΔW_i – величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения (тыс. кВт*ч);

$\Delta W_{НПЭ.ГР j}$ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, для j-ой группы территориальных сетевых организаций, определяемой по данным за последний истекший год.

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

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

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
		Фактический (последний истекший) год (2024 год)				
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	млн. кВт*ч	1 927,490	1 868,574	44,553	14,360	0,003
из сетей ФСК	млн. кВт*ч	1 575,470	1 560,757	0,00	14,712	0,00
от генерирующих компаний и блок-станций	млн. кВт*ч	543,390	501,735	39,781	1,871	0,003
от смежных сетевых организаций	млн. кВт*ч	-191,369	-193,918	4,772	-2,223	0,00
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	млн. кВт*ч	2 821,883		393,122	1 573,413	855,348
Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт*ч	1 927,490	1 868,574	437,675	1 587,773	855,351
Фактические потери электроэнергии	млн. кВт*ч	382,150	44,581	16,412	112,293	208,863
	%	19,83	2,39	3,75	7,07	24,42
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 года № 887	%		4,75	4,07	8,49	13,49
Минимальное значение из норматива потерь и уровня фактических потерь электрической энергии	%		2,39	3,75	7,07	13,49
Величина потерь электроэнергии по минимальному значению из норматива потерь и уровня фактических потерь электрической энергии	млн. кВт*ч	288,673	44,581	16,412	112,293	115,387
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации	%	14,98				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Показатели	По бухгалтерскому балансу 2021 года	По бухгалтерскому балансу 2022 года	По бухгалтерскому балансу 2023 года	Отклонение (4-3)	По бухгалтерскому балансу 2024 года	Отклонение (6-4)
1	2	3	4	5	6	7
Доходы	**4 611 497,00**	**9 728 170,00**	**8 739 327,00**	**-988 843,00**	**9 258 212,00**	**518 885,00**
Выручка по основной деятельности	1 742 593,00	267 199,00	198 521,00	-68 678,00	183 780,00	-14 741,00
Выручка от ТП	12 507,00	16 743,00	37 474,00	20 731,00	59 399,00	21 295,00
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2 161 469,00	5 452 353,00	6 511 531,00	1 059 178,00	7 748 207,00	1 236 676,00
Прочие доходы	694 928,00	3 991 875,00	1 991 801,00	-2 000 074,00	1 266 826,00	-724 975,00

Расходы	**6 130 862,00**	**9 717 774,00**	**9 426 336,00**	**-291 438,00**	**11 696 388,00**	**2 270 052,00**
Себестоимость передачи электроэнергии	1 975 680,00	312 813,00	231 928,00	-80 885,00	260 495,00	28 567,00
Прочие расходы	4 155 182,00	9 404 961,00	9 194 408,00	-210 553,00	11 345 893,00	2 241 485,00
Прибыль до налогообложения	-1 519 365,00	10 396,00	-687 009,00	-697 405,00	-2 438 176,00	-1 751 167,00

За 2023 год общая выручка по регулируемой деятельности снизилась на 68 678 тыс. руб. За 2024 год общая выручка по регулируемой деятельности по бухгалтерской отчетности снизилась на 14 741 тыс. руб. Однако согласно фактическим данным Филиала по структуре полезного отпуска электроэнергии за 2024 год стоимость услуг по передаче электрической энергии составила 4 351 339 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 2024 год. При этом 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 2024 год. Таким образом, общая выручка по регулируемой деятельность увеличилась на 651 977 тыс. руб. Рост выручки от технологического присоединения в 2024 году составил 21 295 тыс. руб.

Уменьшение себестоимости в 2023 году по сравнению с 2022 годом составляет 80 885 тыс. руб., увеличение себестоимости в 2023 году – 28 567 тыс. руб., при этом согласно фактическим данным Филиала себестоимость в 2024 году составила 4 982 656,90 тыс. руб., в 2023 году – 4 629 555,27 тыс. руб. (увеличение себестоимости – 353 101,63 тыс. руб.). Вместе с тем наблюдается резкое увеличение прочих расходов в 2024 году на 2 241 485 тыс. руб., основная причина – признание организацией в качестве прочих расходов убытка 2023 года, выявленного в отчетном периоде.

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

4. Фактические и плановые расходы Филиала по статьям затрат:

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

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2023 года по данным Филиала	Экономически обоснованный факт 2023 года	Утверждено на 2024 год по протоколу	Факт 2024 года по данным Филиала	Экономически обоснованный факт 2024 года	Утверждено на 2025 год по протоколу (с учетом решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25)	Предложение Филиала на 2026 год	Предложение Комитета на 2026 год	Материалы, представленные Филиалом в составе тарифной заявки, подтверждающие предложение организации
1	**Итого подконтрольных расходов**	**1 779 529,70**	**1 536 039,76**	**1 910 075,16**	**2 089 477,23**	**x**	**2 017 088,66**	**2 814 566,03**	**2 358 671,46**	X
1.1	**Подконтрольные расходы, определенные с применением метода индексации**	**1 779 529,70**	**1 536 039,76**	**1 910 075,16**	**2 089 477,23**	**x**	**2 017 088,66**	**2 814 566,03**	**2 122 914,93**	На 2026 год определяются по пункту 11(7) Методических указаний
1.2	**Подконтрольные расходы, определенные с применением эталонов затрат ТСО**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**x**	**0,00**	**3 525 201,01**	**2 908 770,04**	Расчет затрат, перечень ВЛ, КЛ, выключателей, ПС, ТП, силовых трансформаторов, инвентарные карточки, договоры БП и ДоПИ
2	**Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети»**	**374 348,59**	**374 348,59**	**410 088,73**	**429 844,82**	**429 844,81**	**476 058,62**	**625 536,47**	**639 494,86**	Расчет затрат, договор, акты, выгрузки бухгалтерского учета
3	**Отчисления от заработной платы**	**386 174,55**	**364 890,06**	**387 499,81**	**419 069,76**	**373 735,36**	**409 209,80**	**480 082,13**	**428 147,49**	Расчет затрат, уведомление о размере страховых взносов
4	**Налоги в себестоимости**	**2 330,42**	**2 354,40**	**1 247,21**	**3 149,97**	**2 084,64**	**2 404,74**	**1 930,30**	**1 079,98**	
4.1	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	5,92	5,92	6,31	0,11	0,11	6,77	6,91	0,13	Расчет затрат, декларация, выгрузки бухгалтерского учета
4.2	Прочие налоги	0,00	90,31	105,87	0,00	0,00	103,19	418,72	0,00	Расчет затрат, договоры, выгрузки бухгалтерского учета
4.3	Транспортный налог	462,31	420,01	410,86	490,86	0,00	472,82	480,59	439,90	Расчет затрат, выгрузки бухгалтерского учета
4.4	Налог на имущество	1 779,53	1 779,11	716,04	2 612,34	2 079,92	1 779,11	626,65	626,65	Расчет затрат, декларация, выгрузки бухгалтерского учета
4.5	Госпошлины: ТО тракторов, регистрация а/м и разрешение на перевозку грузов	59,30	59,05	8,13	45,75	11,61	42,85	57,45	13,30	Расчет затрат, выгрузки бухгалтерского учета
4.6	Госпошлина: регистрация прав собственности на имущество и плата за использование радиочастотного спектра	23,36	0,00	0,00	0,91	0,00	0,00	333,99	0,00	Расчет затрат
5	**Аренда**	**150 593,45**	**10 355,59**	**14 876,79**	**163 718,54**	**4 761,52**	**16 324,56**	**179 699,53**	**17 932,39**	
5.1	Аренда земли	1 592,66	1 580,40	1 575,10	1 607,55	730,88	1 580,60	1 437,77	592,08	Расчет затрат, договоры, выгрузки бухгалтерского учета

5.2	Аренда зданий, сооружений и прочего имущества	6 235,88	6 235,88	13 241,70	7 484,00	1 243,40	14 743,96	14 142,18	14 017,75	Расчет затрат, договоры, выгрузки бухгалтерского учета
5.3	Аренда транспорта	2 539,31	2 359,31	60,00	2 784,24	2 787,24	0,00	3 193,03	60,00	Расчет затрат, договоры, выгрузки бухгалтерского учета
5.4	Аренда электросетевого имущества (всего)	140 005,47	0,00	0,00	151 702,17	0,00	0,00	160 926,55	3 262,56	Расчет затрат, договоры, отчеты об оценке, выписки из ЕГРН, выгрузки бухгалтерского учета
5.5	Аренда прочего имущества	220,12	0,00	0,00	137,58	0,00	0,00	0,00	0,00	x
6	**Налог на прибыль**	**59 330,33**	**0,00**	**0,00**	**-137 277,76**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	x
7	**Амортизация основных средств**	**319 037,40**	**292 348,32**	**168 697,76**	**346 555,04**	**319 931,68**	**295 859,75**	**384 677,01**	**319 300,71**	Расчет затрат, ведомость основных средств
8	**Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности**	**7 043,00**	**5 671,05**	**2 185,47**	**7 000,02**	**5 389,23**	**6 822,66**	**8 832,92**	**6 522,14**	
8.1	Технический осмотр транспортных средств	471,82	111,37	212,97	2,76	2,76	268,83	567,98	3,16	Расчет затрат, договоры, выгрузки бухгалтерского учета
8.2	Коммунальные услуги	6 571,17	5 559,68	1 972,50	6 997,27	5 386,47	6 553,83	8 264,94	6 518,98	Расчет затрат, договоры, акты, выгрузки бухгалтерского учета
9	**Неподконтрольные расходы из прибыли**	**1 551 167,84**	**0,00**	**-283 983,73**	**1 661 118,79**	**0,00**	**0,00**	**85 890,37**	**0,00**	
9.1	Вознаграждения членам СД и РК, членам комитетом при СД и секретарям комитетов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 309,04	0,00	Расчет затрат, выгрузки бухгалтерского учета
9.2	Судебные издержки	1 297,88	0,00	0,00	3 908,25	0,00	0,00	0,00	0,00	x
9.3	Резерв по сомнительным долгам	51 009,20	0,00	-283 983,73	-46 391,70	0,00	0,00	220,90	0,00	Расчет затрат, выгрузки бухгалтерского учета
9.4	Расходы на обслуживание заемных средств	154 216,92	0,00	0,00	5 369,10	0,00	0,00	83 272,33	0,00	Расчет затрат, договоры, выгрузки бухгалтерского учета
9.5	Сальдо прочих налогов из прибыли	-20 836,01	0,00	0,00	3 972,62	0,00	0,00	0,00	0,00	x
9.6	Расходы на оплату труда работников производственной сферы из прибыли	9 409,84	0,00	0,00	10 184,75	0,00	0,00	0,00	0,00	x
9.7	Затраты социального характера	5 125,37	0,00	0,00	4 663,81	0,00	0,00	0,00	0,00	x
9.8	Отчисления профсоюзу	5 369,20	0,00	0,00	5 950,06	0,00	0,00	0,00	0,00	x
9.9	Прочие льготы и компенсации согласно коллективного договора	2 788,62	0,00	0,00	4 473,61	0,00	0,00	0,00	0,00	x
9.10	Взносы в РАЭЛ (Ассоциация «ЭРА России») и взносы в	194,60	0,00	0,00	209,16	0,00	0,00	0,00	0,00	x

	фонды по выплатам из прибыли									
9.11	Расходы на проведение ежегодного собрания акционеров	29,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88,10	0,00	Расчет затрат, договоры, выгрузки бухгалтерского учета
9.12	Заработная плата профкома	0,00	0,00	0,00	95,57	0,00	0,00	0,00	0,00	x
9.13	Расходы по пеням и прочим санкциям	34 980,59	0,00	0,00	592 814,76	0,00	0,00	0,00	0,00	x
9.14	Прочие расходы	1 412 397,80	0,00	0,00	1 371 203,08	0,00	0,00	0,00	0,00	x
9.15	Прочие доходы	-104 815,36	0,00	0,00	-232 334,25	0,00	0,00	0,00	0,00	x
10	**Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования**	**0,00**	**6 737,10**	**-2 688,22**	**0,00**	**304,74**	**3 074,02**	**63 578,77**	**0,00**	Расчет затрат, выгрузки бухгалтерского учета
11	**Расходы на установление природоохранных зон**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**151,81**	**0,00**	Расчет затрат
12	**Итого неподконтрольные расходы**	**2 850 025,57**	**1 056 705,12**	**697 923,82**	**2 893 179,67**	**1 136 051,98**	**1 209 754,14**	**1 919 387,36**	**1 412 477,57**	x
13	**IT-услуги (в целях исполнения Указа Президента Российской Федерации от 30.03.2022 № 166)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**89 008,04**	**0,00**	Расчет затрат, договоры, выгрузки бухгалтерского учета
14	**Всего расходы**	**4 629 555,27**	**2 592 744,88**	**2 607 998,99**	**4 982 656,90**	**x**	**3 226 842,80**	**4 733 953,39**	**3 771 149,03**	x
15	**Корректировка на основе фактических данных**	**0,00**	**0,00**	**-288 488,90**	**0,00**	**0,00**	**186 937,20**	**2 071 205,08**	**204 275,33**	Расчет затрат
16	**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**	**-35 022,95**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	x
17	**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**	**-677 849,04**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	x
18	**Необходимая валовая выручка**	**4 629 555,27**	**2 592 744,88**	**1 612 638,09**	**4 982 656,90**	**x**	**3 413 780,00**	**6 805 158,47**	**3 975 424,37**	x
19	**Расходы на оплату потерь**	**805 284,66**	**513 300,52**	**633 822,87**	**1 014 138,52**	**691 359,24**	**890 581,75**	**1 354 487,63**	**1 229 935,29**	Расчет затрат, договоры, акты, выгрузки бухгалтерского учета

20	**Расчетная предпринимательская прибыль**	**0,00**	**0,00**	**112 323,05**	**0,00**	**0,00**	**215 218,09**	**407 982,30**	**260 267,98**	Расчет затрат
21	**Доведение необходимой валовой выручки по пункту 81 Основ ценообразования**	**0,00**	**0,00**	**2 374 316,18**	**0,00**	**0,00**	**984 868,13**	**0,00**	**639 099,74**	x
22	**Необходимая валовая выручка с учетом расходов на оплату потерь**	**5 434 839,93**	**3 106 045,40**	**4 733 100,20**	**5 996 795,43**	**x**	**5 504 447,96**	**8 567 628,40**	**6 104 727,37**	x

5. Расчет необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год

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

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

где i - номер расчетного года периода регулирования, i = 2, 3...;

$ПР_i$ – подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний или в соответствии с пунктами 11(5) - 11(8) Методических указаний в случае применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования;

$НР_i$ – неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов (затрат), соответственно для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования;

$В_i$ – 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;

$У_i$ – 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», а также величина расходов, связанных с исполнением Указа Президента Российской Федерации от 30.03.2022 № 166 «О мерах по обеспечению технологической независимости и безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящихся к капитальным вложениям и определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался без учета указанных расходов;

$ДЭПР_i$, $ДЭП_i$ и d_i – соответственно экономия подконтрольных расходов, учитываемая на год i очередного долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 11(4) 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, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $ДЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

$НВВ_{i-2}^{сод}$ – необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2, без учета расчетной предпринимательской прибыли;

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

5.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с пунктами 2 и 4 постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635, а также пунктом 11(7) Методических указаний величина подконтрольных расходов, учитываемая в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год, определяется по формуле 9.21:

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

где:

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

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

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

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

где:

i – период регулирования;

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

r – субъект Российской Федерации;

$V_{k\,i}$ – среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество относящегося к виду k оборудования, планируемого к эксплуатации в соответствующем году i долгосрочного периода регулирования. При наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество относящегося к виду k оборудования, которое определяется с учетом фактического количества оборудования без учета месяца ввода в эксплуатацию. В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дополнительно учитывается среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество относящегося к виду k оборудования, планируемого к вводу в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Граничное значение показателя распределения сети территориальной сетевой организации рассчитывается как произведение коэффициента, отражающего долю муниципальных образований субъекта Российской Федерации, в которых расположены объекты электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации, используемые для осуществления регулируемой деятельности, в общем количестве муниципальных образований в данном субъекте Российской Федерации, и отношения суммы количества условных единиц в размере 60 процентов общего количества условных единиц, которые относятся к участвующим в регулируемой деятельности линиям электропередачи, и

количества условных единиц в размере 40 процентов общего количества условных единиц, которые относятся к участвующим в регулируемой деятельности подстанциям, к суммарной площади (км^2) соответствующего субъекта Российской Федерации. Входящие в состав субъекта Российской Федерации территории, технологически не связанные с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также территории технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, границы которых не совпадают с границами субъекта Российской Федерации, не учитываются при определении суммарной площади субъекта Российской Федерации и количества муниципальных образований в субъекте Российской Федерации.

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

Объекты электросетевого хозяйства Филиала расположены в 132 из 132 муниципальных образований Кабардино-Балкарской Республики. Количество условных единиц, которые относятся к участвующим в регулируемой деятельности линиям электропередачи Филиала и количество условных единиц, относящихся к участвующим в регулируемой деятельности подстанциям Филиала по результатам проведенного Комитетом анализа представленных Филиалом документов и материалов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 для расчета подконтрольных расходов, определяемых с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций, а также заключенных Филиалом договоров о передаче объектов электросетевого имущества в безвозмездное владение и пользование СТСО с муниципальными образованиями Кабардино-Балкарской Республики, договора дарения электросетевого имущества от 13.05.2025 б/н с Кучмазоковым К.С. и договора аренды электросетевого имущества от 18.06.2025 № Д-ДРОЭЗ с АО «КАВКАЗ.РФ» составило на 2026 год 21 253,66 и 35 444,10 условных единиц соответственно. Площадь Кабардино-Балкарской Республики составляет 12 470 км^2.

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

Граничное значение показателя распределения сети Филиала:

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

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

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

$$ПР_i^{эталон} = \sum_k [2\,671\,952{,}11] \times 0{,}9007 \times 1{,}15 \times \prod_{j=2026}^{i} (1 + 105{,}1\%) = 2\,908\,770{,}04 \text{ тыс. руб.}$$

Расчет подконтрольных расходов, определенных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций, отражен в приложении № 3 к экспертному заключению.

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

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

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

№ п/п	Месяц регулируемого периода	Количество условных единиц в 2025 году	Количество условных единиц в 2026 году	Обоснование Комитета
1	01.01	56 408,48	56 697,76	
2	01.02	56 518,53	56 697,76	Изменение количества условных единиц в 2025 году связано с заключением Филиалом: – договора о передаче объектов электросетевого имущества в безвозмездное владение и пользование СТСО от 16.12.2024 б/н с Чегемским муниципальным районом КБР (акт приема-передачи имущества от 09.01.2025); – договора о передаче объектов электросетевого имущества в безвозмездное владение и пользование СТСО от 16.12.2024 б/н с с.п. Хатуей Лескенского муниципального района КБР (акт приема-передачи имущества от 09.01.2025); – договора о передаче объектов электросетевого имущества в безвозмездное владение и пользование СТСО от 16.12.2024 б/н с с.п. Аргудан Лескенского муниципального района КБР (акт приема-передачи имущества от 09.01.2025); – договора о передаче объектов электросетевого имущества в безвозмездное владение и пользование СТСО от 16.12.2024 б/н с с.п. Анзорей Лескенского муниципального района КБР (акт приема-передачи имущества от 09.01.2025); – договора о передаче объектов электросетевого имущества в безвозмездное владение и пользование СТСО от 02.12.2024 б/н с Лескенским муниципального района КБР (акт приема-передачи имущества от 09.01.2025).
3	01.03	56 518,53	56 697,76	
4	01.04	56 518,53	56 697,76	

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

5.2. Неподконтрольные расходы

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

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2026 год и уточненного заявления Филиала на 2026 год):

- расчет стоимости услуг ПАО «ФСК-Россети» на 2026 год;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- приказ ФАС России от 31.10.2024 № 816/24;
- 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 2024 год с ПАО «ФСК-Россети»;
- договора оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 27.11.2024 № 2076/П/СТСО и от 27.11.2024 № 2093/П/МРСК с ПАО «ФСК-Россети»;
- приказ Минэнерго России от 16.10.2024 № 1916;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 60 за 2024 год.

Фактические расходы Филиала за 2024 год по данной статье затрат составили 429 844,82 тыс. руб., что подтверждается копиями актов об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2024 год с ПАО «ФСК-Россети» и оборотно-сальдовой ведомостью по счету 60 за 2024 год. Экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, составил 429 844,81 тыс. руб.

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

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:

1) на 1 полугодие 2026 года 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 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, утвержденным приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП;

2) на 2 полугодие 2026 года принят в размере 243,568 МВт в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, утвержденным приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП;

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

1) на период с 1 января по 30 сентября 2026 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, в соответствии с приказом ФАС России от 09.12.2025 № 1052/25 «Об утверждении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети», на 2026-2029 годы», на период с 01.01.2026 по 30.09.2026;

2) на период с 1 октября по 31 декабря 2026 года принята в размере 146 922,77 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, в соответствии с приказом ФАС России от 09.12.2025 № 1052/25 «Об утверждении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети», на 2026-2029 годы», на период с 01.10.2026 по 31.12.2026;

– стоимость услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, на 2026 год принята в размере 349 919,46 тыс. руб. как произведение принятого объема заявленной мощности потребителей услуг по передаче электрической энергии по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2026 год и принятых ставок тарифов на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, на 2026 год;

– объем отпуска электрической энергии из сетей единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2026 год принят в размере 1 634 938,52 МВт*ч в соответствии с фактически сложившимся объемом отпуска электрической энергии из сетей единой национальной (общероссийской) электрической сети в 2024 году на основании представленных в заявлении Филиала на 2026 год копий актов об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2024 год с ПАО «ФСК-Россети», а также, с учетом пункта 1 статьи 9 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», копий актов АО «Городские электрические сети» и ООО «Промэлектросеть» об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2024 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 2026 год принят в размере 4,30 % в соответствии с приказом Минэнерго России от 08.09.2025 № 1012 «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 2026 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 70 302,36 МВт*ч как произведение принятого объема отпуска электрической энергии из сетей единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2026 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 2026 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 2026 год принята в размере 4 119,00 руб./МВт*ч в соответствии с опубликованной на официальном сайте Ассоциации «НП «Совет рынка» 28.11.2025 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 2026 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 2026 год принята в размере 289 575,41 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 2026 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 2026 год;

– стоимость услуги ПАО «ФСК-Россети» по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети для Филиала на 2026 год принята в размере 639 494,86 тыс. руб. как сумма стоимости услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, на 2026 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 2026 год.

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

Месяц	Заявленная мощность, МВт	Тариф, руб./ МВт*мес.	Стоимость услуг по передаче, тыс. руб.	Объем отпуска э/э, МВт*ч.	Технологические потер	Технологические потери	Тариф на оплату потерь	Стоимость технологических	Итого плата за услуги ПАО

					и э/э, %	э/э, МВт*ч	на 2026 год руб./ МВт*ч	потерь э/э, тыс. руб.	«ФСК-Россети», тыс. руб.
Январь	197,400	126 657,56	25 002,20	170 057,41	4,30	7 312,47	4 119,00	30 120,06	55 122,26
Февраль	197,400	126 657,56	25 002,20	159 160,96	4,30	6 843,92	4 119,00	28 190,11	53 192,31
Март	197,400	126 657,56	25 002,20	167 439,56	4,30	7 199,90	4 119,00	29 656,39	54 658,59
1 квартал	**197,400**	**126 657,56**	**75 006,61**	**496 657,93**	**4,30**	**21 356,29**	**4 119,00**	**87 966,56**	**162 973,17**
Апрель	197,400	126 657,56	25 002,20	136 320,63	4,30	5 861,79	4 119,00	24 144,70	49 146,90
Май	197,400	126 657,56	25 002,20	121 578,51	4,30	5 227,88	4 119,00	21 533,62	46 535,82
Июнь	197,400	126 657,56	25 002,20	84 909,57	4,30	3 651,11	4 119,00	15 038,93	40 041,13
2 квартал	**197,400**	**126 657,56**	**75 006,61**	**342 808,71**	**4,30**	**14 740,78**	**4 119,00**	**60 717,25**	**132 723,86**
Июль	243,568	126 657,56	30 849,73	93 427,65	4,30	4 017,39	4 119,00	16 547,63	47 397,35
Август	243,568	126 657,56	30 849,73	92 768,81	4,30	3 989,06	4 119,00	16 430,93	47 280,66
Сентябрь	243,568	126 657,56	30 849,73	103 529,89	4,30	4 451,79	4 119,00	18 336,90	49 186,63
3 квартал	**243,568**	**126 657,56**	**92 549,19**	**289 726,35**	**4,30**	**12 458,23**	**4 119,00**	**51 315,46**	**143 864,65**
Октябрь	243,568	146 922,77	35 785,69	159 066,56	4,30	6 839,86	4 119,00	28 173,39	63 959,08
Ноябрь	243,568	146 922,77	35 785,69	164 662,59	4,30	7 080,49	4 119,00	29 164,54	64 950,23
Декабрь	243,568	146 922,77	35 785,69	182 016,39	4,30	7 826,71	4 119,00	32 238,20	68 023,88
4 квартал	**243,568**	**146 922,77**	**107 357,06**	**505 745,54**	**4,30**	**21 747,06**	**4 119,00**	**89 576,13**	**196 933,19**
Итого:	**220,484**	**132 254,29**	**349 919,46**	**1 634 938,52**	**4,630**	**70 302,36**		**289 575,41**	**639 494,86**

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

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2026 год и уточненного заявления Филиала на 2026 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 07.04.2025.

Фактические расходы Филиала за 2024 год по данной статье затрат в части осуществления деятельности по передаче электрической энергии составили 419 069,76 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025). Так же в этих материалах представлен расчет по страховым взносам за 2024 год (форма по КНД 1151111) и сведения для ведения индивидуального (персонифицированного) учета и сведения о начисленных страховых взносах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за 2024 год (форма ЕФС-1) по Филиалу с учетом всех видов деятельности, осуществляемых Филиалом.

Вместе с тем, Филиал в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год, а также пояснительных записках к обоснованию затрат по статье указывает, что фактические расходы Филиала за 2024 год по статье затрат «Затраты на оплату труда» составили 1 386 373,53 тыс. руб., что на 111 703,09 тыс. руб. больше плановых расходов 2024 года по данной статье затрат, утвержденных Комитетом при определении величины подконтрольных расходов 2024 года (1 274 670,44 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 2024 год по статье затрат «Затраты на оплату труда» над плановыми расходами 2024 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., и определены с учетом Основ ценообразования и Методических указаний на 2024 год в размере 1 274 670,44 тыс. руб. и 387 499,81 тыс. руб. соответственно.

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

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

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

С учетом изложенного, плановые расходы Филиала на 2026 год по статье затрат «Отчисления от заработной платы» принимаются Комитетом в размере 428 147,49 тыс. руб. в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2024 года с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2025 и 2026 годов.

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

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

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

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2026 год):

– расчет затрат;
– пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
– карточка счета 68.60 за 2023 и 2024 год;
– декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2023 и 2024 год.

Фактические расходы Филиала за 2024 год по данной статье затрат составили 0,11 тыс. руб., что подтверждается карточкой счета 68.60 за 2024 год и декларацией о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2024 год. Экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, составил 0,11 тыс. руб.

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

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

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

Прочие налоги (0 тыс. руб.)

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

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2026 год и уточненного заявления Филиала на 2026 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 2023 и 2024 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 2024 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»)» составили 0 тыс. руб., что отражено в материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025).

В оборотах счета 20 за 2024 год, представленном в материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025) и пояснительной записке к обоснованию затрат по статье затрат в заявлении Филиала на 2026 год, фактические расходы Филиала за 2024 год 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»)» отражены в размере 148,95 тыс. руб. В Предписании № СП/80104/23 ФАС России отмечает, 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. В соответствии с определениями Верховного Суда Российской Федерации от 26.11.2015 № 50-АПГ15-14, от 23.03.2017 № 84-АПГ17-1, от 16.01.2020 № 9-АПА19-47, от 23.01.2019 № 34-АПГ18-10, от 17.10.2018 № 80-АПГ18-5, от 14.06.2018 № 14-АПГ18-9, от 05.12.2014 № 307-КГ14-5116 регулируемая организация, являясь коммерческой организацией и профессиональными участником рынка, должна быть заинтересована в проявлении собственной инициативы по представлению обосновывающих материалов для установления на очередной год уровня тарифа, выгодного для осуществления его деятельности.

С учетом изложенного, экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год по данным статьям затрат принимается в размере не выше отраженных Филиалом фактических расходов 2024 года в материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025) в размере 0 тыс. руб.

Предложение Филиала на 2026 год по заявлению Филиала на 2026 год по статье затрат «Расходы на вред, причиняемый тяжеловесными транспортными средствами, при движении таких транспортных средств по автомобильным дорогам федерального значения» сложилось в размере 179,52 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2026 год – 206,21 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 164,37 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2026 год – 170,64 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 2024 году и отсутствия обоснования предложения Филиала на 2026 год по данной статье затрат;

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

тыс. руб.

Наименование	Экономически обоснованный факт 2024 года	Предложение Филиала на 2026 год	Предложение Комитета на 2026 год
Расходы на вред, причиняемый тяжеловесными транспортными средствами, при движении таких	0,00	206,21	0,00

транспортных средств по автомобильным дорогам федерального значения			
Расходы на взимание платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн («Платон»)	0,00	170,64	0,00

Транспортный налог (439,90 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2026 год и уточненного заявления Филиала на 2026 год):

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- анализ счета 68.07 за 1 полугодие 2025 года.

Фактические расходы Филиала за 2024 год по данной статье затрат составили 490,86 тыс. руб., при этом не представлено разделение указанных расходов по транспортным средствам, отнесенным непосредственно на Филиал, и по транспортным средствам Общества, с учетом распределения на Филиал.

В оборотах счета 20 за 2024 год, представленном в материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025) и пояснительной записке к обоснованию затрат по статье затрат в заявлении Филиала на 2026 год, фактические расходы Филиала за 2024 год по данной статье затрат отражены в размере 543,13 тыс. руб.

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.

При этом Филиалом не представлены пообъектные расчеты транспортного налога за 2024 год по транспортным средствам, отнесенным непосредственно на Филиал, и по транспортным средствам Общества с указанием доли распределения управленческих расходов Общества, включаемых в фактические расходы Филиала в 2024 году, а также сообщения об исчисленных налоговым органом сумме транспортного налога.

В соответствии с определениями Верховного Суда Российской Федерации от 26.11.2015 № 50-АПГ15-14, от 23.03.2017 № 84-АПГ17-1, от 16.01.2020 № 9-АПА19-47, от 23.01.2019 № 34-АПГ18-10, от 17.10.2018 № 80-АПГ18-5, от 14.06.2018 № 14-АПГ18-9, от 05.12.2014 № 307-КГ14-5116 регулируемая организация, являясь коммерческой организацией и профессиональными участником рынка, должна быть заинтересована в проявлении собственной инициативы по представлению обосновывающих материалов для установления на очередной год уровня тарифа, выгодного для осуществления его деятельности.

С учетом изложенного, экономический обоснованный факт Филиала за 2024 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, в части транспортных средств, отнесенных непосредственно на Филиал, и в части транспортных средств Общества, распределенных на Филиал, принимается в размере 0 тыс. руб.

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

- по транспортным средствам, отнесенным непосредственно на Филиал в размере 323,82 тыс. руб.;
- по транспортным средствам Общества, с учетом распределения на Филиал в размере 156,77 тыс. руб.

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

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

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

- по транспортным средствам, отнесенным непосредственно на Филиал в размере 439,90 тыс. руб.;
- по транспортным средствам Общества, с учетом распределения на Филиал в размере 0 тыс. руб.

Пообъектный расчет транспортного налога на 2026 год отражен в приложении № 4 к экспертному заключению.

Налог на имущество (626,65 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2026 год и уточненного заявления Филиала на 2026 год):

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- налоговая декларация по налогу на имущество организаций Филиала за 2024 год;
- анализ счета 68.08 за 1 полугодие 2025 года.

Фактические расходы Филиала за 2024 год по данной статье затрат составили 2 612,34 тыс. руб., что отражено в материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025).

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.

Филиалом представлена налоговая декларация по налогу на имущество организаций Филиала за 2024 год в части объектов налогообложения, налоговая база по которым определяется как их среднегодовая стоимость. Сообщение налогового органа об исчисленной сумме налога за 2024 год по объектам, налоговая база по которым определяется как их кадастровая стоимость, Филиалом не представлена.

В соответствии с определениями Верховного Суда Российской Федерации от 26.11.2015 № 50-АПГ15-14, от 23.03.2017 № 84-АПГ17-1, от 16.01.2020 № 9-АПА19-47, от 23.01.2019 № 34-АПГ18-10, от 17.10.2018 № 80-АПГ18-5, от 14.06.2018 № 14-АПГ18-9, от 05.12.2014 № 307-КГ14-5116 регулируемая организация, являясь коммерческой организацией и профессиональными участником рынка, должна быть заинтересована в проявлении собственной инициативы по представлению обосновывающих материалов для установления на очередной год уровня тарифа, выгодного для осуществления его деятельности.

С учетом вышеизложенного, экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, составил 2 072,92 тыс. руб.

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

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. Также в Предписании № СП/80104/23 ФАС России указывала, что для соблюдения пункта 27 Основ ценообразования не должна учитываться амортизация на объекты с первоначальной стоимостью менее 40 тыс. руб.

При этом в представленном в томе 38.2 заявления Филиала на 2026 год расчете налога на имущество Филиала на 2026 год Филиалом исчисляется налог на объекты, которые с учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23 относятся к движимому имуществу – навес для автомашин, а также исчисляется налог на объекты с первоначальной стоимостью менее 40 тыс. руб. – проходная-здание одноэтажное и контора РЭС (инвентарный номер Б00005715). Также экспертами Комитета была скорректирована кадастровая стоимость объекта гараж на 6 автомашин в соответствии с приказом Минэкономразвития КБР от 26.10.2023 № 119 (в редакции от 27.09.2024) «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости объектов недвижимости (зданий, помещений, объектов незавершенного строительства, машино-мест и сооружений), расположенных на территории Кабардино-Балкарской Республики».

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого налог на имущество мог быть принят Комитетом в размере 805,61 тыс. руб. в размере экономически обоснованного размера плановых расходов 2026 года, при этом в Предписании № СП/80104/23 ФАС России указывает, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат. Таким образом, налог на имущество учитывается Комитетом в размере 626,65 тыс. руб., с учетом выводов ФАС России, в размере не выше заявленных Филиалом по данной статье затрат на 2026 год.

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

В данную статью затрат Комитет относит расходы на уплату:

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

– госпошлины за государственную регистрацию транспортных средств;

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

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2026 год и уточненного заявления Филиала на 2026 год):

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

– пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;

– оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.17 за 2023 и 2024 годы.

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 2023 год и оборотно-сальдовая ведомость по счету 23.01 за 2024 год.

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

Фактические расходы Филиала за 2024 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» составили 45,70 тыс. руб., что отражено в материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025);

– по статье затрат «Госпошлина за выдачу специального разрешения на движение по автомобильным дорогам» фактические расходы Филиала за 2024 год составили 0 тыс. руб.

Экономически обоснованный факт Филиала за 2024 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 9,20 тыс. руб., что отражено Филиалом в оборотах счета 20 за 2024 год, представленном в материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025);

– по статье затрат «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств» составили 2,41 тыс. руб., что подтверждается оборотно-сальдовой ведомостью по счету 23.01 за 2024 год в части величины госпошлины, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии;

– по статье затрат «Госпошлина за выдачу специального разрешения на движение по автомобильным дорогам», составили 0 тыс. руб.

Экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год по данным статьям затрат, принятый Комитетом на основании бухгалтерских документов Филиала, составил 11,61 тыс. руб.

Предложение Филиала на 2026 год по заявлению Филиала на 2026 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 0 тыс. руб.;

– по статье затрат «Госпошлина за выдачу специального разрешения на движение по автомобильным дорогам» сложилось в размере 0 тыс. руб.

Предложение Филиала на 2026 год по уточненному заявлению Филиала на 2026 год:

– по статье затрат «Госпошлина за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин и прицепов к ним» сложилось в размере 57,45 тыс. руб.

– по статье затрат «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств» сложилось в размере 41,87 тыс. руб.;

– по статье затрат «Госпошлина за выдачу специального разрешения на движение по автомобильным дорогам» сложилось в размере 0 тыс. руб.

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

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

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

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

тыс. руб.

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

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

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2026 год и уточненного заявления Филиала на 2026 год):

– расчет затрат;

– пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;

– приказ Министерства связи и массовых коммуникаций Российской Федерации от 30.06.2011 № 164 «Об утверждении методики расчета размеров разовой платы и ежегодной платы за использование в Российской Федерации радиочастотного спектра (документ утратил силу в связи с изданием приказа Минцифры России от 24.04.2023 № 400 «Об утверждении Методики расчета размеров разовой платы и ежегодной платы за использование в Российской Федерации радиочастотного спектра»);

– постановление Правительства Российской Федерации от 16.03.2011 № 171 «Об установлении размеров разовой платы и ежегодной платы за использование в Российской Федерации радиочастотного спектра и взимания такой платы» (документ утратил силу в связи с изданием постановления Правительства Российской Федерации от 02.06.2022 № 1008 «О порядке установления размеров разовой платы и ежегодной платы за использование в Российской Федерации радиочастотного спектра и взимания такой платы»);

– приказ Роскомнадзора от 01.12.2011 № 1062 «Об установлении размеров ежегодной платы за использование в Российской Федерации радиочастотного спектра по разрешениям на использование радиочастот или радиочастотных каналов, выданным до 15 ноября 2011 года»;

– уведомления № 99-241-00265 от 15.01.2024, № 99-242-01404 от 09.04.2024, № 99-243-02870 от 22.07.2024, № 99-244-03751 от 08.10.2024 о необходимости внесения ежегодной платы за использование радиочастотного спектра.

Фактические расходы Филиала за 2024 год по данной статье затрат составили 200,76 тыс. руб., что подтверждается уведомлениями в 2024 году о необходимости внесения ежегодной платы за использование радиочастотного спектра, а также отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025), в оборотах счета 20 за 2024 год и пояснительной записке к обоснованию затрат по статье затрат в заявлении Филиала на 2026 год и уточненном заявлении Филиала на 2026 год. Экономически обоснованный факт Филиала за 2024 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 2024 году была учтена в подконтрольных расходах Филиала, экономический обоснованный факт Филиала за 2024 год по данной статье затрат Комитетом также учитывается в фактических подконтрольных расходах Филиала за 2024 год.

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

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

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

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2026 год):

– пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;

– перечень объектов в целях проведения работ по постановке на государственный кадастровый учет земельных участков под ними.

Фактические расходы Филиала за 2024 год по данной статье затрат составили 0,91 тыс. руб., что отражено в материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025) и пояснительной записке к обоснованию затрат по статье затрат в заявлении Филиала на 2026 год.

Экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год по данной статье затрат, принятый Комитетом в связи с отсутствием первичных и бухгалтерских документов Филиала по данной статье затрат, составил 0 тыс. руб.

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

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

Арендная плата (17 932,39 тыс. руб.)

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 (592,08 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2026 год и уточненного заявления Филиала на 2026 год):

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- обороты счету 76.07.2 за 2024 год;
- договоры аренды земельных участков.

Фактические расходы Филиала за 2024 год по данной статье затрат составили 1 607,55 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025). При этом Филиалом представлен оборот счета 76.07.2 за 2024 год согласно которому фактические расходы Филиала за 2024 год составили 1 607,55 тыс. руб. Однако в указанном обороте счета 76.07.2 за 2024 год, в отличии от представляемых аналогичных оборотов счета по итогам отчетного периода в предыдущие периоды регулирования, отсутствует информация в разрезе каждого контрагента и договора, указаны только номер и дата расчетных документов без возможности идентификации в разрезе контрагента и (или) договора, в связи с чем определить экономическую обоснованность расходов по данной статье за 2024 год не представляется возможным.

В соответствии с определениями Верховного Суда Российской Федерации от 26.11.2015 № 50-АПГ15-14, от 23.03.2017 № 84-АПГ17-1, от 16.01.2020 № 9-АПА19-47, от 23.01.2019 № 34-АПГ18-10, от 17.10.2018 № 80-АПГ18-5, от 14.06.2018 № 14-АПГ18-9, от 05.12.2014 № 307-КГ14-5116 регулируемая организация, являясь коммерческой организацией и профессиональными участником рынка, должна быть заинтересована в проявлении собственной инициативы по представлению обосновывающих материалов для установления на очередной год уровня тарифа, выгодного для осуществления его деятельности.

С учетом изложенного, экономический обоснованный факт Филиала за 2024 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании бухгалтерских документов Филиала, составил 0 тыс. руб.

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

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого был скорректирован расчет аренды земельных участков Филиала на 2026 год на основании представленных договоров аренды земельных участков, плановые расходы 2026 года Комитетом принимаются в размере 592,08 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее в части корректировки расчета аренды земельных участков Филиала на 2026 год.

Как указано Филиалом в пояснительных записках по данной статье затрат в заявлении Филиала на 2026 год и уточненном заявлении Филиала на 2026 год приказом Минэкономразвития России от 22.09.2011 № 507 «Об утверждении ставок арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности Российской Федерации и предоставленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением

генерирующих мощностей)» (далее – приказ Минэкономразвития России от 22.09.2011 № 507) установлена ставка арендной платы в размере 1,5% от кадастровой стоимости соответствующего земельного участка в отношении земельных участков, которые находятся в собственности Российской Федерации и предоставлены для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), либо занятые такими объектами. При этом ставка арендной платы, установленная пунктом 1 настоящего приказа, не должна превышать предельных ставок арендной платы соответствующих земельных участков. Приказом Минэкономразвития России от 22.09.2011 № 507 для Кабардино-Балкарской Республики предельная ставка арендной платы в отношении земельных участок утверждена в размере 0,81 руб. за кв. м, для Республика Северная Осетия – Алания – 3,88 руб. за кв. м (в части договора аренды земельного участка от 01.05.2021 № 40 с администрацией местного самоуправления Ирафского района РСО-Алания), для Ставропольского края – 9,91 руб. за кв. м (в части договора аренды от 24.12.2009 № 31 с администрацией муниципального образования Зольский сельсовет Кировского района Ставропольского края).

С учетом изложенного, на основании представленной информации о площади арендуемых земельных участков и кадастровых номерах земельных участков, на которых размещены объекты Филиала, а также кадастровой стоимости земельных участков в соответствии с приказом Минэкономразвития КБР от 22.11.2022 № 172 «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель сельскохозяйственного назначения, населенных пунктов, промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, обороны, безопасности и иного специального назначения, особо охраняемых территорий и объектов, водного, лесного фонда, расположенных на территории Кабардино-Балкарской Республики» и постановлением Правительства Республики Северная Осетия - Алания от 25.10.2022 № 453 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки» Комитетом определен размер арендной платы за земельные участки по заявленным Филиалом договорам аренды земельных участков в соответствии с положениями приказа Минэкономразвития России от 22.09.2011 № 507.

Пообъектный расчет аренды земельных участков на 2026 год отражен в приложении № 5 к экспертному заключению.

Аренда зданий, сооружений и прочего имущества (14 017,75 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, № 2 от 11.04.2024, № 3 от 02.12.2024);
- 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» (с учетом дополнительного соглашения к договору б/н от 01.02.2019);
- договор аренды нежилых помещений от 29.09.2017 № 192/17-ДПО с ООО «Сервис-А» (с учетом дополнительного соглашения к договору № 1 от 27.02.2025);
- договор аренды нежилых помещений от 29.08.2023 № 97/23-КБ с ИП Борсов А.Ю;
- универсальные передаточные документы к договору от 01.10.2012 № ДГ 13-117 с ООО «ЦУА» за 2024 год;
- универсальные передаточные документы к договору от 08.10.2013 № 766/2013 с ООО «ЦУА» за 2024 год;

– счет-фактуры к договору от 01.12.2022 № 1010580/130/2022 с ПАО «Россети» за 2024 год;

– акты сдачи-приемки работ (оказанных услуг) к договору от 29.09.2017 № 192/17-ДПО с ООО «Сервис-А» за 2024 год;

– реестр бухгалтерских документов.

Фактические расходы Филиала за 2024 год по данной статье затрат составили 7 484,00 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025). 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 2024 год составили 1 243,40 тыс. руб. согласно представленным актам сдачи-приемки работ (оказанных услуг) за 2024 год;

– по договору аренды нежилых помещений от 29.08.2023 № 97/23-КБ с ИП Борсов А.Ю. определить фактические расходы за 2024 год не представляется возможным в связи с отсутствием первичных и бухгалтерских документов Филиала по данному договору;

– по договорам аренды нежилых помещений от 01.10.2012 № ДГ 13-117 и от 08.10.2013 № 766/2013 с ООО «ЦУА» представлены универсальные передаточные документы за 2024 год, однако бухгалтерских документов, с указанием распределения расходов Общества на филиалы, не представлено.

– по договору субаренды имущества от 01.12.2022 № 1010580/130/2022 с ПАО «Россети» представлены счет-фактуры за 2024 год, однако фактические расходы за 2024 год не могут быть приняты Комитетом как экономически обоснованные 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 соответствии с определениями Верховного Суда Российской Федерации от 26.11.2015 № 50-АПГ15-14, от 23.03.2017 № 84-АПГ17-1, от 16.01.2020 № 9-АПА19-47, от 23.01.2019 № 34-АПГ18-10, от 17.10.2018 № 80-АПГ18-5, от 14.06.2018 № 14-АПГ18-9, от 05.12.2014 № 307-КГ14-5116 регулируемая организация, являясь коммерческой организацией и профессиональными участником рынка, должна быть заинтересована в проявлении собственной инициативы по представлению обосновывающих материалов для установления на очередной год уровня тарифа, выгодного для осуществления его деятельности.

С учетом изложенного, экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных документов Филиала, составил 1 243,40 тыс. руб.

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

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого был скорректирован расчет аренды зданий, сооружений и прочего имущества Филиала на 2026 год на основании представленных договоров аренды, плановые расходы 2026 года Комитетом принимаются в размере 14 017,75 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее в части корректировки расчета аренды зданий, сооружений и прочего имущества Филиала на 2026 год:

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

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

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

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

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

Пообъектный расчет аренды зданий, сооружений и прочего имущества на 2026 год отражен в приложении № 6 к экспертному заключению.

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

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2026 год и уточненного заявления Филиала на 2026 год):

– расчет затрат;

– пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;

– договор оказания услуг от 17.11.2021 № 159/21-КБР с АО «Каббалкэнерго» (с дополнительными соглашениями к договору);

– договор аренды от 09.01.2017 № 018/17-ДПО с ООО «ММП Коммунальщик»;

– договор аренды имущества от 30.01.2022 № 166/22 с МУП «Каббалккоммунэнерго»;

– оборотно-сальдовые ведомости по счету 60 и 76.07.2 за 2024 год.

Фактические расходы Филиала за 2024 год по данной статье затрат составили 2 787,24 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025). 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., что подтверждается представленной оборотно-сальдовой ведомостью по счету 76.07.2 за 2024 год;

– по договору аренды имущества от 10.01.2022 б/н с МУП «Каббалккоммунэнерго» (33 транспортных средства) фактические расходы составили 2 727,24 тыс. руб., что подтверждается оборотно-сальдовой ведомостью по счету 76.07.2 за 2024 год;

– по договору оказания услуг от 17.11.2021 № 159/21-КБР с АО «Каббалкэнерго» (31 транспортное средство) фактические расходы составили 141,69 тыс. руб., что подтверждается оборотно-сальдовой ведомостью по счету 76.07.2 за 2024 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2024 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, определен в размере 2 787,24 тыс. руб., с учетом выводов ФАС России, в размере не выше отраженных Филиалом по данной статье затрат.

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

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

– по договору аренды от 09.01.2017 № 018/17-ДПО с ООО «ММП Коммунальщик» плановые расходы на 2026 год приняты Комитетом в размере 60,00 тыс. руб. При этом данных о проведении торгово-закупочных процедур не представлено. В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, в случае отсутствия договоров, заключенных на основании проведения торгов, регулирующий орган использует рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации. В соответствии с информацией, полученной в информационной системе zakupki.gov.ru стоимость услуги по предоставлению автогидроподъемника в аренду, сумма аренды автогидроподъемника на 100 часов работы составила 283,33 тыс. руб., в связи с чем плановые расходы на 2026 год приняты Комитетом в размере 60,00 тыс. руб. на основании стоимости аренды автогидроподъемника ГАЗ-3309 АТП-18.02, определенной в договоре;

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

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

договору, с учетом истечения срока его действия 31.12.2023, были приобретены Филиалом по договору купли-продажи транспортных средств от 18.12.2023 № 134/23-КБ с АО «Каббалкэнерго».

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

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2026 год и уточненного заявления Филиала на 2026 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 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 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 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);

– договор аренды электросетевого имущества от 31.01.2025 б/н с МУП «Каббалккоммунэнерго» (с документами к договору);

– договор аренды электросетевого имущества от 18.06.2025 № Д-ДРОЭ3 с АО «КАВКАЗ.РФ» (с документами к договору);

– договоры безвозмездного владения и пользования объектов электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности муниципальных образований и Кабардино-Балкарской Республики;

– договор дарения электросетевого имущества от 13.05.2025 б/н с Кучмазоковым К.С.

Фактические расходы Филиала за 2024 год по данной статье затрат составили 151 702,17 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025). При этом по представленным оборотно-сальдовым ведомостям по счету 76.07.2 за 2024 год в разрезе договоров фактические расходы Филиала по аренде электросетевого имущества составили 151 575,05 тыс. руб.

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

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2024 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2024 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 2026 год по расходам на аренду электросетевого имущества на основании представленных договоров, плановые расходы 2026 года Комитетом принимаются в размере 3 262,56 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2024 год и плановых расходов 2026 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 2024 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год.

2) 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).

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 местной администрации Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 51-1-22/4770 от 09.11.2020) и в адрес Филиала (№ 51-4-01-33/1565 от 13.03.2025).

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 2024 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год.

3) 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 № 22000029610000000069 от 09.11.2023).

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.

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 письме местной администрации городского округа Нальчик Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 45-1-14/9738 от 27.10.2020) и в письме МКУ «Департамент городского имущества и земельных отношений Местной администрации городского округа Нальчик» (№ 45-ДГИиЗО-1-05/1217 от 08.04.2025) в адрес Филиала.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2024 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год.

4) 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 (№ 47-1-15/815 от 12.03.2025).

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 2024 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год.

5) 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 (№ 57-2-05-969 от 10.03.2025).

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 2024 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год.

6) 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 2024 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год.

7) 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 2024 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год.

8) 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 (№ 51-4-01-33/1565 от 13.03.2025).

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 2024 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год.

9) 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 05.12.2025 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 2024 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год.

10) 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 (№ 51-4-01-33/1565 от 13.03.2025).

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 2024 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год.

11) 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 (№ 51-4-01-33/1565 от 13.03.2025).

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 2024 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год.

12) 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 (№ 24-2-1-65/981 от 07.03.2025).

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 2024 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год.

13) 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 (№ 51-4-01-33/1565 от 13.03.2025).

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 2024 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год.

14) 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 2024 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год.

15) 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 (№ 24-2-1-65/981 от 07.03.2025).

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 2024 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год.

16) 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 (№ 24-2-1-65/981 от 07.03.2025).

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 2024 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год.

Также аналогично вышеуказанным договорам не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2024 год расходы по:

– договору 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 Зарагижской МГЭС» с оборудованием);

– договору 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);

– договору 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);

– договору 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);

– договору 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).

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 (государственную) казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

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);

– 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);

– 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);

– 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 фактических расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данным договорам Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2024 год.

17) Договор аренды электросетевого имущества от 31.05.2025 б/н с МУП «Каббалккоммунэнерго» (объекты электросетевого хозяйства МУП «Каббалккоммунэнерго»: КТПН-250-6/0,4 кВ (КТПН-838, Ф-610, ПС Дубки) с оборудованием и линиями электропередачи, КТПН-250-6/0,4 кВ (КТПН-862, Ф-613, ПС Искож) с оборудованием и линиями электропередачи, КТПН-250-6/0,4 кВ (КТПН-865, Ф-611, ПС Нальчик) с оборудованием и линиями электропередачи, КТПН-250-6/0,4 кВ (КТПН-881, Ф-611, ПС Нальчик) с оборудованием и линиями электропередачи, КТПН-250-6/0,4 кВ (КТПН-883, Ф-624, ПС Дубки) с оборудованием и линиями электропередачи, КТПН-250-6/0,4 кВ (КТПН-891, Ф-61, ПС Долинск) с оборудованием и линиями электропередачи, КТПН-П-400-6/0,4 кВ (КТПН-803, Ф-68, ПС Нальчик) с оборудованием и линиями электропередачи.

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 имущества МУП «Каббалккоммунэнерго» исходя из данных о приведении стоимости объектов на дату составления оценки с учетом износа объектов, среднего значения доходности и коэффициента использования, определенных в отчете об оценке ООО «Ребус» № 248-24/О от 21.10.2024, не предусмотрено действующим законодательством, а также не соответствует выводам ФАС России, изложенным в Предписании № СП/80104/23.

Таким образом, ввиду отсутствия информации о дате принятия к учету объектов основных средств, первоначальной и остаточной стоимости арендуемого имущества, начисленных амортизационных отчислениях, 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 2024 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год.

18) Договор аренды электросетевого имущества от 18.06.2025 № Д-ДРОЭЗ с АО «КАВКАЗ.РФ» (ВЛ 35 кВ от п/с Адыл-Су до с. Байдаево (Внешнее электроснабжение канатной дороги 2-й и 3-й очереди на Эльбрус, протяженностью 4 700 м).

Филиалом представлена ведомость амортизации основного средства за 9 месяцев 2025 года с указанием даты принятия к учету (13.10.2023), первоначальной и остаточной стоимости, начисленных амортизационных отчислений. В соответствии с письмом АО «КАВКАЗ.РФ» в адрес Филиала от 20.10.2025 № 60-25-4997 срок полезного использования принят в размере 301 месяц, что не меньше максимальных сроков, предусмотренных для линий электропередач в соответствующих амортизационных группах и установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 года № 1 (далее – Классификация). Так же в указанном письме АО «КАВКАЗ.РФ» отмечает, что налог на имущество по арендуемому объекту не начисляется в связи с применением льготы согласно пункта 23 статьи 381 Налогового кодекса Российской Федерации.

В связи с вышеизложенным, Комитетом в соответствии с положениями пункта 28 Основ ценообразования, учитывается арендная плата по данному договору в размере рассчитанной величины амортизационных отчислений на 2026 год – 3 262,56 тыс. руб. (предложение Филиала по данному договору – 3 903,41 тыс. руб.)

руб.

№ п/п	Арендуемый объект	Инвентарный номер	Дата принятия к учету	Амортизационная группа в соответствии с Классификацией	СПИ, мес.	Остаточная стоимость ОС на 01.01.2026	Первоначальная стоимость ОС, тыс. руб.	Амортзизация за 2026 год	Остаточная стоимость ОС на 31.12.2026
1	ВЛ 35 кВ от п/с Адыл-Су до с. Байдаево (Внешнее электроснабжение канатной дороги 2-й и 3-й очереди на Эльбрус, протяженностью 4 700 м) 07:11:0000000:6670	УХ-000237	12.10.2023	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	301	74 766 981,73	81 835 860,00	3 262 559,20	71 504 422,52

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

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2026 год и уточненного заявления Филиала на 2026 год):

– пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;

– ведомость расчета амортизации за 2024 год и на 2026 год;

– первичные документы по формам ОС-1, ОС-3, ОС-6 и РС-14 по основным средствам, принятым к учету в 2024 году;

– перечень вновь введенных, а также выбывших основных средств за 2024 год;

– форма статистического наблюдения № 11 «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов» за 2023 и 2024 годы;

– расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям на 2026 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 2025 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.

При расчете размера амортизации основных средств и нематериальных активов в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию с 01.01.2025, срок полезного использования активов принимается на основании данных бухгалтерского учета территориальной сетевой организации, но не ниже минимального срока полезного использования, предусмотренного Классификацией, в отношении соответствующей амортизационной группы;

Фактические расходы Филиала за 2024 год по данной статье затрат составили 346 555,04 тыс. руб., что подтверждается ведомостью расчета амортизации за 2024 год.

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

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

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

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

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

(или) проведение модернизации (за исключением основных средств, модернизация которых подтверждена первичными документами);

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

Пообъектный расчет амортизации на 2024 год отражен в приложении № 7 к экспертному заключению.

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

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

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

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

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

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

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

– исключены основные средства, относящиеся на сбытовую деятельность;

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

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

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

Пообъектный расчет амортизации на 2026 год отражен в приложении № 8 к экспертному заключению.

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

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

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2026 год и уточненного заявления Филиала на 2026 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 и 2024 год.

Фактические расходы Филиала за 2024 год по данной статье затрат составили 2,76 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025).

При этом пояснительной записке к обоснованию затрат по статье затрат, и в оборотно-сальдовой ведомости по счету 60 за 2024 год, представленной в уточненном заявлении Филиала на 2026 год, фактические расходы Филиала за 2024 год по статье затрат «Расходы на технический осмотр транспортных средств» отражены в размере 232,80 тыс. руб. В Предписании № СП/80104/23 ФАС России отмечает, 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. В соответствии с определениями Верховного Суда Российской Федерации от 26.11.2015 № 50-АПГ15-14, от 23.03.2017 № 84-АПГ17-1, от 16.01.2020 № 9-АПА19-47, от 23.01.2019 № 34-АПГ18-10, от 17.10.2018 № 80-АПГ18-5, от 14.06.2018 № 14-АПГ18-9, от 05.12.2014 № 307-КГ14-5116 регулируемая организация, являясь коммерческой организацией и профессиональными участником рынка, должна быть заинтересована в проявлении собственной инициативы по представлению обосновывающих материалов для установления на очередной год уровня тарифа, выгодного для осуществления его деятельности.

С учетом изложенного, экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год по данным статьям затрат принимается в размере не выше отраженных Филиалом фактических расходов 2024 года в материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025) в размере 2,76 тыс. руб.

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

По представленному Филиалом в заявлении Филиала на 2026 год и уточненном заявлении Филиала на 2026 год расчету затрат на проведение технического осмотра транспортных средств на 2026 год Филиалом заявлено проведение технического осмотра 348 транспортных средств 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».

Учитывая, что статьей 15 Федерального закона от 01.07.2011 № 170-ФЗ «О техническом осмотре транспортных средств и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» установлена определенная периодичность проведения технического осмотра в зависимости от категории транспортного средства, года изготовления, указанного в паспорте транспортного средства и (или) свидетельстве о регистрации транспортного средства, даты прохождения последнего технического осмотра транспортного средства и иных требований, предусмотренных федеральным законодательством, а также то, что представленный Филиалом расчет не содержит

информации в разрезе каждого заявляемого транспортного средства, в том числе отсутствует информация, подтверждающая заявленную периодичность проведения технического осмотра, Филиалом не представлена информация по прохождению технического осмотра транспортных средств для определения даты (года) прохождения очередного технического осмотра заявленных Филиалом транспортных средств.

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

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

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2026 год и уточненного заявления на 2026 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 № 04/0741374/108/23-КБ от 01.08.2023 с МУП «Нальчикский Водоканал»;
- контракт холодного водоснабжения и водоотведения от 01.01.2024 № 620/11/24-КБ с МУП «Водоканал Баксан»;
- контракт холодного водоснабжения и водоотведения от 01.01.2024 № 62/10/24-КБ с МУП «Водоканал Баксан»;
- контракт холодного водоснабжения от 01.01.2024 № 63/12/24-КБ с МУП «Водоканал Баксан»;
- 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»;
- государственный контракт холодного водоснабжения и водоотведения от 18.07.2024 № 99/88/24-КБ с МУП «Комсервис»;
- договор холодного водоснабжения и водоотведения от 28.05.2021 № 47/21-КБР с МУП «Черексервис»;
- договор холодного водоснабжения от 25.05.2022 № 21/63/22-КБР с МУП «Черексервис»;
- договор холодного водоснабжения и водоотведения от 19.02.2025 № 25/25-КБ с МУП «Черексервис»;
- 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 аренды нежилого помещения от 22.05.2015 № Д/622-пдо с ИП Гукепшев А.Н. (с дополнительным соглашением к договору № 894/пдо от 01.06.2016 и соглашением № 141/21-КБР от 01.11.2011);

– 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 «Эльбрустеплоэнерго»;

– 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 № ЗХ-111/ЮЛ/23 с ООО «Экологистика» (с дополнительным соглашением № 2 от 01.03.2024);

– договор на оказание услуг по измельчению, порубочных остатков зеленых наслаждений (веток, сучьев, спила деревьев, древесные остатки) от 13.02.2024 № 22/24-КБ с МБУ «Горзеленхоз»;

– договор на оказание услуг по измельчению, порубочных остатков зеленых наслаждений (веток, сучьев, спила деревьев, древесные остатки) от 27.08.2024 № 95/24-КБ с МБУ «Горзеленхоз»;

– 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 на техническое обслуживание, ремонт газового оборудования и аварийно-диспетчерское обслуживание от 16.05.2024 № 0480/09П-ТО/55/24-КБ с АО «Газпром газораспределение Нальчик»;

– договор на техническое обслуживание, ремонт газового оборудования и аварийно-диспетчерское обслуживание от 11.03.2025 № 0480/09П-ТО/39/25-КБ с АО «Газпром газораспределение Нальчик»;

– 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 нежилого помещения от 03.07.2014 № Д/431-пдо с ИП Шомахов Б.А. (с дополнительными соглашениями к договору № 891/пдо от 01.06.2016, № ДС-4 от 01.07.2022 и соглашением № 139/21-КБР от 01.11.2011);

– договор аренды нежилых помещений от 03.11.2021 № 3/22-КБР с ИП Занибекова М.А.;

– акты и счет-фактуры за 2024 год;

– оборотно-сальдовые ведомости по счету 60 за 2024 год.

Фактические расходы Филиала за 2024 год по данной статье затрат составили 6 997,27 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025), при этом в заявлении Филиала на 2026 год фактические расходы Филиала за 2024 год по данной статье затрат указываются в размере 7 165,37 тыс. руб. Экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, составил 5 386,47 тыс. руб.

Предложение Филиала на 2026 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 9 858,78 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2026 год в размере 8 264,94 тыс. руб.

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

тыс. руб.

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

Плановые расходы Филиала на 2026 год на водоснабжение и (или) водоотведение приняты на основании представленных договоров с учетом положений постановления Правительства Российской Федерации от 20.11.2025 № 1834 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» на основании приказов Комитета на 2026 год, объемов потребления на 2026 год исходя из фактических объемов потребления за 2026 год, подтвержденных первичными документами (актами, счет-фактурами и т.д.) за 2026 год. Плановые расходы Филиала на 2026 год на водоснабжение и (или) водоотведение по договору от 12.07.2019 № 170/19-ДПО с ООО «Родник», принимаются в размере 0 тыс. руб. в связи с прекращением регулируемой деятельности указанной организацией. Плановые расходы Филиала на 2026 год на водоснабжение и (или) водоотведение по договорам от 17.09.2025 № 184/145/25-КБ с МУП ММР «Водоканал» принимаются в размере 0 тыс. руб. ввиду отсутствия обосновывающих материалов, подтверждающих плановые расходы Филиала на 2026 год, указанный договор не представлен Филиалом. Плановые расходы Филиала на 2026 год на водоснабжение и (или) водоотведение по договору от 30.03.2023 № 89/23/24/23-КБ принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду того, что расходы по данному договору должны быть отнесены на сбытовую деятельность (энергосбытовое отделение в г. Тырныауз КБР). Плановые расходы Филиала на 2026 год на водоснабжение и (или) водоотведение по договорам от 18.05.2022 № Д/2016/ОДР/62/22-КБР с АО «Каббалкэнерго», от 15.10.2016 № Д/816-пдо с ООО «Кожгалантерея» и от 03.07.2014 № Д/622-пдо с ИП Гукепшев А.Н. принимаются в размере 0 тыс. руб. ввиду отсутствия информации об фактических объемах и величине тарифа в помесячных актах АО «Каббалкэнерго», ООО «Кожгалантерея» и ИП Гукепшев А.Н. за

2024 год. Более того, указанные договора являются договорами аренды нежилых помещений, указанные контрагенты не являются регулируемыми организациями и тарифы на питьевую воду и (или) водоотведение для них не утверждены, а предметами договоров являются объекты, используемые для осуществления сбытовой деятельности.

Плановые расходы Филиала на 2026 год на теплоснабжение приняты основании представленных договоров с учетом положений постановления Правительства Российской Федерации от 20.11.2025 № 1834 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» на основании приказов Комитета на 2026 год, объемов потребления на 2026 год исходя из фактических объемов потребления за 2024 год, подтвержденных первичными документами (актами, счет-фактурами и т.д.) за 2024 год. Плановые расходы Филиала на 2026 год на теплоснабжение по договорам от 29.04.2019 № 129/Ф/1030-ЮР с ОАО «Урвантеплосервис» и от 25.11.2022 № 132/22-КБР с ООО «ТК «Эльбрустеплоэнерго», принимаются в размере 0 тыс. руб. в связи с прекращением регулируемой деятельности указанными организациями. Плановые расходы Филиала на 2026 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 помесячных актах ООО «Кожгалантерея» за 2024 год. Более того, указанный договор является договором аренды нежилых помещений, указанный контрагент не является регулируемой организацией и тарифы на тепловую энергию для него не утверждены, а предметом договора являются объекты, используемые для осуществления сбытовой деятельности.

Плановые расходы Филиала на 2026 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» с учетом положений постановления Правительства Российской Федерации от 20.11.2025 № 1834 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» на основании приказа Комитета на 2026 год, объемов потребления на 2026 год исходя из фактических объемов потребления за 2024 год, подтвержденных первичными документами (актами, счет-фактурами и т.д.) за 2024 год. Плановые расходы Филиала на 2026 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», на оказание услуг по измельчению, порубочных остатков зеленых наслаждений (веток, сучьев, спила деревьев, древесные остатки) от 13.02.2024 № 22/24-КБ и от 27.08.2024 № 95/24 с МБУ «Горзеленхоз» принимаются в размере 0 тыс. руб. ввиду того, что расходы по указанным договорам 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 с учетом положений Основ ценообразования и Методических указаний.

Плановые расходы Филиала на 2026 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 2026 год на основании приказов ФАС России от 13.12.2024 № 1007/24 (оптовая цена, для октября-декабря 2026 года - с учетом роста в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованного Министерством экономического развития РФ от 26.09.2025, на 9,6%), 13.12.2024 № 1005/24 (транспортировка газа, для октября-декабря 2026 года - с учетом роста в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованного Министерством экономического развития РФ от 26.09.2025, на 11,6%) и от 31.10.2022 № 775/22 (ПССУ), приказа Комитета от 31.01.2025 № 4 (специальная надбавка) с учетом фактической калорийности за 2024 год,

объемов потребления на 2026 год исходя из фактических объемов потребления за 2024 год, подтвержденных первичными документами (актами, счет-фактурами и т.д.) за 2024 год. Плановые расходы Филиала на 2026 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 2026 год на оказание услуг по техническому обслуживанию, ремонту газового хозяйства и аварийно-диспетчерскому обслуживанию от 16.05.2024 № 0480/09П-ТО/55/24-КБ и от 11.03.2025 № 0480/09П-ТО/39/25-КБ с АО «Газпром газораспределение Нальчик» принимаются в размере 0 тыс. руб. ввиду того, что расходы по указанным договорам 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 с учетом положений Основ ценообразования и Методических указаний. Плановые расходы Филиала на 2026 год на газоснабжение по договорам аренды нежилых помещений от 03.07.2014 № Д/431-пдо с ИП Шомахов Б.А., от 03.11.2021 № 3/22-КБР с ИП Занибекова М.А. и от 03.07.2014 № Д/622-пдо с ИП Гукепшев А.Н. принимаются в размере 0 тыс. руб. ввиду отсутствия информации о величине составляющих цены на природный газ и об отнесении к группе конечных потребителей по указанным договорам. Более того, указанные договора являются договорами аренды нежилых помещений, указанные контрагенты не являются регулируемыми организациями и тарифы на составляющие цены на газ для них не утверждены, а предметами договоров являются объекты, используемые для осуществления сбытовой деятельности.

Пообъектный расчет расходов по статье затрат «Коммунальные услуги» на 2026 год отражен в приложении № 9 к экспертному заключению.

Неподконтрольные расходы из прибыли (0 тыс. руб.)

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

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом уточненного заявления Филиала на 2026 год):

- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- реестры решений Совета директоров Общества за 2024 год;
- планы работы Совета директоров Общества на 2023-2024, 2024-2025, 2025-2026 годы;
- протоколы заседания Совета директоров Общества от 16.12.2019 № 402, от 06.06.2022 № 501, от 29.08.2022 № 509, от 11.10.2023 № 540, от 12.09.2024 № 565, от 25.12.2024 № 570, от 26.08.2025 № 588;
- положения о Совете директоров Общества, утвержденные решениями годового Общего собрания акционеров Общества от 29.05.2020 и от 28.05.2025;
- положения о выплатах членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций от 25.06.2019 и от 28.05.2025;
- протоколы годового Общего собрания акционеров Общества от 19.06.2023 № 26, от 13.06.2024 № 27 и от 28.05.2025 № 28;
- положения о корпоративном секретаре Общества, утвержденные решением Совета директоров Общества от 21.11.2016 (с изменениями от 13.12.2019) и 25.08.2025;
- приказы Общества от 07.02.2020 № 54 и от 01.07.2022 № 289 (с изменениями от 09.09.2022 № 411) «О выплатах секретарю Совета директоров Общества»;

– приказы Общества от 19.03.2024 № 76, от 23.05.2024 № 154, от 08.08.2024 № 241 и от 07.11.2024 № 348 «О выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества»;

– отчеты о финансовых результатах Общества за 2022 и 2023 годы;

– оборотная-сальдовая ведомость по счету 26 за 2024 год.

Фактические расходы Филиала за 2024 год по данной статье затрат составили 0 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025).

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

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

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

Резерв по сомнительным долгам (0 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2026 год и уточненного заявления Филиала на 2026 год):

– расчет затрат;

– пояснительные записки к обоснованию затрат по статье;

– анализ счета 62.01 за 2024 год;

– отчет по проводкам за 2024 год;

– оборотно-сальдовые ведомости по счету 63 за 2024 год (поквартально и сводная за 2024 год);

– анализ счета 63 за 2024 год (поквартально и сводная за 2024 год);

– акты инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами (поквартально за 2024 год, со справками);

– приказы Филиала от 01.04.2024 № 144 «О проведении инвентаризации», от 28.06.2024 № 265 «О проведении инвентаризации», от 11.10.2024 № 422 «О проведении инвентаризации», от 16.09.2024 № 337 «О проведении инвентаризации» с изменениями от 04.02.2025 (поквартально за 2024 год);

– 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 2024 год (поквартально);

– информация о движении резерва по сомнительным долгам по Филиалу за 2024 год (поквартально);

– протокол заседания Комиссии по управлению дебиторской, кредиторской задолженность Общества и управляемых Обществ от 24.04.2024, 24.07.2024, 23.10.2024, 27.01.2025;

– 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 решение 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), ООО «Гласс-Технолоджис» (определения и решения Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики);

– анализ счета 62.01 за 1 полугодие 2025 года;

– отчет по проводкам за 1 полугодие 2025 года;

– анализ счета 63 за 1 и 2 квартал 2025 года (сводная за 1 полугодие 2025 года);

– оборотно-сальдовая ведомость по счету 63 за 1 и 2 квартал 2025 года (сводная за 1 полугодие 2025 года);

– приказы Филиала от 03.04.2025 № 130 «О проведении инвентаризации», от 30.06.2025 № 256 «О проведении инвентаризации»;

– акты инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами (за 1 и 2 кварталы 2025 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 2025 года;

– информация о движении резерва по сомнительным долгам по Филиалу за 1 и 2 квартал 2025 года;

– протоколы заседания Комиссии по управлению дебиторской, кредиторской задолженностью от 24.04.2025 и 24.07.2025.

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 2026 год и уточненным заявлением Филиала на 2026 год предлагает включить в необходимую валовую выручку на 2025 год резерв по сомнительным долгам на сумму 220,90 тыс. руб., при этом данная величина определена в размере 1,5 % валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии по «прямым» потребителям за 2024 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 2024 год, которая подтверждается представленными материалами о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025), анализом счета 62.01 за 2024 года и отчетом по проводкам за 2024 год.

14 724,47 тыс. руб. (валовая выручка по «прямым» потребителям за 2024 год без НДС) * 1,5% = 220,87 тыс. руб.

Филиалом представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 63 за 2024 год.

тыс. руб.

	Сумма на 31.12.2023 г.	Сумма на 31.12.2024 г.
ООО «Гласс-Технолоджис»	15 377,04	15 377,04
АО «Городские электрические сети»	46 143,40	4 967,39
МУП «Каббалккоммунэнерго»	150 565,80	150 565,80
АО «Каббалкэнерго»	819 204,67	819 204,67
ОАО «Нальчикская городская электросетевая компания»	897 034,98	897 034,98
ООО «Промэлектросеть»	5 215,70	0,00
ООО «СК-Энергосбыт»	8 786,54	8 786,54
ГУП КБР «Чегемэнерго»	512 926,22	512 926,22
Итого	2 455 254,34	2 408 862,64

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 2026 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 2024 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 2026 год на основании первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, плановые расходы 2026 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 2026 год и уточненного заявления Филиала на 2026 год):

– пояснительные записки к обоснованию затрат по статье;

– расчет расходов на обслуживание заемных средств Филиала на 2026 год;

– анализ счета 91.02 за 2023 и 2024 годы;

– 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 за 2023 и 2024 годы;

– оборотно-сальдовые ведомости по счету 62 и 63 за 2018-2024 годы;

– уведомления банков об изменении размера процентных ставок по кредитам в 2024 и 2025 году;

– распоряжение ПАО «Россети» от 13.12.2016 № 539р «Об утверждении Единых типовых принципов ведения раздельного учета доходов и расходов»;

– генеральное соглашение с ПАО «Сбербанк» от 27.12.2024 № 520E010YI об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии с дифференцированными процентными ставками;

– информация по должникам за услуги по передаче электрической энергии, оказанные Филиалом.

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

Фактические расходы Филиала за 2024 год по данной статье затрат составили 5 369,10 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. вх. № 37-1415 от 15.04.2025) 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 2024 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2024 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 2026 года Комитетом принимаются в размере 0 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2024 год и плановых расходов 2026 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 2019-2024 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 2019-2024 годы находился в диапазоне от 70% до 121,44%, что не свидетельствует о низком уровне оплаты потребителями за поставленную электрическую энергию. Более того в части фактического поступления денежных средств за оказание услуг по передаче электрической энергии Филиал приводит данные, которые расходятся с данными в письмах Филиала от 08.04.2024 № МР8/КБФ/01-00/939 (вх. № 37-1289 от 08.04.2024) и от 23.05.2025 № МР8/КБФ/01-00/1360 (вх. № 37-1970 от 23.05.2025) в адрес Комитета, а именно общий уровень оплаты за оказанные услуги по передаче электрической энергии за 2022, 2023 и 2024 годы составил 87,69%, 89,79% и 91,13% соответственно, 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 Фиалиала в 2018-2023 годах включался резерв по сомнительным долгам по указанным контрагентам с учетом положений пункта 30 Основ ценообразования.

В части АО «Каббалкэнерго», ранее оказывающего услуги на территории Кабардино-Балкарской Республики в качестве гарантирующего поставщика, то Комитет отмечает, что Филиалом не представлены документы, подтверждающие привлечение кредитных средств непосредственно на Филиал для покрытия недостатка средств при просрочке платежей со стороны гарантирующего поставщика, включая просроченную задолженность предыдущих лет гарантирующего поставщика, находящегося или находившегося в процедуре банкротства

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 30.05.2019 Филиалом не представлен расчет дефицита оборотных средств по Филиалу ни в операционной деятельности, ни в инвестиционной деятельности. Расчет расходов на обслуживание заемных средств, представленный Филиалом, не является подтверждением того, что кредиты были привлечены на нужды именно Филиала на оказание услуг по передаче электрической энергии. Документы, подтверждающие факт привлечения заемных средств (размер, цели и направления кредитования) для осуществления операционной и(или) инвестиционной деятельности Филиала, обоснование объема привлеченных заемных средств и размера ссудной задолженности, отнесенных на Филиал, не представлены.

Филиалом в пояснительной записке отражено, что финансовая деятельность Общества централизована в целях оптимизации условий кредитных договоров –

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

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

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

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

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2026 год и уточненного заявления Филиала на 2026 год):

– пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;

– расчеты стоимости услуг по подготовке и проведению общего собрания акционеров Общества на 2024-2026 годы;

– протоколы заседания Совета директоров Общества от 07.05.2024 № 555 и от 23.04.2025 № 579;

– протоколы годового Общего собрания акционеров Общества от 13.06.2024 № 27 и от 28.05.2025 № 28;

– положение об Общем собрании акционеров Общества, утвержденный решением Общего собрания акционеров Общества от 28.05.2025;

– оборотно-сальдовые ведомости по счету 60 за 2024 и 2025 годы;

– договор об оказании услуг от 08.05.2024 № 2024/СК-1264 с АО «Регистраторское общество «СТАТУС» (с документами к договору);

– договор об оказании услуг по подготовке и проведению годового заседания Общего собрания акционеров от 24.05.2025 № 2025/СК-1041 с АО «Регистраторское общество «СТАТУС» (с документами к договору).

Фактические расходы Филиала за 2024 год по данной статье затрат составили 0 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025).

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

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

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

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2026 год и уточненного заявления Филиала на 2026 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 2024 год;

– расчет плановой выручки от оказания услуг по технологическому присоединению льготной категории заявителей Филиала на 2026 год;

– обороты счета 20 за 2024 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 2026 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 88 717,07 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2026 год – 89 008,04 тыс. руб.

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

Исходя из представленных Филиалом данных, за 2024 год Филиалом было осуществлено 1 420 технологических присоединений энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно. При этом, следует отметить, что постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» внесены изменения, в том числе, в пункт 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила № 861), согласно которым с 1 июля 2022 года в случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 17 Правил № 861 и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

– стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

– стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующих случаев технологического присоединения.

По результатам проведенного анализа экономической обоснованности фактических расходов Комитетом определено, что подтверждающие документы по технологическому присоединению заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт, до изменений, внесенных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 № 1178 в пункт 17 Правил № 861, представлены по 16 заявителям.

Более того, в соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» расходы территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, не подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.

Таким образом, выпадающие доходы сетевых организаций по фактически выполненным мероприятиям технологического присоединения к электрическим сетям, по которым на период выполнения мероприятий, соответствующие стандартизированные тарифные ставки, не были утверждены, не подлежат включению в необходимую валовую выручку сетевой организации.

С учетом вышеизложенного, Комитетом определены расчетные (фактические) данные за 2024 год в части расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения (43,62 тыс. руб.), в части расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (268,45 тыс. руб.) и суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно (7,33 тыс. руб.) для 16 технологических присоединений.

В части определения расчетных (фактических) данных за 2024 год по остальным технологическим присоединениям заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, Комитет отмечает, что данные расходы финансируются Филиалом за счет исполнения инвестиционных проектов инвестиционной программы Общества, что подтверждается представленным в томе 58 заявления Филиала на 2026 год отчете о реализации инвестиционной программы Общества за 2024 год. При этом Филиалом не представлено в Комитет подтверждающих документов, позволяющих определить фактические расходы Филиала на выполнение мероприятий по технологическому присоединению остальных заявителей, а также распределения источников финансирования мероприятий, финансируемых Филиалом за счет исполнения инвестиционных проектов инвестиционной программы Общества, по технологическому присоединению остальных заявителей (тарифные источники финансирования и иные источники финансирования).

Таким образом, расчетный (фактический) размер выпадающих расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, за 2024 год составил 304,74 тыс. руб. ($43{,}62 + 268{,}45 - 7{,}33 = 304{,}74$ тыс. руб.).

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

В части определения плановых показателей на очередной период регулирования 2026 года Комитет отмечает, что расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, будут возмещаться Филиалом за счет утвержденных льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, а расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых

энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (расходы по мероприятиям «последней мили») будут финансироваться за счет исполнения инвестиционных проектов инвестиционной программы Общества. В случае представления Филиалом подтверждающих документов, обосновывающих размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, за 2026 год, указанные расходы будут определены при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2028 год.

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

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом уточненного заявления Филиала на 2026 год):

- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- расчет размера расходов;
- отчет об определении единичных расценок на выполнение работ по установлению охранных зон от 29.09.2023 № МРСК/2023-СК-12/2;
- перечень электросетевых объектов в целях проведения работ по установлению охранных зон.

Фактические расходы Филиала за 2024 год по данной статье затрат составили 0 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025).

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

У Филиала отсутствуют фактические расходы по данной статье затрат, данные расходы не относятся к неподконтрольным расходам. Более того, указанные расходы учтены в составе подконтрольных расходов по статье затрат «Расходы на оформление имущественных прав» и не могут быть учтены в необходимой валовой выручке для исключения дублирования статей затрат.

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

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

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2026 год и уточненного заявления Филиала на 2026 год):

- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- расчет размера расходов,
- договоры Филиала и исполнительного аппарата Общества, а также иные документы в обоснование статьи затрат.

Фактические расходы Филиала за 2024 год по данной статье затрат составили 0 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025).

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

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

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2024 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный

факт Филиала за 2024 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 2026 года Комитетом принимаются в размере 0 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2024 год и плановых расходов 2026 года, принятых Комитетом.

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

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

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:

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

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;

$B_i^{\text{учит}}$ – учитываемая в году i величина 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, величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов корректировок необходимой валовой выручки и выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов согласно абзацам тринадцатому - пятнадцатому пункта 7 Основ ценообразования, 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:

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

где $\Delta\text{ПР}_i$ – корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний или в соответствии с пунктами 11(9), 11(10) Методических указаний в случае применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций

$\Delta\text{НР}_i$ – 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 относящихся к капитальным вложениям, определяемых 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», а также корректировка фактических расходов, связанных с исполнением Указа Президента Российской Федерации от 30.03.2022 № 166 «О мерах по обеспечению технологической

независимости и безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящихся к капитальным вложениям и определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался без учета указанных расходов, которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

$\Delta НВВ_i$ – 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 (-67 848,15 тыс. руб.)

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

$$\Delta ПР_i = \left(ПР_1 \times \frac{(1 + I_1^{Ф})}{(1 + I_1^{пл})} \times \prod_j^{i-2} K_{индj}^{ф} \right) - ПР_{i-2}$$

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

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

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

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины корректировки подконтрольных расходов Филиала на 2026 год ($i = 2026$ год) в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, $ПР_1$ – базовый уровень подконтрольных расходов (2023 год) составляет 1 798 626,53 тыс. руб.

Фактический индекс потребительских цен в первом (базовом) году (2023 год) долгосрочного периода регулирования $I_1^{Ф}$ в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, опубликованным Министерством экономического развития РФ от 30.09.2024, составил 105,9 %.

Индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня (2023 год) подконтрольных расходов $I_1^{пл}$ в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, опубликованным Министерством экономического развития РФ от 28.09.2022, составил 106,0 %.

Коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц ($K_{индj}^{ф}$) (2024 год) составил 1,0252082 или 102,52082 %, где:

X_j – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органом на j год. Приказом Комитета от 28.11.2022 № 251 индекс эффективности подконтрольных расходов установлен на j год (2024 год) в размере 1%;

$I_j^{ф}$ – фактические значения индекса потребительских цен в году j. Фактическое значение индекса потребительских цен в году j (2024 год) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованным Министерством экономического развития РФ от 26.09.2025, составил 108,5 %;

$ИКА_j^{ф}$ – фактический индекс изменения количества активов в году j в процентах. Фактический индекс изменения количества активов в году j (2024 год) составил -0,045563 или -4,5563%, где:

$уе_j^{ф}, уе_{j-1}^{ф}$ – фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в j и году (j-1) долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

В случае если год (j-1) является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя $уе_{j-1}^{ф}$ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов;

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

Фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в j (2024 год) и году (j-1) (2023 год) долгосрочного периода регулирования составило 56 375,16 и 60 021,54 условные единицы соответственно.

Принимая во внимание то, что год (j-1) (2023 год), является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов, Комитетом $уе_{j-1}^{ф}$ принимается в размере, учтенном при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на 2023 год в размере 60 021,54 условных единиц.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц в году j (2024 год) соответственно по результатам проведенного Комитетом анализа представленных Филиалом документов и материалов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 для расчета подконтрольных расходов, определяемых с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций

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.

№ 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	56 338,63	
2	01.02	60 021,54	56 338,63	
3	01.03	60 021,54	56 338,63	

4	01.04	60 021,54	56 338,63	
5	01.05	60 021,54	56 338,63	
6	01.06	60 021,54	56 338,63	
7	01.07	60 021,54	56 406,48	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	56 406,48	
9	01.09	60 021,54	56 406,48	
10	01.10	60 021,54	56 406,48	
11	01.11	60 021,54	56 406,48	
12	01.12	60 021,54	56 406,48	
13	31.12	60 021,54	56 406,48	
Итого фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц		60 021,54	56 375,16	

$$ИКА_j^{ф} = 0,75 \times \frac{56\,375,16 - 60\,021,54}{60\,021,54} = -0,045563$$

$$K_{индj}^{ф} = (1 - 1\%) \times (1 + 108,5\%) \times (1 + (-4,5563\%) = 1,0252082$$

Величина подконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов на год (i-2) (2024 год), составляет 1 910 075,16 тыс. руб.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, произведенная по формуле 9.13 Методических указаний, составит «минус» 67 848,15 тыс. руб.

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

Показатели	Предложение Филиала	Предложение Комитета
$ПР_1$	1 798 626,53	1 798 626,53
$I_1^{Ф}$	1,059	1,059
$I_1^{пл}$	1,060	1,060
$K_{инд2024}^{ф}$	1,0813804	1,0252082
X_{2024}	0,01	0,01
$I_{2024}^{Ф}$	1,085	1,085

$ИКА_{2024}^{Ф}$	0,007195	-0,045563
$K_{эл}$	0,75	0,75
$уе_{2023}^{ф}$	60 021,54	60 021,54
$уе_{2024}^{ф}$	60 597,38	56 375,16
$ПР_{2024}$	1 910 074,99	1 910 075,16
$ΔПР_{2026}$	33 089,70	-67 848,15

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (133 664,42 тыс. руб.)

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

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

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

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

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

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины корректировки неподконтрольных расходов Филиала на 2026 год ($i = 2026год$) исходя из фактических значений указанного параметра, $НР_{i-2}^{расх.план}$ – величина неподконтрольных расходов, учтенная при определении необходимой валовой выручки на год i-2 (2024 год), составляет 885 796,62 тыс. руб. (без учета расходов на формирование резервов по сомнительным долгам и величины амортизационных отчислений, являющейся источником планового финансирования инвестиционной программы в 2023 году – 98 799,16 тыс. руб.).

Фактическая величина неподконтрольных расходов Филиала за год i-2 $НР_{i-2}^{расх.факт}$ (2024 год) составила 2 749 826,67 тыс. руб. (без учета расходов на формирование резервов по сомнительным долгам и величины амортизационных отчислений, являющейся источником фактического финансирования инвестиционной программы в 2024 году – 189 744,71 тыс. руб.), что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025). При этом согласно представленному в томе 59 заявления Филиала на 2026 расчету корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, фактическая величина неподконтрольных расходов Филиала за год i-2 $НР_{i-2}^{расх.факт}$ (2024 год) отражается Филиалом в размере 1 399 805,16 тыс. руб.

По результатам проведенного Комитетом анализа экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2025 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 $НР_{i-2}^{расх.факт}$ (2024 год), признанная Комитетом экономически обоснованной, составила 1 021 461,04 тыс. руб. (без учета экономически обоснованной

величины амортизационных отчислений, являющейся источником фактического финансирования инвестиционной программы в 2024 году – 114 590,94 тыс. руб.).

№ п/п	Наименование статьи затрат	Плановая величина НР 2024 года	Фактическая величина НР 2024 года	Экономически обоснованная фактическая величина НР 2024 года	Отклонение
1.	**Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети»**	**410 088,73**	**429 844,82**	**429 844,81**	**19 756,08**
2.	**Отчисления от заработной платы**	**387 499,81**	**419 069,76**	**373 735,36**	**-13 764,6**
3.	**Налоги в себестоимости**	**1 247,21**	**3 149,97**	**2 084,64**	**837,44**
3.1.	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*	*6,31*	*0,11*	*0,11*	*-6,20*
3.2.	*Земельный налог*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
3.3	*Прочие налоги (платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам)*	*105,87*	*0,00*	*0,00*	*-105,87*
3.4.	*Транспортный налог*	*410,86*	*490,86*	*0,00*	*-410,86*
3.5.	*Налог на имущество*	*716,04*	*2 612,34*	*2 072,92*	*1 356,88*
3.6.	*Госпошлины: ТО тракторов, регистрация а/м и разрешение на перевозку грузов*	*8,13*	*45,75*	*11,61*	*3,48*
3.7.	*Госпошлина: регистрация прав собственности на имущество*	*0,00*	*0,91*	*0,00*	*0,00*
4.	**Аренда**	**14 876,79**	**163 718,54**	**4 761,52**	**-10 115,28**
4.1.	*Аренда земли*	*1 575,10*	*1 607,55*	*730,88*	*-844,22*
4.2.	*Аренда зданий, сооружений и прочего имущества*	*13 241,70*	*7 484,00*	*1 243,40*	*-11 998,29*
4.3.	*Аренда транспорта*	*60,00*	*2 787,24*	*2 787,24*	*2 727,24*
4.4.	*Аренда электросетевого имущества (всего)*	*0,00*	*151 702,17*	*0,00*	*0,00*
4.5.	*Аренда прочего имущества*	*0,00*	*137,58*	*0,00*	*0,00*
5.	**Налог на прибыль**	**0,00**	**-137 277,26**	**0,00**	**0,00**
6.	**Амортизация основных средств**	**69 898,60**	**156 810,33**	**205 340,74**	**135 442,14**
7.	**Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности**	**2 185,47**	**7 000,02**	**5 389,23**	**3 203,75**
7.1.	*Технический осмотр*	*212,97*	*2,76*	*2,76*	*-210,21*
7.2.	*Коммунальные услуги*	*1 972,50*	*6 997,27*	*5 386,47*	*3 413,97*
8.	**Неподконтрольные расходы из прибыли**	**0,00**	**1 707 510,50**	**0,00**	**0,00**
8.1.	*Судебные издержки*	*0,00*	*3 908,25*	*0,00*	*0,00*
8.2.	*Расходы на обслуживание заемных средств*	*0,00*	*5 369,10*	*0,00*	*0,00*
8.3.	*Сальдо прочих налогов из прибыли*	*0,00*	*3 972,62*	*0,00*	*0,00*
8.4.	*Расходы на оплату труда работников производственной сферы из прибыли*	*0,00*	*10 184,75*	*0,00*	*0,00*
8.5.	*Затраты социального характера*	*0,00*	*4 663,81*	*0,00*	*0,00*
8.6.	*Отчисления профсоюзу*	*0,00*	*5 950,06*	*0,00*	*0,00*
8.7.	*Прочие льготы и компенсации согласно коллективного договора*	*0,00*	*4 473,61*	*0,00*	*0,00*
8.8.	*Взносы в РАЭЛ (Ассоциация «ЭРА России») и взносы в фонды по выплатам из прибыли*	*0,00*	*209,16*	*0,00*	*0,00*
8.9.	*Заработная плата профкома*	*0,00*	*95,57*	*0,00*	*0,00*
8.10.	*Расходы по пеням и прочим санкциям*	*0,00*	*594 814,76*	*0,00*	*0,00*
8.11.	*Прочие расходы*	*0,00*	*1 371 203,08*	*0,00*	*0,00*
8.12.	*Прочие доходы*	*0,00*	*-232 334,25*	*0,00*	*0,00*
9.	**Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (в части плановых и фактических расходов 2024 года)**	**0,00**	**0,00**	**304,74**	**304,74**
10.	**Всего неподконтрольные расходы**	**886 796,62**	**2 749 826,67**	**1 021 461,04**	**135 644,42**

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 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025), не подтверждаются представленными Филиалом в заявлении Филиала на 2026 год обосновывающими материалами, в связи с чем экономически обоснованный факт Филиала за 2024 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 135 664,42 тыс. руб.

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

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

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», а также корректировка фактических расходов, связанных с исполнением вязанных с исполнением Указа Президента Российской Федерации от 30.03.2022 № 166 «О мерах по обеспечению технологической независимости и безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящихся к капитальным вложениям и определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался без учета указанных расходов, которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, производится по следующей формуле Методических указаний:

$$\Delta У_i = У_{i-2}^{\text{факт}} - У_{i-2}$$

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

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины указанной корректировки Филиала на 2026 год ($i = 2026$ год), таким образом с учетом того, что расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об

электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, учтены в базовом уровне подконтрольных расходов долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, указанная корректировка не проводится.

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

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

$$\Delta У_i = 0 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (381 761,19 тыс. руб.)

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

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

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

где:

$НВВ_{i-2}^{содрпп}$, $НВВ_{i-2}^{пот}$ – соответственно необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, установленная на год (i-2), необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год (i-2);

$НВВ_{i-2}^{ф}$ – 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 за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины корректировки необходимой валовой выручки Филиала по доходам от осуществления регулируемой деятельности на 2026 год (i =

2026 год), $НВВ_{i-2}^{содрпп}$ – необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, установленная на год i-2 (2024 год), составляла 4 099 277,33 тыс. руб., $НВВ_{i-2}^{пот}$ – необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год (i-2), составляла 633 822,87 тыс. руб.

В соответствии с представленным в томе 59 заявления Филиала на 2026 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 (2024 год) $НВВ_{i-2}^{ф}$ отражается Филиалом в размере 4 351 339,01 тыс. руб. Согласно представленным материалам о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025) и формой статистического наблюдения № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» Филиала за 2024 год, представленной в заявлении Филиала на 2026 год, фактический объем выручки Филиала за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (2024 год) $НВВ_{i-2}^{ф}$ сложился в размере 4 351 339,01 тыс. руб.

При этом, согласно утвержденным индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кабардино-Балкарской Республики в соответствии с приказом Комитета от 27.12.2023 № 256, Филиал в 2024 году оплатил услуги по передаче электрической энергии ОАО «Российские железные дороги» на территории Кабардино-Балкарской Республики в размере 221 842,65 тыс. руб.

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

$$4\,351\,339{,}01 \text{ тыс. руб.} \left(\begin{array}{c}\text{фактический объем выручки Филиала за услуги по} \\ \text{передаче электрической энергии}\end{array}\right) - 221\,842{,}65 \text{ тыс. руб.} \left(\begin{array}{c}\text{фактические расходы Филиала на оплату услуг по передаче электрической} \\ \text{энергии ОАО "РЖД"}\end{array}\right) = 4\,129\,496{,}35 \text{ тыс. руб.}$$

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

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

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

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

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

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:

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

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

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины указанной корректировки Филиала на 2026 год ($i =$ 2026 год):

$П_{i-2}^{ф}$ – величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2 (2024 год), сложилась в размере 382,15 млн. кВт*ч, что подтверждается представленными материалами о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025) и формой статистического наблюдения № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» Филиала за 2024 год, представленной в заявлении Филиала на 2026 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 (2024 год). Уровень потерь Филиала электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, являющийся долгосрочным параметром регулирования на 2024 год составлял 13,43 %;

$Э_{i-2}^{отп\ ф}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 (2024 год) долгосрочного периода регулирования, который для Филиала в 2024 году сложился в размере 1 927,49 млн. кВт*ч, согласно представленным материалам о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025) и формой статистического наблюдения № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» Филиала за 2024 год, представленной в заявлении Филиала на 2026 год;

$ЦП_{i-2}^{ф}$ – средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2 (2024 год), которая для Филиала сложилась в размере 2 653,81 руб./тыс. МВт*ч, согласно фактическим расходам Филиала в 2024 году на оплату электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях Филиала в размере 1 014 151,51 тыс. руб. по представленным материалам о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025) и величине фактических потерь электрической энергии в сетях в 2024 году ($1\,014\,151{,}51/382{,}15 = 2\,653{,}81$ руб./тыс. МВт $*$ ч);

$Э_{i-2}^{отп\ пл}$ – плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 (2024 год) долгосрочного периода регулирования, который для Филиала в 2024 году был определен Комитетом в размере 1 873,38 млн. кВт*ч;

$ЦП_{i-2}$ – прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2 (2024 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 2 519,22 руб./тыс. МВт*ч, с учетом определенной Комитетом для Филиала на 2024 год необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в размере 633 822,87 тыс. руб. и

объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Филиала на 2024 год, определенного Комитетом в размере 251,29 млн. кВт*ч ($633\,822{,}87/251{,}29 = 2\,519{,}22$ 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 53 147,15 тыс. руб.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины указанной корректировки Филиала на 2026 год ($i = 2026$ год):

$ИП_{i-2}^{факт}$ – объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на соответствующий год i-2 (2024 год), за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета НДС в соответствующем году i-2 (2024 год) долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей). Согласно обосновывающим материалам, представленным в томе 58 заявления Филиала на 2026 год, в том числе отчете об исполнении инвестиционной программы за 2024 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 2024 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в 2024 году принимается Комитетом в размере 114 590,94 тыс. руб.;

$НР_{i-2}^{ИП}$ – расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов соответственно в году i-2, которая не может принимать отрицательные значения и определяется по формуле (9.12):

$$НР_{i-j}^{ИП} = A_{i-j} + Расх_{i-j}^{приб} + Расх_{i-j}^{лизинг}$$

где:

A_{i-j} – амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в качестве источника финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год (i-j) до его начала, без учета налога на добавленную стоимость;

Амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на год (i-2) (2024 год) в составе статьи затрат «Амортизация основных средств» в качестве источника финансирования инвестиционной программы на 2024 год, утвержденной приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@ «Об утверждении изменений, вносимых в

инвестиционную программу ПАО «Россети Северный Кавказ» на 2023 – 2027 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 25.11.2022 № 33@» составили 98 799,16 тыс. руб. (приложение № 8.3 приказа Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@, текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) на оказание услуг по передаче электрической энергии).

$Расх_{i-j}^{приб}$ – расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в соответствии с абзацем тринадцатым пункта 11 Методических указаний;

$Расх_{i-j}^{лизинг}$ – расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого для осуществления регулируемой деятельности.

Таким образом, расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов соответственно в году i-2 (2024 год) $НР_{i-2}^{ИП}$ составила 98 799,16 тыс. руб.

Корректировка ($В_i^{корр ИП}$) по итогам истекшего периода текущего года осуществляется по решению регулирующего органа, а также в случае если при расчете тарифов на год i-1 в качестве источника финансирования проекта инвестиционной программы учтены амортизационные отчисления на основании абзаца седьмого пункта 27(1) Основ ценообразования и при этом инвестиционная программа на год i-1 не утверждена в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

I_{i-1}, I_i – индекс потребительских цен, определенный на i-1 (2025 год) и i год (2026 год) соответственно, в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованным Министерством экономического развития РФ от 26.09.2025, составили 109,0 % и 105,1 % соответственно.

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

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

	программами перспективного развития электроэнергетики всего			0,00
1.1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	0,00
1.1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	0,00
1.1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	69,79	0,00

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

где: 109,0% и 105,1% – индекс потребительских цен, определенный на i-1 (2025 год) и i год (2026 год) соответственно в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованным Министерством экономического развития РФ от 26.09.2025.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи	Предложение Филиала с ИПЦ	Предложение Комитета	Предложение Комитета с учетом ИПЦ	Обозначения
1	ИПЦ 2025	1,090	1,090	1,090	$1 + I_{i-1}$
2	ИПЦ 2026	1,051	1,051	1,051	$1 + I_i$
3	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	37 907,23	-67 848,15	-77 726,16	$\Delta ПР_i$
4	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	591 346,71	135 664,42	155 415,80	$\Delta НР_i$
5	Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 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	437 341,59	381 761,01	437 341,81	$\Delta НВВ_i$
7	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	60 860,52	53 147,15	60 884,84	$ПО_i$
8	**Расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком**	**1 127 456,04**	**502 724,62**	**575 916,29**	$B_i^{инд}$

	«плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)				
10	**Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год**	**104 186,31**	**18 090,91**	**18 090,91**	$В_i^{коррИП}$
11	**Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов**	**-**	**-295 386,35**	**-367 154,94**	$В_i^{учит}$
12	**Компенсация экономически обоснованных расходов, заявленных в разногласиях в ФАС России по НВВ 2025 г.**	**839 562,72**	**0,00**	**0,00**	
13	**Расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования**	**2 071 205,08**	**225 429,18**	**226 852,26**	$В_i$
Справочно: остаток величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, учтенной при установлении необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год и подлежащая исключению Комитетом из необходимой валовой выручки Филиала в последующие периоды регулирования			*295 386,35*	*Будет определен с учетом параметров прогноза СЭР Российской Федерации в последующие периоды регулирования*	$В_i^{учит}$ (остаток величины)

5.4. 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 26.10.2010 № 254-э/1.

Расчет понижающих (повышающих) коэффициентов производится по формуле 1 приказа ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1:

$$КНК_i = К_{об_i} * П_{кор_i}$$

где $К_{об_i}$ – 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 2026 год по определению понижающего (повышающего) коэффициента по заявлению Филиала на 2026 год и уточненному заявлению Филиала на 2026 год не заявлялось.

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при расчете понижающего (повышающего) коэффициента Филиала на 2026 год ($i = 2026$ год) значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года $К_{об_i}$, рассчитывается по формуле 22 Методических указаний № 1256:

$$К_{об} = \alpha 1 * К_{над1} + \alpha 2 * К_{над2} + \beta 1 * К_{кач1} + \beta 2 * К_{кач3}$$

где $\alpha 1$ и $\alpha 2$, $\beta 1$ и $\beta 2$ – коэффициенты значимости показателей и надежности и качества оказываемых услуг: $\alpha 1 = 0{,}30$ и $\alpha 2 = 0{,}30$, $\beta 1 = 0{,}30$ и $\beta 1 = 0{,}30$;

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

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

$К_{кач3}$ – 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 ($П^{пл}_{t.saidi}$ и $П^{пл}_{t.saifi}$) считается достигнутым территориальной сетевой организацией по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентами $(1 + K_m)$ и $(1 - K1_m)$:

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

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

где $П_{t.saidi}$, $П_{t.saifi}$ – 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. № 37-1129 от 01.04.2025) 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 $П_{t.saidi}$ в 2024 году составило 0,21882, фактическое значение показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки Филиала $П_{t.saifi}$ в 2024 году составило 0,41186.

Плановые значения показателя уровня надежности оказываемых услуг Филиала ($П^{пл}_{t.saidi}$ и $П^{пл}_{t.saifi}$), являющиеся долгосрочными параметрами регулирования, на 2024 год установлены приказом Комитета от 28.11.2022 № 251 в размере 0,237 и 0,417 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 $П_{saidi}$ и $П_{saifi}$ по Филиалу в 2024 году составили 0,3 и 0,3 соответственно. Филиал в 2024 году по показателю средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки $П_{saidi}$ и по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки $П_{saifi}$, 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 2024 году, с учетом представленных Филиалом обосновывающих документов, эксплуатировалось 13 748,23 км ЛЭП, из них 1 532,01 км КЛ (доля КЛ 11,14 %).

Исходя из анализа представленной Филиалом информации, Комитетом определено, что для расчета фактических показателей надежности в 2024 году Филиалом не используются данные о прекращениях передачи электрической энергии на объектах, арендуемых Филиалом. При этом в ответ на обращение Комитета в адрес Минэнерго России получен ответ Минэнерго России письмом от 16.04.2025 № 07-1304 о том, что в форме 8.1 Журнала учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации, приложения № 8 к Методическим указаниям № 1256, на основании которого рассчитываются фактические значения показателей надежности, территориальные сетевые организации должны указывать информацию по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации, в том числе, арендуемых данной территориальной сетевой организацией.

В соответствии с пунктом 6 приказа ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 в случае непредставления отчетных данных для расчета какого-либо показателя надежности или качества, при расчете $К_{об}$ индикатор выполнения соответствующего показателя принимается равным (-1).

Таким образом, Филиалом в 2024 году достигнуты плановые значение показателя уровня надежности оказываемых услуг, так как с учетом фактических и плановых значений показателей надежности оказываемых услуг Филиалом в 2024 году соблюдается условие достижения плановых значений показателей надежности оказываемых услуг в соответствии с пунктом 4.2.7 Методических указаний № 1256:

$$0{,}237 \times (1 - 0{,}3) < 0{,}21882 < 0{,}237 \times (1 + 0{,}3)$$
$$0{,}16590 < 0{,}21882 < 0{,}30810$$

$$0{,}417 \times (1 - 0{,}3) < 0{,}41886 < 0{,}417 \times (1 + 0{,}3)$$
$$0{,}29190 < 0{,}41886 < 0{,}54210$$

однако, учитывая непредставления Филиалом отчетных данных по арендуемым объектам $К_{над1}$ и $К_{над2}$ – коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг, принимаются равными (-1).

Плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг (показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети $П_{тпр}$), являющийся долгосрочным параметром регулирования, на 2024 год установлен приказом Комитета от 27.12.2023 № 255 в размере 1. Согласно представленным Филиалом формам отчетности по показателям надежности и качества предоставляемых услуг (вх. № 37-1129 от 01.04.2025) в соответствии с приложениями № 1, 3, 4 и 8 Методических указаний № 1256, фактическое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения $П_{тпр}$ в 2024 году составило 1,17. В соответствии с пунктом 3.3.1.4 Методических указаний № 1256 значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения, равное единице ($П_{тпр} = 1$), является неулучшаемым значением. Пунктом 5.1.5 Методических указаний № 1256 если плановое значение $П_{тпр}$ для территориальных сетевых организаций достигнуто, то $К_{кач1} = 0$.

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 $К_{кач3} = 0$ 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 $К_{кач3} = -1$.

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 составляются 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 21.01.2004 № 24 сведения о месте опубликования информации в соответствии с подпунктом «с» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (вх. № 37-1597 от 28.04.2025). Дата опубликования информации на сайте Общества по информации Общества – 14.04.2025, то есть с нарушением срока, предусмотренного постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24.

Кроме того, по результатам проведенного экспертами Комитета анализа определено, что Обществом информация в соответствии с подпунктом «с» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 раскрыта не в полном объеме по подпунктам 1.1 и 1.2 пункта 1, по подпунктам 4.1, 4.3, 4.4, 4.7 и 4.9 пункта 4 приложения № 7 Минэнерго России № 186, отсутствует информация, предусмотренная пунктом подпунктами 1.3 и 1.4 пункта 1, пунктами 2 и 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) $К_{об_i}$, рассчитанное по формуле 22 Методических указаний № 1256, составило «минус» 0,70.

Показатели	Величина
$\alpha 1$	0,30
$К_{над1}$	-1

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

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

Таким образом, понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i, определенный в соответствии с формулой 1 приказа ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 и учитываемый при определении необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей по формуле 2 Методических указаний, составил «минус» 0,014.

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

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

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

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

Пунктом 11 Методических указаний установлено, что при определении необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей по формуле 2 Методических указаний рассчитывается экономия подконтрольных расходов, учитываемая на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний $ДЭПР_i$, 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 $ДЭП_i$, и доля $ДЭП_i$, 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 2026 год по определению экономии расходов на оплату потерь электрической энергии по заявлению Филиала на 2026 год и по уточненному заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 0 тыс. руб.

С учетом отсутствия предложения Филиала на 2026 год по определению экономии подконтрольных расходов и экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, а также превышения величины фактических потерь электрической энергии в сетях Филиала в году i-2 (2024 год), сложившихся в размере 382,15 млн. кВт*ч, что подтверждается

представленными материалами о фактических расходах Филиала за 2023 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025) и формой статистического наблюдения № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» Филиала за 2024 год, представленной в заявлении Филиала на 2026 год, над величиной плановых потерь электрической энергии в сетях Филиала в году i-2 (2024 год), определенного Комитетом в размере 251,59 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 (2024 год) долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов в размере 13,43% приказом ГКТ и ЖН КБР от 27.12.2023 № 255 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.

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

В соответствии с формулой 2 Методических указаний экономия подконтрольных расходов, учитываемая на год i долгосрочного периода регулирования ЭПР_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 ЭП_i, и доля ЭП_i (d_i) учитываются в необходимой валовой выручке Филиала на 2026 год в размере 0 тыс. руб., 0 тыс. руб. и 0 тыс. руб. соответственно.

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

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

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

Предложение Филиала на 2026 год по величине необходимой валовой выручки Филиала на содержание электрических сетей на 2026 год по заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 5 026 988,70 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2026 год – 6 805 158,47 тыс. руб.

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

№	Наименование статьи	Обозначение	Сумма, тыс. руб.
1	Подконтрольные расходы 2026 года	ПР_i	2 358 671,46
2	Неподконтрольные расходы 2026 года	НР_i	1 412 477,57
3	Расходы 2026 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов, выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года (2024 года) долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы	В_i	226 852,26

	в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования		
4	Планируемые на 2026 год расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, а также величина расходов, связанных с исполнением Указа Президента Российской Федерации от 30.03.2022 № 166 «О мерах по обеспечению технологической независимости и безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящихся к капитальным вложениям	$У_i$	0,00
5	Экономия подконтрольных расходов	$ДЭПР_i$	0,00
6	Доля экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, учитываемая в составе необходимой валовой выручки на 2025 год	d_i	0,00
7	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	$ДЭП_i$	0,00
8	Понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	$КНК_i$	-0,014
9	Корректировка необходимой валовой выручки сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	$НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i$	-22 576,93
10	Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год	$НВВ_i^{сод}$	3 975 424,37

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

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

В соответствии с вышеизложенным, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Филиала, пересмотренный на основании абзаца 21 пункта 12 Основ ценообразования, определен в размере 14,98%.

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 2026 года – не более 75 процентов.

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

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

где $ЦП_i$ – прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i (2026 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;

$П_i^{пл}$ – объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i-й год (2026 год) долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

$ΔЭП_i$ – 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 $ΔЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

Предложение Филиала на 2026 год по величине необходимой валовой выручки Филиала в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2026 год по заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 1 185 164,61 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2026 год – 1 354 487,63 тыс. руб.

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) на период с 1 января по 30 сентября 2026 года, определенная в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования, составит 3 921,50 руб./МВт*ч., на основании:

– средневзвешенной (прогнозной) цены на электрическую энергию (мощность) на период с 1 января по 30 сентября 2026 года в размере 2 820,49 руб./МВт*ч., рассчитанной в части регулируемой составляющей стоимости объема покупки электрической энергии на основании утвержденных приказом ФАС России от 24.12.2025 № 1161/25 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 период с 1 января по 30 сентября 2026 года, в размере 2 345,44 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 Кабардино-Балкарской Республики на 1 полугодие 2026 года в размере 4 245,64 руб./МВт*ч., с учетом доли, указанной в пункте 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» $(2\,345{,}44 \times 75\% + 4\,245{,}64 \times 25\% = 2\,820{,}49 \text{ руб./МВт} * \text{ч})$;

– сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Общества на территории Кабардино-Балкарской Республики на период с 1 января по 30 сентября 2026 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 1 095,65 руб./МВт*ч.;

– платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, на период с 1 января по 30 сентября 2026 года в размере 5,363 руб./МВт*ч., рассчитанная на основании тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), на период с 1 января по 30 сентября 2026 года, утвержденного приказом ФАС России от 18.12.2025 № 1118/25 «Об утверждении тарифов на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), на 2026 год» (2,191 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 на период с 1 января по 30 сентября 2026 года 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» (2,653 руб./МВт*ч) и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», утвержденного протоколом от 23.05.2025 № 14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (0,519 руб./МВт*ч).

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Филиала, определенный на период с 1 января по 30 сентября 2026 года принят в размере 218,0814 млн. кВт*ч в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов,

утвержденным приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП).

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) на период с 1 октября по 31 декабря 2026 года, определенная в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования, составит 4 813,29 руб./ МВт*ч., на основании:

– средневзвешенной (прогнозной) цены на электрическую энергию (мощность) на период с 1 октября по 31 декабря 2026 года в размере 3 081,56 руб./МВт*ч., рассчитанной в части регулируемой составляющей стоимости объема покупки электрической энергии на основании утвержденных приказом ФАС России от 24.12.2025 № 1161/25 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 период с 1 октября по 31 декабря 2026 года, в размере 2 598,72 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 Кабардино-Балкарской Республики на 2 полугодие 2026 года в размере 4 530,08 руб./МВт*ч., с учетом доли, указанной в пункте 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» $\left(2\,598{,}72 \times 75\% + 4\,530{,}08 \times 25\% = 3\,081{,}56 \text{ руб./МВт} * \text{ч}\right)$;

– сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Общества на территории Кабардино-Балкарской Республики на период с 1 октября по 31 декабря 2026 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 1 095,65 руб./МВт*ч.;

– платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, на период с 1 октября по 31 декабря 2026 года в размере 6,076 руб./МВт*ч., рассчитанная на основании тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), на период с 1 октября по 31 декабря 2026 года, утвержденного приказом ФАС России от 18.12.2025 № 1118/25 «Об утверждении тарифов на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), на 2026 год» (2,498 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 на период с 1 октября по 31 декабря 2026 года 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» (3,033 руб./МВт*ч) и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», утвержденного протоколом от 23.05.2025 № 14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» с учетом индекса

инфляции 2026 года (0,545 руб./МВт*ч).

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Филиала, определенный на период с 1 октября по 31 декабря 2026 года принят в размере 89,5776 млн. кВт*ч в соответствии Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, утвержденным приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП).

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

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

$$НВВ_i^{пот} = (3\,921{,}50 \times 218{,}0814 + 3\,081{,}56 \times 89{,}5776) + (1 - 0) \times 0 = 1\,229\,935{,}29 \text{ тыс. руб.}$$

5.8. Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 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 2026 год по величине расчетной предпринимательской прибыли Филиала на 2026 год по заявлению Филиала на 2026 год сложилось в размере 310 607,67 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2026 год – 407 982,30 тыс. руб.

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

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

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

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

6. Доведение необходимой валовой выручки по пункту 81 Основ ценообразования

Итого, необходимая валовая выручка Филиала на 2026 год с учетом необходимой

валовой выручки Филиала в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли, необходимой валовой выручки Филиала в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии и расчетной предпринимательской прибыли Филиала составила 5 465 627,64 тыс. руб.

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

Суммарный размер необходимой валовой выручки регулируемых организаций в 2025 году не обеспечивал рост тарифов на передачу с учетом индексов инфляции 2025 года в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 30.09.2024, а также не позволял установить тарифы на передачу электрической энергии на минимальном уровне, утвержденном приказом ФАС России от 24.10.2024 № 766/24. В целях доведения уровня необходимой валовой выручки до уровня, обеспечивающего необходимый рост тарифов на передачу электрической энергии, в необходимую валовую выручку Филиала на 2025 год включены расходы на сумму 3 496 894,65 тыс. руб. В целях соблюдения баланса интересов потребителей и поставщиков электроэнергии, а также принципа недопущения необоснованного роста тарифов на электроэнергию указанные расходы подлежат исключению из необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год с учетом прогнозного годового значения индекса потребительских цен на 2026 год (105,1%) $\left(3\,496\,894{,}65 \times 105{,}1\% = -3\,675\,236{,}28 \text{ тыс. руб.}\right)$.

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

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

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

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		**с 01.01.2026 по 30.09.2025**				
- 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
Прочие потребители		**с 01.10.2026 по 31.12.2026**				
- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	x	1 573 434,33	1 972 760,81	2 097 123,14	2 152 306,07
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	x	252,08	322,11	651,25	950,03
Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	x	3,47866	3,82273	4,49522	6,60136

Заместитель председателя А. Гукепшев

Штатные эксперты:

Начальник отдела ценообразования в электроэнергетике А. Гузоев

Заместитель начальника отдела ценообразования в электроэнергетике А. Шуков

Приложение № 1 к экспертному заключению на 2026 год

Таблица № П2.1

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	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Обоснование внесенных изменений в предложение Россетей на 2026 год
				у/100 км	км	У	км	У	км	У	км	У	
					Утверждено Комитетом на 2023 год		Предложение Россети на 2026 год		Уточненное предложение Россети на 2026 год		Утверждено Комитетом на 2026 год		
1		3	4	5	6	7 = 5 х 6 / 100	8	9 = 5 х 8 / 100	10	11 = 5 х 10 / 100	12	13 = 5 х 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									
			ж/бетон	140									
		2	металл	270									
			ж/бетон	180									
	110 - 150	1	дерево	180									
			металл	160	236,10	377,76	236,10	377,76	264,68	423,49	264,68	423,49	
			ж/бетон	130	462,80	601,64	491,22	638,59	453,37	589,39	453,37	589,38	Количество условных единиц на 2026 год определено Комитетом по результатам проведения анализа представленных Россетями документов и материалов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 для расчета подконтрольных расходов, определяемых с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций.
		2	металл	190	75,67	143,77	75,67	143,77	73,94	140,49	73,94	140,49	
			ж/бетон	160	45,00	72,00	48,88	78,21	7,07	11,31	7,07	11,31	
КЛЭП	220	-	-	3000									
	110	-	-	2300									
ВН, всего					**819,57**	**1 195,17**	**851,87**	**1 238,33**	**799,06**	**1 164,67**	**799,06**	**1 164,67**	
ВЛЭП	27,5 - 60	1	дерево	170	43,00	73,10	43,00	73,10	0,20	0,34	0,20	0,34	
			металл	140	19,50	27,30	19,50	27,30	98,39	137,75	98,39	137,75	
			ж/бетон	120	405,00	486,00	405,00	486,00	384,41	461,29	384,41	461,29	
		2	металл	180		0,00	3,13	5,63	2,78	5,01	2,78	5,00	
			ж/бетон	150	17,00	25,50	18,82	28,23	2,17	3,25	2,17	3,26	
	1 - 20	-	дерево	160	19,00	30,40	19,00	30,40	122,31	195,69	122,31	195,70	
			дерево на ж/б пасынках	140	1 099,77	1 539,68	1 099,77	1 539,68	0,49	0,69	0,49	0,69	
			ж/бетон, металл	110	3 551,97	3 907,17	3 551,97	3 907,17	4 628,62	5 091,48	4 628,62	5 091,48	
КЛЭП	27,5 - 60	-	-	470	12,00	56,40	12,00	56,40	0,00	0,00	0,00	0,00	

КЛЭП	3 - 10	-	-	350	372,03	1 302,11	382,30	1 338,05	4 175,03	14 612,59	426,37	1 492,30
СН, всего					**5 539,27**	**7 447,65**	**5 554,49**	**7 491,96**	**9 414,39**	**20 508,09**	**5 665,74**	**7 387,80**
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево	260	30,00	78,00	30,00	78,00	306,61	797,18	306,61	797,19
			дерево на ж/б пасынках	220	1 700,37	3 740,81	1 700,37	3 740,81	8,37	18,41	8,37	18,41
			ж/бетон, металл	150	4 200,70	6 301,05	4 200,70	6 301,05	5 888,00	8 832,00	5 888,00	8 832,00
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	1 102,32	2 976,26	1 102,32	2 976,26	2 456,72	6 633,15	1 130,96	3 053,59
НН, всего					**7 033,39**	**13 096,13**	**7 033,39**	**13 096,13**	**8 659,70**	**16 280,74**	**7 333,94**	**12 701,19**
Итого		Всего			**13 392,23**	**21 738,95**	**13 439,75**	**21 826,41**	**18 873,15**	**37 953,49**	**13 798,74**	**21 253,66**
		ВН			**819,57**	**1 195,17**	**851,87**	**1 238,33**	**799,06**	**1 164,67**	**799,06**	**1 164,67**
		СН1			**496,50**	**668,30**	**501,45**	**676,66**	**487,95**	**607,64**	**487,95**	**607,64**
		СН2			**5 042,77**	**6 779,35**	**5 053,04**	**6 815,30**	**8 926,44**	**19 900,45**	**5 177,79**	**6 780,16**
		НН			**7 033,39**	**13 096,13**	**7 033,39**	**13 096,13**	**8 659,70**	**16 280,74**	**7 333,94**	**12 701,19**
						60 021,54		**60 628,71**		**72 623,89**		**56 697,76**

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.

Приложение № 2 к экспертному заключению на 2026 год

Таблица П2.2

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	Напряжение, 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 2026 год
				у/ед. изм.	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	
					Утверждено Комитетом на 2023 год		Предложение Россети на 2026 год		Уточненное предложение Россети на 2026 год		Утверждено Комитетом на 2026 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									Количество условных единиц на 2026 год определено Комитетом по результатам проведения анализа представленных Филиалом документов и материалов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 для расчета подконтрольных расходов, определяемых с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций.
			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	
			35	75	40	3 000,00	40	3 000,00	42	3 150,00	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	67	522,60	55	429,00	
			35	2,1	57	119,70	57	119,70	55	115,50	52	109,20	
			1 - 20	1,0	702	702,00	706	706,00	136	136,00	114	114,00	
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180									
			750	130									
			400 - 500	88									
			330	66									
			220	43									
			110 - 150	26									
			35	11									
			1 - 20	5,5	36	198,00	42	231,00	0	0,00	0	0,00	
4	Масляный выключатель	-"-	220	23									
			110 - 150	14	1 126	15 764,00	1 131	15 834,00	494	6 916,00	375	5 250,00	
			35	6,4	146	934,40	146	934,40	152	972,80	414	2 649,60	
			1 - 20	3,1	914	2 833,40	960	2 976,00	1 412	4 377,20	1 916	5 939,60	
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35									
			330	24									
			220	19									
			110 - 150	9,5	25	237,50	27	256,50	19	180,50	6	57,00	
			35	4,7									
6	Выключатель нагрузки	-"-	1 - 20	2,3	2 559	5 885,70	2 562	5 892,60	3 275,00	7 532,50	3 275,00	7 532,50	
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-"-	1 - 20	26	1	26,00	1	26,00	0	0,00	0	0,00	
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	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	369	922,50	369	922,50	142	355,00	136	340,00	
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	1 230	2 829,00	1 230	2 829,00	2 521	5 798,30	2 494	5 736,20	
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	213	639,00	214	642,00	243	729,00	204	612,00	

13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5								
14	Итого		Всего	-	**7 519,66**	**38 282,58**	**7 592,66**	**38 802,28**	**8 595,00**	**34 670,40**	**9 116,00**	**35 444,10**
			ВН	-	**1 252,00**	**20 191,30**	**1 265,00**	**20 521,50**	**617,00**	**11 504,10**	**471,00**	**9 411,00**
			СН1	-	**243,00**	**4 054,10**	**243,00**	**4 054,10**	**249,00**	**4 238,30**	**506,00**	**5 758,80**
			СН2	-	**6 024,66**	**14 037,18**	**6 084,66**	**14 226,68**	**7 729,00**	**18 928,00**	**8 139,00**	**20 274,30**
			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 подконтрольных расходов филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго", определенных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций, на 2026 год

Показатели, использованные для расчета подконтрольных расходов, определенных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	Региональный коэффициент для Кабардино-Балкарской Республики в соответствии с приложением № 9 к Основам ценообразования	0,9007
2	Граничное значение распределения сетей для Кабардино-Балкарской Республики приложением № 10 к Основам ценообразования, у.е/км^2	1,04
3	Граничное значение распределения сетей филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго", у.е/км^2	2,16
4	Коэффициент распределения сетей для Кабардино-Балкарской Республики приложением № 10 к Основам ценообразования	1,15
5	≥ 80% у.е. ТСО находятся в городских населенных пунктах	Нет
9	Прогнозное годовое значение индекса потребительских цен на 2026 год	1,051

№ п/п	Вид оборудования	Напряжение, кВ (Мощность, МВАр)	Количество цепей	Материал опор	Единица измерения	Значение	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации до 1 СПИ включительно *(до 35 лет для ЛЭП, до 25 лет для оборудования подстанций)*	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации от 1 до 2 СПИ включительно *(от 35 до 70 лет для ЛЭП, от 25 до 50 лет для оборудования подстанций)*	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации выше 2 СПИ (и до 3 СПИ включительно для оборудования подстанций) *(от 70 лет для ЛЭП, от 50 до 75 лет для оборудования подстанций)*	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации выше 3 СПИ *(от 75 лет для оборудования подстанций)*	Норматив затрат, тыс. руб/ед. изм.	Затраты, тыс. руб. (в ценах 2025 года, с учетом коэффициент учета влияния сроков эксплуатации оборудования)	Подконтрольные расходы, определенные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций, на 2026 год
1	ВЛЭП	220 и выше	1	дерево	км	-	-	-	-	-	164,27	-	-
2	ВЛЭП	220 и выше	1	металл	км	-	-	-	-	-	132,68	-	-
3	ВЛЭП	220 и выше	1	ж/бетон	км	-	-	-	-	-	88,45	-	-
4	ВЛЭП	220 и выше	2	металл	км	-	-	-	-	-	170,58	-	-
5	ВЛЭП	220 и выше	2	ж/бетон	км	-	-	-	-	-	113,72	-	-
6	ВЛЭП	110-150	1	дерево	км	-	-	-	-	-	113,72	-	-
7	ВЛЭП	110-150	1	металл	км	264,68	25,72	121,03	117,93	-	101,09	27 979,99	30 459,89
8	ВЛЭП	110-150	1	ж/бетон	км	453,37	99,60	325,49	28,28	-	82,13	39 908,53	43 445,66
9	ВЛЭП	110-150	2	металл	км	73,94	0,66	73,28	-	-	120,04	9 755,41	10 620,04
10	ВЛЭП	110-150	2	ж/бетон	км	7,07	-	7,07	-	-	101,09	786,18	855,86
11	ВЛЭП	27,5-60	1	дерево	км	0,20	-	0,20	-	-	59,67	13,13	14,29
12	ВЛЭП	27,5-60	1	металл	км	98,39	43,24	55,15	-	-	49,14	5 105,89	5 558,43
13	ВЛЭП	27,5-60	1	ж/бетон	км	384,41	17,83	366,58	-	-	42,12	17 735,38	19 307,29
14	ВЛЭП	27,5-60	2	металл	км	2,78	2,78	-	-	-	63,18	175,64	191,21
15	ВЛЭП	27,5-60	2	ж/бетон	км	2,17	2,17	-	-	-	52,65	114,25	124,38
16	ВЛЭП	1-20	-	дерево	км	122,31	4,35	117,96	-	-	56,16	7 531,41	8 198,92
17	ВЛЭП	1-20	-	дерево на ж/б пасынках	км	0,49	-	0,49	-	-	49,14	26,49	28,83
18	ВЛЭП	1-20	-	ж/бетон, металл	км	4 628,62	1 791,37	2 829,96	7,29	-	38,61	189 637,51	206 445,28
19	ВЛЭП	до 1	-	дерево	км	306,61	20,65	279,98	5,99	-	57,91	19 377,13	21 094,54
20	ВЛЭП	до 1	-	дерево на ж/б пасынках	км	8,37	1,14	7,08	0,14	-	50,89	461,89	502,82
21	ВЛЭП	до 1	-	ж/бетон, металл	км	5 888,00	2 812,06	3 046,87	29,07	-	40,36	249 936,86	272 089,03
22	КЛЭП	220 и выше	-	-	км	-	-	-	-	-	1 895,39	-	-
23	КЛЭП	110	-	-	км	-	-	-	-	-	807,29	-	-
24	КЛЭП	20-60	-	-	км	-	-	-	-	-	164,97	-	-
25	КЛЭП	3-10	-	-	км	426,37	107,88	314,56	3,93	-	122,85	54 312,12	59 125,86
26	КЛЭП	до 1	-	-	км	1 130,96	283,11	832,65	15,20	-	94,77	115 072,10	125 271,07
27	Подстанция	220 и выше	-	-	шт.	0,00	-	-	-	-	13 267,70	0,00	0,00
28	Подстанция	110-150	-	-	шт.	35,00	-	-	-	-	6 633,85	232 184,75	252 763,53
29	Подстанция	27,5-60	-	-	шт.	40,00	-	-	-	-	2 632,48	105 299,20	114 631,98
30	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	220 и выше	-	-	шт.	-	-	-	-	-	884,51	-	-
31	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	110-150	-	-	шт.	55,00	14,00	36,00	5,00	-	492,80	30 134,72	32 805,59
32	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	27,5-60	-	-	шт.	52,00	9,00	36,00	7,00	-	132,68	7 755,15	8 442,49

33	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	1-20	-	-	шт.	114,00	40,00	62,00	12,00	-	35,10	4 391,01	4 780,19
34	Воздушные выключатели	220 и выше	-	-	шт.	-	-	-	-	-	2 716,72	-	-
35	Воздушные выключатели	110-150	-	-	шт.	-	-	-	-	-	1 642,67	-	-
36	Воздушные выключатели	27,5-60	-	-	шт.	-	-	-	-	-	386,10	-	-
37	Воздушные выключатели	1-20	-	-	шт.	-	-	-	-	-	193,05	-	-
38	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	220 и выше	-	-	шт.	-	-	-	-	-	1 453,13	-	-
39	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	110-150	-	-	шт.	375,00	132,00	231,00	12,00	-	884,51	396 172,03	431 285,17
40	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	27,5-60	-	-	шт.	414,00	42,00	303,00	69,00	-	224,64	118 070,78	128 535,52
41	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	1-20	-	-	шт.	1 916,00	1 118,00	628,00	170,00	-	108,81	243 212,11	264 768,26
42	Отделители с короткозамыкателями	220 и выше	-	-	шт.	-	-	-	-	-	1 200,41	-	-
43	Отделители с короткозамыкателями	110-150	-	-	шт.	6,00	-	-	-	-	600,21	3 601,26	3 920,44
44	Отделители с короткозамыкателями	27,5-60	-	-	шт.	-	-	-	-	-	164,97	-	-
45	Выключатели нагрузки 1-20 кВ, Линейные разъединители, установленные на воздушных линиях электропередачи напряжением 1-20 кВ в целях секционирования	1-20	-	-	шт.	3 275,00	-	-	-	-	80,73	264 390,75	287 823,98
46	Статические конденсаторы	1-20, 35 и выше	-	-	1 конденсатор	-	-	-	-	-	0,84	-	-
47	Синхронные компенсаторы и управляемые устройства компенсации реактивной мощности (кроме шунтирующих	до 50 МВАр	-	-	шт.	-	-	-	-	-	912,59	-	-
48	Синхронные компенсаторы и управляемые устройства компенсации реактивной мощности (кроме шунтирующих реакторов) напряжением 1-20 кВ	50 МВАр и более	-	-	шт.	-	-	-	-	-	1 684,79	-	-
49	Мачтовые (столбовые) трансформаторные подстанции	1-20	-	-	шт.	136,00	-	-	-	-	87,75	11 934,00	12 991,72
50	Трансформаторные подстанции с одним трансформатором (в т.ч. встроенные)	1-20	-	-	шт.	2 494,00	-	-	-	-	80,73	201 340,62	219 185,65
51	Трансформаторные подстанции с двумя и более трансформаторами (в т.ч. встроенные)	1-20	-	-	шт.	204,00	-	-	-	-	105,30	21 481,20	23 385,10
52	Однотрансформаторные подстанции 35/0,4 кВ	27,5-60	-	-	шт.	-	-	-	-	-	122,85	-	-
53	Аппаратура беспроводного доступа	-	-	-	1 радиостанция	-	-	-	-	-	66,69	-	-
54	Аппаратура телемеханики	-	-	-	1 устройство	-	-	-	-	-	17,55	-	-
55	Оборудование шкафов сбора данных	-	-	-	1 комплекс	696,00	-	-	-	-	7,02	4 885,92	5 318,96
56	Счетчики технического и коммерческого учета	-	-	-	1 прибор	167 505,00	-	-	-	-	0,70	117 253,50	127 645,80
57	Резервные источники снабжения электроэнергией (РИСЭ)	-	-	-	1 агрегат	11,00	-	-	-	-	17,55	193,05	210,16
58	Стационарные аккумуляторные батареи (АКБ)	-	-	-	1 АБ	2 682,00	-	-	-	-	63,18	169 448,76	184 467,18
59	Волоконно-оптически линии связи (ВОЛС)	-	-	-	км	270,00	-	-	-	-	8,42	2 273,40	2 474,89
Итого:												**2 671 952,11**	**2 908 770,04**

Расчет транспортного налога Россети 2026 год						
№ п/п	Транспортное средство	Год выпуска	Поправочный коэффициент на 2026 год	Налоговая база	Ставка налога	Транспортный налог за 2026 год
1	1732GA O 541 BM 07	2008	0,75	111,50	11,25	1254
2	3732V5 P 661 ME 07	2010	0,75	117,00	11,25	1316
3	3732M1 E 286 EB 07	2011	0,75	117,00	11,25	1316
4	3897-0000010-08 H 066 BM 07	2007	0,75	116,20	11,25	1307
5	3897-0000010-09 T 610 BM 07	2009	0,75	119,00	11,25	1339
6	3897-0000010-15 У 346 BT 07	2010	0,75	116,90	11,25	1315
7	47953-0000010-31 B 132 EX07	2011	0,75	117,00	11,25	1316
8	47953-0000010-31 B 134 EX 07	2011	0,75	117,00	11,25	1316
9	481201 на ЗИЛ-433362 T 849 BO 07	2007	0,75	134,00	11,25	1508
10	CHEVROLET NIVA У 059 BE 07	2010	0,75	79,60	0,00	0
11	CHEVROLET NIVA 21230 C 573 BT 07	2009	0,75	79,60	0,00	0
12	CHEVROLET NIVA A 619 KA 07	2018	1,00	79,60	7,00	557
13	Chevrolet-NIVA B 030 EK 07	2011	0,75	79,60	0,00	0
14	HYUNDAI SOLARIS M 930 KE 07/ P369XA	2013	0,75	123,00	11,25	1384
15	LADA 210740 E 604 EE 07	2008	0,75	72,70	0	0
16	Lada 210740 T 851 BO 07	2009	0,75	72,70	0	0
17	LADA 210740 X 718 XX 07	2010	0,75	72,70	0	0
18	LADA 212140 B 133 EX 07	2011	0,75	80,90	0	0
19	LADA 212140 K 750 ET 07	2012	0,75	82,90	0	0
20	LADA 212140X713 XX 07	2010	0,75	80,90	0	0
21	LADA 212140X714 XX 07	2010	0,75	80,90	0	0
22	LADA-212140 X 715 XX 07	2010	0,75	80,90	0	0
23	TOYOTA CAMRY P 118 PP 07	2008	0,75	167,00	26,25	4384
24	TOYOTA LAND CRUISER A 001 BA 07	2011	0,75	282,00	97,5	27495
25	Автогидроподъемник K 325 KA 07	2020	1,00	168,90	20	3378
26	Автогидроподъемник M 685 KC 07	2021	1,00	168,90	20	3378
27	Автокран KC 35719 M 590 KC 07	2021	1,00	242,00	25	6050
28	Автомастерская ЗИЛ E 578 BB 07	2006	0,75	150,00	11,25	1688
29	Автомашина LADA 2190 E 706 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
30	Автомашина LADA 2190 E 766 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
31	Автомашина LADA 2190 E 769 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
32	Автомашина LADA 2190 E 776 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
33	Автомашина LADA 2190 E 779 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
34	Автомашина LADA 2190 E 789 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
35	Автомашина LADA 2190 E 803 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
36	Автомашина LADA 2190 E 805 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
37	Автомашина LADA 2190 E 820 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
38	Автомашина LADA 2190 E 835 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
39	Автомашина LADA 2190 E 837 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
40	Автомашина LADA 2190 E 838 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
41	Автомашина LADA 2190 E 845 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
42	Автомашина LADA 2190 E 848 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
43	Автомашина LADA 2190 E 858 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
44	Автомашина LADA 2190 E 865 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
45	Автомашина LADA 2190 E 866 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
46	Автомашина LADA 2190 E 870 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
47	Автомашина LADA 2190 E 880 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
48	Автомашина LADA 2190 E 886 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
49	Автомашина LADA 2190 E 889 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
50	Автомашина LADA 2190 E 891 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
51	Автомашина LADA 2190 E 893 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
52	Автомашина LADA 2190 E 895 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
53	Автомашина LADA 2190 E 900 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
54	Автомашина LADA 2190 E 901 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
55	Автомашина LADA 2190 E 903 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
56	Автомашина LADA 2190 E 906 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
57	Автомашина LADA 2190 E 908 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
58	Автомашина LADA 2190 E 909 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
59	Автомашина LADA 2190 E 914 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
60	Автомашина LADA 2190 E 915 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
61	Автомашина LADA 2190 E 916 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
62	Автомашина LADA 2190 E 917 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
63	Автомашина LADA 2190 E 918 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
64	Автомашина LADA 2190 E 921 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
65	Автомашина LADA 2190 E 922 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609

66	Автомашина LADA 2190 E 923 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
67	Автомашина LADA 2190 E 924 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
68	Автомашина LADA 2190 E 927 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
69	Автомашина LADA 2190 E 929 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
70	Автомашина LADA 2190 E 930 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
71	Автомашина LADA 2190 E 931 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
72	Автомашина LADA 2190 E 932 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
73	Автомашина LADA 2190 E 935 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
74	Автомашина LADA 2190 E 936 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
75	Автомашина LADA 2190 E 937 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
76	Автомашина LADA 2190 E 939 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
77	Автомашина LADA 2190 E 940 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
78	Автомашина LADA 2190 E 941 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
79	Автомашина LADA 2190 E 948 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
80	Автомашина LADA 2190 E 949 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
81	Автомашина LADA 2190 E 952 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
82	Автомашина LADA 2190 E 954 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
83	Автомашина LADA 2190 E 958 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
84	Автомашина LADA 2190 E 970 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
85	Автомашина LADA 2190 О 482 КС 07	2020	1,00	87,00	7	609
86	АВТОМАШИНА УАЗ-39099 В 759 ЕЕ 07	2011	0,75	112,00	11,25	1260
87	АП 18-09 В 604 ЕУ 07	2011	0,75	119,00	11,25	1339
88	АПТ-17М на ГАЗ-3307 А 836 ВА 07	2005	0,75	87,50	5,25	459
89	АПТ-17М на ГАЗ-3307 Т 048 АС 07	2004	0,75	119,00	11,25	1339
90	АПТ-17М на ГАЗ-3309 В 399 ВА 07	2006	0,75	117,23	11,25	1319
91	АПТЛ-17(ГАЗ-3309) А 791 ВА 07	2005	0,75	116,90	11,25	1315
92	БМ-302Б-66 М 591 АА 07	1987	0,75	120,00	11,25	1350
93	ВАЗ-21043 А 069 ВА 07	2005	0,75	71,40	0	0
94	ВАЗ-21043 А 142 ВА 07	2005	0,75	71,40	0	0
95	ВАЗ-21074 А 829 ВА 07	2006	0,75	74,53	0	0
96	ВАЗ-21140 В 845 ВА 07	2006	0,75	76,70	0	0
97	ВАЗ-2121 М 198 АА 07	1995	0,75	73,00	0	0
98	ВАЗ-21214 С 018 АС 07	2003	0,75	80,22	0	0
99	ВАЗ-212140 Х 716 ХХ 07	2010	0,75	80,90	0	0
100	ГАЗ-2705 А 502 КА 07	2018	1,00	106,90	15	1604
101	ГАЗ-2705 А 691 КА 07	2018	1,00	106,90	15	1604
102	ГАЗ-2705 К 749 ЕТ 07	2012	0,75	107,00	11,25	1204
103	ГАЗ-270500 В 320 АМ 07	1996	0,75	99,93	5,25	0
104	ГАЗ-3102 В 076 АМ 07	1999	0,75	150,00	11,25	1688
105	ГАЗ-3102 В 844 ВА 07	2006	0,75	130,56	11,25	1469
106	ГАЗ-3102 М 085 АА 07	2002	0,75	130,56	11,25	1469
107	ГАЗ-3102 М 629 ММ 07	2000	0,75	145,00	11,25	1631
108	ГАЗ-3102 М 676 ЕМ 07	2004	0,75	130,50	11,25	1468
109	ГАЗ-3102 Н 111 АС 07	1996	0,75	100,00	0	0
110	ГАЗ-3102 Р 689 АР 07	1999	0,75	150,00	11,25	1688
111	ГАЗ-3102 С 643 АС 07	2003	0,75	130,56	11,25	1469
112	ГАЗ-3102 Т 076 АС 07	2001	0,75	130,60	11,25	1469
113	ГАЗ-3102 Т 660 АС 07	1999	0,75	100,00	0	0
114	ГАЗ-3102 У 912 СК 07	2002	0,75	130,60	11,25	1469
115	ГАЗ-31 ЮР 664 АА 07	2000	0,75	130,60	11,25	1469
116	ГАЗ-3110 Р 725 АР 07	2001	0,75	145,00	11,25	1631
117	ГАЗ-31105Х965 АХ 07	2005	0,75	130,56	11,25	1469
118	Газ-322132 С 670 АС 07	2003	0,75	98,16	11,25	1104
119	ГАЗ-3302 Е 128 ЕМ 07	2011	0,75	145,00	11,25	1631
120	ГАЗ-33023 О 511 АМ 07	1998	0,75	100,00	5,25	525
121	ГАЗ-33023 Р 418 АА 07	2001	0,75	86,00	5,25	452
122	ГАЗ-3307 А 923 АА 07	1993	0,75	75,00	5,25	394
123	ГАЗ-3307 М 107 АА 07	1992	0,75	120,00	11,25	1350
124	ГАЗ-3307 Н 314 АЕ 07	1993	0,75	120,00	11,25	1350
125	ГАЗ-3307 ТСК1-01 В 398 ВА 07	1993	0,75	120,00	11,25	1350
126	ГАЗ-330700 М195 АА 07	1993	0,75	120,00	11,25	1350
127	ГАЗ-330700 М 532 АА 07	1993	0,75	124,00	11,25	1395
128	ГАЗ-330700 Т 744 АС 07	1993	0,75	125,00	11,25	1406
129	ГАЗ-3309 А 174 ВА 07	2005	0,75	117,23	11,25	1319
130	ГАЗ-3309 А 376 ВА 07	2005	0,75	117,20	11,25	1319
131	ГАЗ-3309 Н 028 ЕН 07	2013	0,75	125,00	11,25	1406
132	ГАЗ-3309 Н 029 ЕН 07	2013	0,75	125,40	11,25	1411
133	ГАЗ-52 СПЭНИ-52 М 130 АА 07	1987	0,75	75,00	5,25	394
134	ГАЗ-5201 М 926 АС 07	1989	0,75	120,00	11,25	1350
135	ГАЗ-5204 В 539 ВА 07	1989	0,75	75,00	5,25	394
136	ГАЗ-53 В 536 ВА 07	1989	0,75	119,60	11,25	1346
137	ГАЗ-5319Х870 АХ 07	1992	0,75	119,60	11,25	1346
138	ГАЗ-53А В 702 АМ 07	1981	0,75	120,00	11,25	1350
139	ГАЗ-53Б В 542 ВА 07	1983	0,75	120,00	11,25	1350
140	ГАЗ-66 БМ-302 Н 132 АЕ 07	1989	0,75	120,00	11,25	1350
141	ГАЗ-66 В 535 ВА 07	1989	0,75	120,00	11,25	1350
142	ГАЗ-66 Х 806 АХ 07	1978	0,75	120,00	11,25	1350
143	ГАЗ-6611 А 254 АМ 07	1993	0,75	120,00	11,25	1350
144	ГАЗ-6611 Н 022 АС 07	1989	0,75	120,00	11,25	1350
145	ГАЗ-6611 Н 663 АЕ 07	1992	0,75	120,00	11,25	1350
146	ГАЗ-6612 Н 204 АЕ 07	1989	0,75	120,00	11,25	1350
147	ГАЗ-САЗ-33072 М 263 АА 07	1994	0,75	115,00	11,25	1294
148	ГАЗ-САЗ-3507 М 961 АС 07	1984	0,75	92,00	5,25	483

149	ЗИЛ-130 КС-2561 Р 706 АР 07	1992	0,75	150,00	11,25	1688
150	ЗИЛ-130 Н 187АЕ 07	1988	0,75	150,00	11,25	1688
151	ЗИЛ-431410 К 481 ВА 07	1993	0,75	150,00	11,25	1688
152	ЗИЛ-431412 В 265 АМ 07	1990	0,75	90,00	5,25	473
153	ЗИЛ-431412 В 823 АМ 07	1987	0,75	145,00	11,25	1631
154	ЗИЛ-431412 М 204 АА 07	1992	0,75	150,00	11,25	1688
155	ЗИЛ-441510 ЦСМ-4503 Н 186 АЕ 07	1992	0,75	150,00	11,25	1688
156	ЗИЛ-49142 В 378 ВА 07	1991	0,75	150,00	11,25	1688
157	ЗИЛ-ЦСМ-4503 Н 182 АЕ 07	1993	0,75	135,00	11,25	1519
158	ЗИЛ-ЦСМ-4503-01 В 773 ВА 07	1993	0,75	150,00	11,25	1688
159	ЗИЛ-ЦСМ4503 М 187 АА 07	1992	0,75	150,00	11,25	1688
160	ЗИЛ-ЦСМ4503-01 Е 338 ВВ 07	1993	0,75	150,00	11,25	1688
161	КАВЗ-3976 В 537 АМ 07	1996	0,75	120,00	11,25	1350
162	Камаз 65115 В 758 ЕЕ 07	2011	0,75	245,00	18,75	4594
163	КАМАЗ 65116-62 К 748 ЕТ 07	2012	0,75	280,00	18,75	5250
164	КАМАЗ-5320 М 112 АА 07	1984	0,75	210,00	18,75	3938
165	КАМАЗ-5320 М 168 АА 07	1992	0,75	210,00	18,75	3938
166	КАМАЗ-5320 М 391КО07/ А 950 ТТ	1988	0,75	210,00	18,75	3938
167	КАМАЗ-53212 Т 104 АС 07	1992	0,75	210,00	18,75	3938
168	КАМАЗ-5410 А 936 АА 07	1992	0,75	210,00	18,75	3938
169	Кран-манипулятор авт К 326 КА 07	2020	1,00	300,50	35	10518
170	КС-35714К-3 М 152 ЕМ 07	2012	0,75	280,00	26,25	7350
171	КС-55713-1 М 750 ВМ 07	2007	0,75	225,00	18,75	4219
172	МАЗ-5334 КС-3577-3-1 М 113 АА 07	1990	0,75	230,00	18,75	4313
173	МАЗ-5337 АЦ-9 А 914 АА 07	1993	0,75	180,00	15	2700
174	Машина бурильно-кран 8891 ХХ 07	2020	1,00	81,58	7	571
175	ММТОЖ-53 М 253 АС 07	1988	0,75	75,00	5,25	394
176	Мотовездеход Yamaha ХХ 8861 07	2013	0,75	47,59	5,25	250
177	МТЗ-80 ХХ 8851 07 ЮЩ 6351	1990	0,75	81,58	5,25	428
178	ПСС-131.17Э Е 693 ЕС 07	2011	0,75	117,00	11,25	1316
179	ПСС-141.28Э Е 126 ЕМ 07	2011	0,75	225,00	18,75	4219
180	РАФ-2203 Х 899 АХ 07	1993	0,75	90,00	11,25	1013
181	Снегоболотоход 07 ХХ 3736	2011	0,75	38,08	5,25	200
182	Снегоболотоход CFMOT 07 ХХ 3735	2011	0,75	38,08	5,25	200
183	Трактор Б10М0101.ЕН ХХ 5013 07	2012	0,75	179,47	5,25	942
184	Трактор Т- 40 М ХХ 8853 07/65-94 КЯ	1993	0,75	50,31	5,25	264
185	Тягач на шасси КАМАЗ Е 127 ЕМ 07	2011	0,75	381,00	26,25	10001
186	УАЗ - 452Д Р 187 АА 07	1983	0,75	72,00	5,25	378
187	УАЗ 315196 Е 280 ЕВ 07	2011	0,75	112,20	11,25	1262
188	УАЗ 390945-441 Р 459 ЕК 07	2014	0,75	112,20	11,25	1262
189	УАЗ-2206 А 869 ВА 07	1995	0,75	92,00	0	0
190	УАЗ-2206 В 317 АМ 07	1996	0,75	90,00	0	0
191	УАЗ-2206 М 231 АА 07	1994	0,75	112,00	11,25	1260
192	УАЗ-2206 Н 793 АС 07	1999	0,75	76,00	11,25	855
193	УАЗ-220694 В 108 ВА 07	2006	0,75	104,00	11,25	1170
194	УАЗ-31514 А 287 АА	1999	0,75	76,00	5,25	399
195	УАЗ-31514 Е 163 АС 07	1997	0,75	76,00	0	0
196	УАЗ-31514 Н 540 АС 07	1995	0,75	76,00	5,25	0
197	УАЗ-315195 Т 353 АС 07	2004	0,75	128,00	11,25	1440
198	УАЗ-3303 М 109 АА 07	1990	0,75	75,00	5,25	0
199	УАЗ-3909 М 269 АА 07	1998	0,75	76,00	5,25	399
200	УАЗ-3909 О 634 АМ 07	1999	0,75	76,00	5,25	399
201	УАЗ-39094 Х 935 АХ 07	2005	0,75	84,00	5,25	441
202	УАЗ-390944 Е 829 ВВ 07	2007	0,75	99,00	5,25	520
203	УАЗ-390944 С 603 ВК 07	2009	0,75	107,00	11,25	1204
204	УАЗ-390944 С 604 ВК 07	2008	0,75	107,00	11,25	1204
205	УАЗ-390945 М 153 ЕМ 07	2012	0,75	112,00	11,25	1260
206	УАЗ-390945 О 577 ЕА 07	2013	0,75	112,00	11,25	1260
207	УАЗ-390945 Р 453 ЕК 07	2014	0,75	112,00	11,25	1260
208	УАЗ-390945 Р 456 ЕК 07	2014	0,75	112,20	11,25	1262
209	УАЗ-390945 Р 457 ЕК 07	2014	0,75	112,00	11,25	1260
210	УАЗ-390945 С 045 ВО 07	2009	0,75	112,00	11,25	1260
211	УАЗ-390945 С 046 ВО 07	2009	0,75	112,00	11,25	1260
212	УАЗ-390945 С 047 ВО 07	2009	0,75	112,00	11,25	1260
213	УАЗ-39099 Е 515 АС 07	1997	0,75	86,00	5,25	452
214	УАЗ-390994 Н 065 ВМ 07	2008	0,75	107,00	11,25	1204
215	УАЗ-390994 Н 938 ВУ 07	2008	0,75	107,00	11,25	1204
216	УАЗ-390994 Н 940 ВУ 07	2008	0,75	107,00	11,25	1204
217	УАЗ-390994 Н 941 ВУ 07	2008	0,75	107,00	11,25	1204
218	УАЗ-390994 Н 942 ВУ 07	2008	0,75	107,00	11,25	1204
219	УАЗ-390994 Н 944 ВУ 07	2008	0,75	107,00	11,25	1204
220	УАЗ-390994 Х 652 ВК 07	2008	0,75	107,00	11,25	1204
221	УАЗ-390995 В 760 ЕЕ 07	2011	0,75	112,00	11,25	1260
222	УАЗ-390995 В 761 ЕЕ 07	2011	0,75	112,00	11,25	1260
223	УАЗ-390995 В 762 ЕЕ 07	2011	0,75	112,00	11,25	1260
224	УАЗ-390995 С 873 ВХ 07	2009	0,75	112,00	11,25	1260
225	УАЗ-390995 С 875 ВХ 07	2009	0,75	112,00	11,25	1260
226	УАЗ-390995 С 876 ВХ 07	2009	0,75	112,00	11,25	1260
227	УАЗ-390995 С 877 ВХ 07	2009	0,75	112,00	11,25	1260
228	УАЗ-390995 У 064 ВС 07	2010	0,75	112,00	11,25	1260
229	УАЗ-390995 У 067 ВС 07	2010	0,75	112,00	11,25	1260
230	УАЗ-390995 У 068 ВС 07	2010	0,75	112,00	11,25	1260
231	УАЗ-390995 У 069 ВС 07	2010	0,75	112,00	11,25	1260

232	УАЗ-390995 У 071 ВС 07	2010	0,75	112,00	11,25	1260
233	УАЗ-390995 У 072 ВС 07	2010	0,75	112,00	11,25	1260
234	УАЗ-390995 У 347 ВТ 07	2010	0,75	112,00	11,25	1260
235	УАЗ-390995 У 348 ВТ 07	2010	0,75	112,00	11,25	1260
236	УАЗ-390995 У 349 ВТ 07	2010	0,75	112,00	11,25	1260
237	УАЗ-390995 У 350 ВТ 07	2010	0,75	112,00	11,25	1260
238	УАЗ-390995 У 351 ВТ 07	2010	0,75	112,00	11,25	1260
239	УАЗ-390995-330 У 065 ВС 07	2010	0,75	112,00	11,25	1260
240	УАЗ-390995-360 К 751 ЕТ 07	2012	0,75	112,00	11,25	1260
241	УАЗ-390995-360 К 752 ЕТ 07	2012	0,75	112,00	11,25	1260
242	УАЗ-3962 Н 472 АС 07	1997	0,75	90,00	5,25	0
243	УАЗ-3962 Н 640 АС 07	1998	0,75	103,30	11,25	1162
244	Шевроле Нива В 300 ЕА 07	2012	0,75	79,60	0	0
245	Шевроле Нива Е 795 ВВ 07	2007	0,75	79,60	0	0
246	Шевроле Нива О 142 ЕК 07	2013	0,75	79,60	0	0
247	Шевроле-Нива А 744 ВА 07	2006	0,75	79,60	0	0
248	Шевроле-Нива К 616 ВА 07	2007	0,75	79,60	0	0
249	ЭБП-9 ХХ 3145 07	2011	0,75	81,58	5,25	428
250	Экскаватор-погрузчик ХХ 4795 07	2013	0,75	101,01	5,25	530
251	ЭО 2621 В-3 на Белар ХХ 3596 07	2012	0,75	81,58	5,25	428
252	ЭО-2202 ХХ 8852 07 / КЯ 3883	2005	0,75	78,04	5,25	410
253	ЭО-2621 В-3 на Белар 07 ХХ 3600 07	2012	0,75	81,58	5,25	428
254	ЭО-2621 В-3 на Белар ХХ 3599 07	2012	0,75	81,58	5,25	428
255	ЭО-2621 В-3 на Белар ХХ 5028 07	2012	0,75	81,58	5,25	428
256	ЭО-2621 ВЗ на базе Б- ХХ 5027 07	2012	0,75	81,58	5,25	428
257	ЭО-2626 на МТЗ-82 ХХ 1905 07	2009	0,75	78,04	5,25	410
258	ЭТЛ-3502М-66 М 115 АА 07	1987	0,75	120,00	11,25	1350
259	HYUNDAI SONATA К 469 ВА 07	2007	0,75	137,00	11,25	1541
260	Автомашина LADA 21074 Р 490 ВМ 07	2009	0,75	72,70	0	0
261	TOYOTA CAMRY С 350 КМ 07	2013	0,75	249,00	48,75	12139
262	TOYOTA CAMRY К 079 ЕВ 07	2011	0,75	167,00	26,25	4384
263	ВАЗ 11193 О 158 ВР 07	2008	0,75	80,90	0	0
264	ВАЗ 21093 С 482 АС 07	2003	0,75	77,70	0	0
265	ВАЗ 21073 У 927 ВТ 07	2010	0,75	97,90	0	0
266	ВАЗ 21073 Х 354 ВА 07	2010	0,75	97,90	0	0
267	ВАЗ 21073 С 419 ВУ 07	2009	0,75	97,90	0	0
268	ВАЗ 21723 Х 134 ВА 07	2009	0,75	97,90	0	0
269	ВАЗ 21723 С 418 ВУ 07	2009	0,75	97,90	0	0
270	ГАЗ 3302-288 У 352 ВМ 07	2010	0,75	106,80	11,25	1202
271	ВАЗ 219010 Т 365 ЕР 07	2013	0,75	87,00	0	0
272	ВАЗ 219010 О 693 ЕА 07	2013	0,75	87,00	0	0
273	ВАЗ 219010 О 694 ЕА 07	2013	0,75	87,00	0	0
274	Шевроле Нива О 695 ЕА 07	2013	0,75	79,60	0	0
275	ВАЗ 210730 К 368 ЕС 07	2012	0,75	97,90	0	0
276	ВАЗ 210730 К 370 ЕС 07	2012	0,75	97,90	0	0
277	ВАЗ 210730 К 371 ЕС 07	2012	0,75	97,90	0	0
278	ВАЗ 210740-30-010 М 306 ВМ 07	2008	0,75	72,70	0	0
279	ВАЗ 210740-30-010 М 315 ВМ 07	2008	0,75	72,70	0	0
280	ВАЗ 210740-30-010 М 307 ВМ 07	2008	0,75	72,70	0	0
281	ВАЗ 210740-30-010 М 312 ВМ 07	2008	0,75	72,70	0	0
282	ВАЗ 210740-30-010 М 305 ВМ 07	2008	0,75	72,70	0	0
283	ВАЗ 21901 Р 472 ЕО 07	2015	0,75	87,00	0	0
284	ВАЗ 21901 Р 473 ЕО 07	2015	0,75	87,00	0	0
285	ВАЗ 21901 Р 475 ЕО 07	2015	0,75	87,00	0	0
286	ВАЗ 21901 Р 476 ЕО 07	2015	0,75	87,00	0	0
287	ВАЗ 21901 Р 478 ЕО 07	2015	0,75	87,00	0	0
288	ВАЗ 21901 Р 479 ЕО 07	2015	0,75	87,00	0	0
289	ВАЗ 21901 Р 471 ЕО 07	2015	0,75	87,00	0	0
290	ВАЗ 21901 О 792 ЕО 07	2014	0,75	87,00	0	0
291	ВАЗ 21901 О 793 ЕО 07	2014	0,75	87,00	0	0
292	ВАЗ 21901 О 794 ЕО 07	2014	0,75	87,00	0	0
293	ВАЗ 21901 О 796 ЕО 07	2014	0,75	87,00	0	0
294	ВАЗ 21901 Н 264 КО 07	2022	1,00	89,70	7	628
295	УАЗ 390995 С 787 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
296	УАЗ 390995 С 055 КМ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
297	УАЗ 390995 С 795 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
298	УАЗ 390995 С 865 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
299	УАЗ 390995 С 871 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
300	УАЗ 390995 С 870 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
301	УАЗ 390995 С 709 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
302	УАЗ 390995 С 759 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
303	УАЗ 3163 С 747 КЕ 07	2023	1,00	149,60	15	2244
304	УАЗ 390945 С 659 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
305	УАЗ 390945 С 663 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
306	УАЗ 390945 С 720 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
307	УАЗ 390945 С 743 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
308	УАЗ 390945 С 727 КЕ 07	2023	1,00	112,20	15	1683
309	ВАЗ 21901 О 785 ЕА 07	2013	0,75	87,00	0	0
310	АПТ-18.02 Т 344 ВХ 07	2009	0,75	119,00	11,25	1339
311	АП-18-09 на базе ГАЗ-3309 Е 075 ВВ 07	2006	0,75	117,00	11,25	1316
312	HYUNDAI SONATA А 772 КВ 07	2018	1,00	187,62	35	6567
313	ВАЗ 21901-41-021-0355544 Р 036 ЕС 07	2015	0,75	87,00	0	0
314	ВАЗ 21901-41-021-0360652 Р 037 ЕС 07	2015	0,75	87,00	0	0

315	ВАЗ-21074 А 020 ЕС 07	2011	0,75	72,70	0	0
316	ВАЗ-21074 А 710 ЕО 07	2011	0,75	72,70	0	0
317	ВАЗ-21074 К 105 ВА 07	2007	0,75	74,10	0	0
318	ВАЗ-21074 К 106 ВА 07	2007	0,75	74,10	0	0
319	ВАЗ-21074 К 586 ВА 07	2007	0,75	74,10	0	0
320	ВАЗ-210740 Н 131 ВО 07	2007	0,75	72,70	0	0
321	ВАЗ-21901 О 660 ЕТ 07	2014	0,75	87,00	0	0
322	ВАЗ-21901 О 563 ЕС 07	2014	0,75	87,00	0	0
323	ВАЗ-21901 О 564 ЕС 07	2014	0,75	87,00	0	0
324	ГАЗ-3307 Н 094 АС 07	1992	0,75	120,00	11,25	1350
325	ГАЗ-3307 Н 105 АС 07	1994	0,75	120,00	11,25	1350
326	ГАЗ-3307 Н 117 АС 07	1993	0,75	120,00	11,25	1350
327	ГАЗ-3307 С 610 ВХ 07	1995	0,75	125,00	11,25	1406
328	ГАЗ-3307 Х 605 АХ 07	1993	0,75	125,00	11,25	1406
329	ГАЗ-53 Н 504 АС 07	1987	0,75	125,00	11,25	1406
330	ГАЗ-5312 Н 103 АС 07	1991	0,75	115,00	11,25	1294
331	ГАЗ-53А Н 138 АС 07	1982	0,75	125,00	11,25	1406
332	ГАЗ-53А Н 139 АС 07	1977	0,75	125,00	11,25	1406
333	Лада Калина К 303 ЕР 07	2012	0,75	81,60	0	0
334	УАЗ-3909 В 224 ВА 07	1998	0,75	76,00	5,25	399
335	УАЗ-3909 В 226 ВА 07	1997	0,75	76,00	5,25	399
336	УАЗ-3909 Е 471 АС 07	1997	0,75	76,00	0	0
337	УАЗ-390945 М 716 ЕМ 07	2012	0,75	112,20	11,25	1262
338	УАЗ-3962 О 029 ВА 07	1997	0,75	76,00	0	0
339	Шевроле-Нива 212300-55 А 349 КН 07	2019	1,00	76,00	7	532
340	Шевролет-Нива 212300-55 С 151 ВХ 07	2012	0,75	76,00	0	0
341	UAZ PATRIOT А 647 КН 07	2019	1,00	150,00	15	2250
342	Renault Logan E238XP126/X 691 КК 07	2019	1,00	82,30	7	576
343	Renault Logan E288XP126/X 757 КК 07	2019	1,00	82,30	7	576
344	Renault Logan E338XP126/X 899 КК 07	2019	1,00	82,30	7	576
345	Renault Logan E341XP126/X 719 КК 07	2019	1,00	82,30	7	576
346	Renault Logan E346XP126/X 654 КК 07	2019	1,00	82,30	7	576
347	Toyota Camry Р 384 ХА 26/ Х 132 КА 07/У 002 ВХ	2013	0,75	181,00	26,25	4751
348	УАЗ-390995 Е608СО126/Х 774 КК 07	2019	1,00	112,20	15	1683
349	УАЗ-390995 Е622СО126/Х 658 КК 07	2019	1,00	112,20	15	1683
350	УАЗ-390995 Е672СО126/Х 748 КК 07	2019	1,00	112,20	15	1683
351	УАЗ-390995 Е684СО126/Х 775 КК 07	2019	1,00	112,20	15	1683
352	УАЗ-390995 Е706СО126/Х 669 КК 07	2019	1,00	112,20	15	1683
353	УАЗ-390995 Е708СО126/Х 816 КК 07	2019	1,00	112,20	15	1683
354	УАЗ-390995 Е713СО126/Х 710 КК 07	2019	1,00	112,20	15	1683
355	УАЗ-390995 Е722СО126/Х 763 КК 07	2019	1,00	112,20	15	1683
356	УАЗ-390995 Е724СО126/Х 697 КК 07	2019	1,00	112,20	15	1683
357	УАЗ-390995 Е726СО126/Х 796 КК 07	2019	1,00	112,20	15	1683
358	УАЗ-390995 Е728СО126/Х 665 КК 07	2019	1,00	112,20	15	1683
359	УАЗ-390995 Е729СО126/Х 831 КК 07	2019	1,00	112,20	15	1683
360	УАЗ-390995 Е745СО126/Х 650 КК 07	2019	1,00	112,20	15	1683
361	АПТ-17А-04 на базе ГАЗ-3307 Р 860 АА 07	2001	0,75	125,00	11,25	1406
362	БМ-205Д 07 ХХ 4069	2011	0,75	81,00	5,25	425
363	48128С-7 Е097ХР126/Х 713 КК 07	2019	1,00	148,90	15	2234
364	48128С-7 Е155ХР126/Х 684 КК 07	2019	1,00	148,90	15	2234
365	48128С-7 Е199ХР126/Х 513 КК 07	2019	1,00	148,90	15	2234
366	АП-18-04 на базе ГАЗ-3307 Е 025 ВВ 07	2007	0,75	116,00	11,25	1305
367	КАВЗ Н 506 АС 07	1988	0,75	115,00	11,25	1294
368	ПВИ-2Г на базе ГАЗ-66 А 708 АМ 07	1996	0,75	125,00	11,25	1406
369	Беларус-80 (Экскаватор ЭО-2202) 07 ХХ 3309	1997	0,75	81,00	5,25	425
370	БОРЭКС-2106 07 ХХ 2864	2008	0,75	78,86	5,25	414
371	Cukurova 888 07 ХУ 1433	2023	1,00	101,29	7	709
372	JOHN DEERE 325J 07 ХХ 4070	2011	0,75	94,00	5,25	494
Итого сумма транспортного налога						**439 902**
Итого сумма управленческих расходов						**0**
Всего сумма управленческих расходов						**439 902**

Приложение № 5 к экспертному заключению на 2026 год

Расчет арендной платы по договорам аренды земельных участков под объектами филиала ПАО "Россети Северный Кавказ"-"Каббалкэнерго" на 2026 год

№ п/п	Наименование объекта недвижимого имущества	Кадастровый номер земельного участка под объектом	Площадь земельного участка, кв.м.	Кадастровая стоимость в соответствии с приказом Минэкономразвития КБР от 22.11.2022 № 172, рублей	Договор аренды земельного участка (дата, №, запись регистрации)	Срок договора	Экономически обоснованный факт 2024 года, рублей	Ставка арендной платы в соответствии с приказом Минэкономразвития России от 22.09.2011 № 507	Арендная плата в соответствии с приказом Минэкономразвития России от 22.09.2011 № 507, рублей	Предельная ставка за кв.м. в соответствии с приказом Минэкономразвития России от 22.09.2011 № 507, рублей	Арендная плата с учетом предельной ставки за кв.м. в соответствии с приказом Минэкономразвития России от 22.09.2011 № 507, рублей	План Комитета на 2026 год, рублей
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	База ППЭС Прохладненского р-на	07:10:0102016:29	8 464	2 766 267,61	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	с 03.04.2020 по 02.04.2035	0,00	1,50%	41 494,01	0,81	6 855,84	6 855,84
2	ПС 110/35/10 кВ "Прохладная-1"	07:10:0301001:3	7 600	2 570 077,83				1,50%	38 551,17	0,81	6 156,00	6 156,00
3	ПС 35/10 кВ "Советская"	07:05:0400003:119	8 499	1 323 233,11	Договор № 03-11/ЗЭО 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	с 02.09.2011 по 02.09.2060 (на 49 лет)	0,00	1,50%	19 848,50	0,81	6 884,19	6 884,19
4	ПС 35/10 кВ "ЦСБ"	07:05:1400000:56	360	5 706,18	Договор № 04-11/ЗЭО 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	с 07.09.2011 по 07.09.2060 (на 49 лет)	0,00	1,50%	85,59	0,81	291,60	85,59
5	ПС 110/35/10 кВ "Аушигер"	07:05:1300000:31	2 267	288 793,13	Договор № 05-11/ЗЭО 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	с 07.09.2011 по 07.09.2060 (на 49 лет)	0,00	1,50%	4 331,90	0,81	1 836,27	1 836,27
6	ПС 110/35/10 кВ "Второй Лескен"	07:07:4400000:7	9 711	1 185 236,56	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	с 25.06.2011 по 25.06.2060	0,00	1,50%	17 778,55	0,81	7 865,91	7 865,91
	ПС 35/10 кВ "Аргудан"	07:07:1200017:3	364	41 259,66				1,50%	618,89	0,81	294,84	294,84
	ПС 35/10 кВ "Старый Урух"	07:07:4500000:5	1 284	163 568,76				1,50%	2 453,53	0,81	1 040,04	1 040,04
7	Черекского ППЭС	07:05:1300000:33	97 335	10 255 513,68	Договор № 06-11/ЗЭО 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	с 07.09.2011 по 07.09.2060 (на 49 лет)	0,00	1,50%	153 832,71	0,81	78 841,35	78 841,35
8	ПС 110/35/10 кВ "Кашхатау"	07:05:0000000:8578	3 037	492 540,66	Договор № 07-11/ЗЭО 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	с 07.09.2011 по 07.09.2060 (на 49 лет)	0,00	1,50%	7 388,11	0,81	2 459,97	2 459,97

9	ПС 35/10 кВ "Кара-Су"	07:05:0600002:1	651	37 803,30	Договор № 08-11/ЗЭО 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 (№ 07-07-11/003/2011-254 от 02.09.2011) ДС к договору б/н от 12.10.2022	с 02.09.2011 по 02.09.2060 (на 49 лет)	0,00	1,50%	567,05	0,81	527,31	527,31
10	ПС 35/10 кВ "Н. Курп"	07:06:1400005:118	1 307	1 333,14	Договор № 1 от 11.07.2008 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения с администрацией Терского муниципального района КБР	с 11.01.2008 по 31.12.2008 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	0,00	1,50%	20,00	0,81	1 058,67	20,00
	ПС 35/10 кВ "Пенькозавод"	07:06:0800001:1	1 251	159 364,89				1,50%	2 390,47	0,81	1 013,31	1 013,31
	ПС 35/10 кВ "Верхний Курп"	07:06:2300003:60	595	731,85				1,50%	10,98	0,81	481,95	10,98
	ПС 35/10 кВ "Терекская"	07:06:0200003:37	20 000	24 200,00				1,50%	363,00	0,81	16 200,00	363,00
11	База РЭС Терского района	-	-	-	Договор № 1 от 15.01.2007 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения с администрацией городского поселения Терек ДС к договору № 2 от 25.01.2010	с 01.01.2010 по 31.12.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	0,00	-	-	-	-	-
	ПС 110/35/10 кВ "Терек-1"	07:06:1800041:1	1 620	196 522,28				1,50%	2 947,83	0,81	1 312,20	1 312,20
	ПС 110/35/10 кВ "Терек-2"	07:06:1800004:4	11 700	117 000,00				1,50%	1 755,00	0,81	9 477,00	1 755,00
	ПС 35/10 кВ "ЗАН"	07:06:1800024:4	1 694	25 402,43				1,50%	381,04	0,81	1 372,14	381,04
12	База ППЭС Чегемского р-на	07:08:0702001:8	25 386	3 236 015,56	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)	с 13.03.2020 по 13.03.2069	0,00	1,50%	48 540,23	0,81	20 562,66	20 562,66
	ПС 35/10 кВ "Нижний Чегем"	07:08:0501007:1	166	13 766,28				1,50%	206,49	0,81	134,46	134,46
	ПС 35/6 кВ "Чегем-1"	07:08:0101039:5	3 841	1 135 975,75				1,50%	17 039,64	0,81	3 111,21	3 111,21
	ПС 35/6 кВ "Водозабор"	07:08:1100000:13	6 934	883 322,26				1,50%	13 249,83	0,81	5 616,54	5 616,54
	ПС 35/6 кВ "Лечинкай"	07:08:1500000:14	1 081	137 708,59				1,50%	2 065,63	0,81	875,61	875,61
13	ПС 110/35/6 кВ "Сошгородок"	07:11:0500006:88	767	264 576,91	Договор №11 от 28.01.2012 аренды земельных участков несельскохозяйственного назначения, находящихся в ведении местной администрации Эльбрусского муниципального района до разграничения государственной собственности на землю с Комитетом по управлению муниципальным имуществом Эльбрусского 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	с 18.07.2012 по 18.07.2061 (на 49 лет)	0,00	1,50%	3 968,65	0,81	621,27	621,27
	ПС 35/10 кВ "Джайлык"	07:11:0600001:12	262	12 449,68				1,50%	186,75	0,81	212,22	186,75
	ПС 35/0,4 кВ "Чалмас"	07:11:0500006:89	623	215 044,25				1,50%	3 225,66	0,81	504,63	504,63
	ПС 110/6 кВ "ЦРУ"	07:11:0500002:2	14 320	1 824 224,80				1,50%	27 363,37	0,81	11 599,20	11 599,20
	ЭСК "Былымский СУ	07:11:0400000:1	3 119	206 477,41				1,50%	3 097,16	0,81	2 526,39	2 526,39
	База Эльбрусского ППЭС	07:11:0500002:1	4 946	999 389,02				1,50%	14 990,84	0,81	4 006,26	4 006,26
14	ПС 35/10 кВ "Плотина-110"	07:01:0600000:3	600	53 712,00	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	с 01.06.2011 по 01.06.2060 (на 49 лет)	0,00	1,50%	805,68	0,81	486,00	486,00
15	ПС 110/35/10 кВ "Каменномост-110"	07:02:2400000:10	11 377	1 449 316,03	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)	с 29.08.2011 по 28.08.2060	0,00	1,50%	21 739,74	0,81	9 215,37	9 215,37
16	Каменномостский СУ	07:02:0500008:1	1 743	222 040,77	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)	с 29.08.2011 по 28.08.2060	0,00	1,50%	3 330,61	0,81	1 411,83	1 411,83
17	ПС 35/10 кВ "Куркужин"	07:01:0900000:3	1 700	158 916,00	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	с 01.06.2011 по 01.06.2060 (на 49 лет)	0,00	1,50%	2 383,74	0,81	1 377,00	1 377,00
18	ПС 110/10 кВ "Кызбурун-110"	07:01:1300000:4	5 300	736 895,04	Договор № 2 от 22.01.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в муниципальной собственности г.о. Баксан с Комитетом имущественных 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	с 01.01.2009 по 30.12.2060	0,00	1,50%	11 053,43	0,81	4 293,00	4 293,00
	ПС 35/10кВ "Баксан-35"	07:01:0800026:170	1 200	382 188,00				1,50%	5 732,82	0,81	972,00	972,00
	ПС 110/35/10 "Баксан-110"	07:01:0800082:62	7 100	2 170 827,84				1,50%	32 562,42	0,81	5 751,00	5 751,00
19	ПС 35/10 кВ "Залукодес"	07:02:0300002:5	1 946	247 900,94	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)	с 29.08.2011 по 28.08.2060	0,00	1,50%	3 718,51	0,81	1 576,26	1 576,26
20	ПС 35/10 кВ "Крем-Константиновка"	07:01:0800000:2	1 500	118 665,00	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	с 01.06.2011 по 01.06.2060 (на 49 лет)	0,00	1,50%	1 779,98	0,81	1 215,00	1 215,00

21	ПС 110/10/6 кВ "СКЭП"	07:09:0102023:937	4 000	4 449 335,34	Договор № 2159-АЗ от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика ДС к договору б/н от 01.03.2011	с 16.04.2009 по 23.02.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	0,00	1,50%	66 740,03	0,81	3 240,00	3 240,00
22	ПС110/10/6 кВ "Нальчик"	07:09:0102012:14	27 263	5 613 961,46	Договор № 2161-АЗ 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	с 27.11.2014 по 26.11.2021 (с пролонгацией на неопределенный срок)	0,00	1,50%	84 209,42	0,81	22 083,03	22 083,03
23	ПС 110/6 кВ "Искож"	07:09:0101018:635	3 431	437 075,09	Договор № 2162-АЗ от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика ДС к договору б/н от 01.03.2011	с 16.04.2009 по 23.02.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	0,00	1,50%	6 556,13	0,81	2 779,11	2 779,11
24	ПС 110/6 кВ "Дубки"	07:09:0103002:401	4 818	2 241 361,64	Договор № 2164-АЗ от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика ДС к договору б/н от 01.03.2011	с 16.04.2009 по 23.02.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	0,00	1,50%	33 620,42	0,81	3 902,58	3 902,58
25	Часть корпуса вспомогательных служб в составе ремонтно-эксплуатационной базы (База"РЭБ")	07:09:0102021:358	9 872	9 047 297,59	Договор № 2165-АЗ от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика ДС к договору б/н от 01.03.2011	с 16.04.2009 по 23.02.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	0,00	1,50%	135 709,46	0,81	7 996,32	7 996,32
26	Куркужинский СУ	07:01:0900000:2	4 500	457 155,00	Договор № 22 от 01.06.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной или муниципальной собственности с местной администрацией Баксанского муниципального района (№ 07-07-02/019/2011-267 от 12.10.2011) ДС к договору б/н от 01.07.2022	с 01.06.2011 по 01.06.2060 (на 49 лет)	0,00	1,50%	6 857,33	0,81	3 645,00	3 645,00
27	ПС 35/10 кВ "Аурсентх"	07:02:3000000:2	500	63 695,00	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)	с 29.08.2011 по 28.08.2060	0,00	1,50%	955,43	0,81	405,00	405,00
28	База Зольского ППЭС	07:02:1200006:2	13 001	1 656 197,39	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)	с 29.08.2011 по 28.08.2060	0,00	1,50%	24 842,96	0,81	10 530,81	10 530,81
29	ПС 110/10 кВ "Залукокоаже"	07:02:1200006:3	7 966	1 014 788,74	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)	с 29.08.2011 по 28.08.2060	0,00	1,50%	15 221,83	0,81	6 452,46	6 452,46
30	ВЛ-110 Л-186 "Прохладная Тяговая-Майская"	07:10:0000000:29	105	3 862,87	Договор № 28 от 18.08.2015 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в муниципальной собственности с местной администрацией городского округа Прохладный КБР (№ 07-07/004-07/004/061/2015-36/1; 07-07/004-07/004/061/2015-36/2 от 28.09.2015)	с 18.08.2015 по 17.08.2064	0,00	1,50%	57,94	0,81	85,05	57,94
31	ПС 35/10 кВ "Сармаково"	07:02:1100003:2	5 642	718 734,38	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)	с 29.08.2011 по 28.08.2060	0,00	1,50%	10 781,02	0,81	4 570,02	4 570,02
32	ПС 110/35/10 кВ "Малка-110"	-	6 522	-	Договор №31 от 24.12.2009 аренды с администрацией муниципального образования Зольский сельсовет Кировского района Ставропольского края	с 01.01.2010 по 31.12.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	0,00	1,50%	-	9,91	64 633,02	64 633,02
	Малкинский СУ		20 094	-				1,50%	-	9,91	199 131,54	199 131,54
33	ПС 35/10 кВ "Ново-Полтавская"	07:04:6300000:16	1 150	15 882,93	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)	с 27.05.2013 по 26.05.2062	0,00	1,50%	238,24	0,81	931,50	238,24
34	ПС 35/10 кВ "Дальняя"	07:04:0600004:8	349	20 268,54	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)	с 28.05.2013 по 27.05.2062	0,00	1,50%	304,03	0,81	282,69	282,69
35	ПС 35/10 кВ "Малакановская"	07:04:3700000:2	708	6 783,10	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)	с 06.06.2013 по 05.06.2062	0,00	1,50%	101,75	0,81	573,48	101,75

36	ПС 35/10 кВ "Пролетарская"	07:04:4900000:10	183	2 246,72	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)	с 06.06.2013 по 05.06.2062	0,00	1,50%	33,70	0,81	148,23	33,70
37	ПС 35/10 кВ "Саратовская"	07:04:6200000:18	1 292	17 609,62	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)	с 06.06.2013 по 05.06.2062	0,00	1,50%	264,14	0,81	1 046,52	264,14
38	ПС 35/10 кВ "Заречная"	07:04:4200000:35	1 082	14 883,01	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)	с 06.06.2013 по 05.06.2062	0,00	1,50%	223,25	0,81	876,42	223,25
39	ПС 35/10 кВ "Солдатская"	07:04:1600008:27	1 324	168 664,36	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	с 06.07.2011 по 05.07.2060	0,00	1,50%	2 529,97	0,81	1 072,44	1 072,44
40	ПС 35/10 кВ "Прималкинская"	07:04:0400006:11	1 654	79 321,09	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	с 06.07.2011 по 05.07.2060	0,00	1,50%	1 189,82	0,81	1 339,74	1 189,82
41	Солдатский СУ	07:04:1600018:38	1 206	94 995,53	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	с 06.07.2011 по 05.07.2060	0,00	1,50%	1 424,93	0,81	976,86	976,86
42	ПС 110/10 кВ "Герменчик"	07:07:0300009:6	1 177	74 878,27	Договор № 63 от 27.05.2014 аренды земельных участков несельскохозяйственного назначения, находящиеся 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	с 27.05.2014 по 26.05.2063	0,00	1,50%	1 123,17	0,81	953,37	953,37
	ПС 110/10 кВ "Заводская"	07:07:3400000:16	4 446	115 259,45				1,50%	1 728,89	0,81	3 601,26	1 728,89
43	ПС 110/10 кВ "Псыгансу"	07:07:2400000:16	5 775	735 677,25		с 27.05.2014 по 26.05.2063		1,50%	11 035,16	0,81	4 677,75	4 677,75
	ПС 110/10 кВ "Кахун"	07:07:2400000:21	6 149	783 321,11				1,50%	11 749,82	0,81	4 980,69	4 980,69
	ПС 110/6 кВ "Нарткала"	07:07:0500027:24	6 555	835 041,45				1,50%	12 525,62	0,81	5 309,55	5 309,55
	База ППЭС Урванскго р-на	07:07:0500055:63	10 340	1 317 212,60				1,50%	19 758,19	0,81	8 375,40	8 375,40
44	Прималкинский СУ	07:04:0400006:12	5 507	411 868,53	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	с 06.07.2011 по 05.07.2060	0,00	1,50%	6 178,03	0,81	4 460,67	4 460,67
45	ПС 110/10 кВ "Екатериноградская"	07:04:1900002:10	1 462	84 897,64	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	с 06.07.2011 по 05.07.2060	0,00	1,50%	1 273,46	0,81	1 184,22	1 184,22
46	ПС 110/10 кВ "ГУНДЕЛЕН-110"	07:01:0600000:4	2 500	269 525,00	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	с 01.01.2006 до 30.11.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	0,00	1,50%	4 042,88	0,81	2 025,00	2 025,00
47	ПС 35/10 кВ "Новонивановская"	07:03:2200000:3	1 152	71 424,73	Договор № Ф/0992-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района	с 01.01.2009 до 31.10.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	0,00	1,50%	1 071,37	0,81	933,12	933,12
48	ПС 35/10 кВ "Александровская"	07:03:2700000:6	10 889	154 395,94	Договор № Ф/0993-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района	с 01.01.2009 до 31.10.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	0,00	1,50%	2 315,94	0,81	8 820,09	2 315,94
49	ПС 35/10 кВ "Красная Нива"	07:03:2700000:5	1 024	14 519,37	Договор № Ф/0995-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района	с 01.01.2009 до 31.10.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	0,00	1,50%	217,79	0,81	829,44	217,79
50	ПС 110/10 кВ "Котляревская"	07:03:1900000:31	1 169	230 184,92	Договор № Ф/0996-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района	с 01.01.2009 до 31.10.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	0,00	1,50%	3 452,77	0,81	946,89	946,89
51	ПС 110/35/10 кВ "Майская"	07:03:0700061:115	13 418	3 704 957,25	Договор № Ф/0997-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района	с 01.01.2009 до 31.10.2010 (продолжение действия по ст.	0,00	1,50%	55 574,36	0,81	10 868,58	10 868,58

	База ППЭС Майского р-на	07:03:0700061:114	9 096	1 958 186,88		621 ГК РФ)		1,50%	29 372,80	0,81	7 367,76	7 367,76
52	ЭСК "Зольские распределительные сети"	07:02:1200004:2	2 127	270 958,53	Договор аренды № 19 от 29.08.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Зольского муниципального района КБР (№ 07-07-09/002/2012-174 от 14.02.2012)	с 29.08.2011 по 28.08.2060	0,00	1,50%	4 064,38	0,81	1 722,87	1 722,87
53	ПС 35/10 кВ "Лескен-1"	15:04:0010201:2	341	58 368,97	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)	с 30.04.2021 по 30.04.2031	0,00	1,50%	875,53	3,88	1 323,08	875,53
54	Терскольский СУ	07:11:0000000:7096	6 788	9 440 333,46	Договор № 45-12/2013 от 25.12.2023 аренды земельного участка, государственная собственность на который не разграничена, с местной администрацией Эльбрусского муниципального района КБР	с 25.12.2023 по 25.12.2072 (на 49 лет)	0,00	1,50%	141 605,00	0,81	5 498,28	5 498,28
55	ПС "Гунделен-110"	07:01:1400000:1583	100	1 203 138,73	Договор № 610/24 от 20.11.2024 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в муниципальной собственности Баксанского муниципального района	с 20.11.2024 по 19.11.2073 (на 49 лет)	0,00	1,50%	18 047,08	0,81	81,00	81,00
Итого (в тыс. руб.):							**0,00**					**592,08**

Приложение № 6 к экспертному заключению на 2026 год

Расчет арендной платы по договорам аренды зданий, сооружений и прочего имущества филиала ПАО "Россети Северный Кавказ"-"Каббалкэнерго" на 2026 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 2026 год	Стоимость по договору, относимая на Филиал, тыс. руб.	Факт Филиала 2024 года, тыс. руб.	Экономически обоснованный факт 2024 года, тыс. руб.	План Филиала на 2026 год, тыс. руб.	План Комитета на 2026 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 Черекских РЭС	КБР, Черекский район, пгт. Кашхатау, ул. Черкесова, д.2	с 29.09.2017 по 29.08.2018 (пролонгация по п. 6.3 договора)	1 243,40	100%	1 243,40	7 484,00	1 243,40	1 243,40	1 243,40	
2.	№ 97/23-КБ от 29.08.2023 (протокол ЦЗО от 25.08.2023 № ПР 250823/6)	ИП Борсов А.Ю.	Нежилые помещения в зданиях (площади 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 (пролонгации по п. 3.4 договора)	4 992,48	100%	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 № ПР250912/2) (№ 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 (прологнгация по п. 7.4 договора)	70 313,12	10,93%	7 685,22		0,00	7 685,22	7 685,22	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 б/н от 20.02.2019 70 313,12 тыс. руб. - в ДС б/н от 04.09.2023 Плановые расходы на 2026 год приняты Комитетом в размере 7 685,22 тыс. руб. на основании стоимости аренды нежилых помещений в здании, используемых для размещения персонала Общества, определенной в дополнительном соглашении к договору б/н от 04.09.2023 с учетом доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества, определенной из необходимой валовой выручки филиалов и управляемых обществ 2025 года в размере 10,93%.
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 (пролонгации по п. 7.4 договора)	884,18	10,93%	96,64		0,00	96,64	96,64	Стоимость арендной платы: 884,17632 рублей - в договоре 884,17932 рублей - в ДС б/н от 01.01.2019 Плановые расходы на 2026 год приняты Комитетом в размере 96,64 тыс. руб. на основании стоимости аренды нежилых помещений в здании, используемых для размещения персонала Общества, определенной в дополнительном соглашении к договору б/н от 01.02.2019 с учетом доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества, определенной из необходимой валовой выручки филиалов и управляемых обществ 2025 года в размере 10,93%
5.	№ 1010580/130/2022 от 01.12.2022 договор субаренды (собственник АО "ТРАСТ - 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 (мебель)	г. Москва, ул. Самарская, д. 1	с 01.12.2022 по 01.11.2023 (предельная дата с учетом перезаключений по 29.02.2024)	1 138,40	10,93%	124,43		0,00	124,43	0,00	Плановые расходы на 2026 год приняты Комитетом в размере 0 тыс. руб. ввиду того, что субаренда нежилых помещений в г. Москва связана с осуществлением регулируемой деятельности по передаче электрической энергии на территории Кабардино-Балкарской Республики, в связи с чем расходы по данному договору субаренды не учитываются в необходимой валовой выручке Филиала на 2026 год.
Итого:									**7 484,00**	**1 243,40**	**14 142,18**	**14 017,75**	

Расчет амортизационных отчислений филиала ПАО "Россети Северный Кавказ"-"Каббалкэнерго" на 2024 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 01.01.2024, тыс. руб.	Первоначальная стоимость ОС, тыс. руб.	Амортизация за 2024 год, тыс. руб.	Остаточная стоимость ОС на 31.12.2024, тыс. руб.
АВ ТОВЫШКА ТЕЛЕСКОПИЧЕСКАЯ ТВ-26 на шасси ЗИЛ-433440 гос.№ Е 578 ВВ 07	БЧ0009093	31.03.2008	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	225	182 106,53	1 138 165,82	60 702,18	121 404,35
АВ ТОГИДРОПОДЪЕМНИК ВС-18 А-01 НА ШАССИ ГАЗ-3309 А174 ВА	БЧ0001821	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	73 042,61	456 516,33	24 347,54	48 695,08
АВ ТОГИДРОПОДЪЕМНИК ВС-18А-01 НА ШАССИ ГАЗ-3309 гос.№ А 376 ВА 07	БЧ0001828	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	75 666,94	472 918,38	25 222,31	50 444,63
Автогидроподъемник ПСС-131. 18Э на шасси ГАЗ-С42R33 гос№ М 685 КС 07	КБ00006139	29.06.2021	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	3 896 250,00	5 195 000,00	519 500,00	3 376 750,00
Автогидроподъемник ПСС-131. 18Э на шасси ГАЗ-С42R33 гос.№ К 325 КА 07	КБ0005941	24.12.2020	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	3 014 134,20	4 305 906,00	430 590,60	2 583 543,60
АВ ТОКРАН ЗИЛ-431412 гос.№ В 265 АМ 07	БО0006628	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	87 134,72	544 592,02	29 044,91	58 089,82
АВ ТОКРАН ЗИЛ-431412 гос.№ В 823 АМ 07	БО0006729	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	8 370,51	52 315,69	2 790,17	5 580,34
АВ ТОКРАН КС 35714 К-3 XVN35714KC3000662 гос.№ М 152 ЕМ 07	КБ00042	26.12.2012	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	2 929 966,10	0,00	0,00
АВ ТОКРАН КС 3577-3-1 № М 113 АА	БО0000916	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	225	6 681,34	41 758,40	2 227,11	4 454,23
АВ ТОКРАН КС-3561 ГОС № М 204 АА	БО0001932	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	67 632,13	422 700,84	22 544,04	45 088,09
АВ ТОКРАН СМК-87.69-4ВЕН / гос.№ В 378 ВА	БО0000920	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	225	59 743,09	373 394,32	19 914,36	39 828,73
Автомашина HYUNDAI SONATA XMEM41HP7M037707 гос.№ К 469 ВА 07	КБ00-0783	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	305 000,00	61 000,00	244 000,00
Автомашина LADA 21074 №2880299 № Р 490 ВМ VIN ХТА210740Р2880299	КБ00-0812	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	100 000,00	20 000,00	80 000,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720897 гос.№ Е 923 КТ 07	КБ005805	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720898 гос.№ Е 769 КТ 07	КБ005806	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720899 гос.№ Е 922 КТ 07	КБ005807	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720913 гос.№ Е 931 КТ 07	КБ005808	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720916 гос.№ Е 927 КТ 07	КБ005809	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720917 гос.№ Е 893 КТ 07	КБ005810	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720918 гос.№ Е 954 КТ 07	КБ005811	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720919 гос.№ Е 914 КТ 07	КБ005812	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720921 гос.№ Е 870 КТ 07	КБ005813	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720923 гос.№ Е 803 КТ 07	КБ005814	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720928 гос.№ Е 917 КТ 07	КБ005815	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720929 гос.№ Е 958 КТ 07	КБ005816	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720930 гос.№ Е 936 КТ 07	КБ005817	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720931 гос.№ Е 800 КТ 07	КБ005818	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720932 гос.№ Е 837 КТ 07	КБ005819	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720934 гос.№ Е 880 КТ 07	КБ005820	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720935 гос.№ Е 915 КТ 07	КБ005821	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720936 гос.№ Е 930 КТ 07	КБ005822	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720940 гос.№ Е 789 КТ 07	КБ005861	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720941 гос.№ Е 940 КТ 07	КБ005823	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720944 гос.№ Е 706 КТ 07	КБ005824	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720945 гос.№ Е 918 КТ 07	КБ005825	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720947 гос.№ Е 901 КТ 07	КБ005826	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720948 гос.№ Е 939 КТ 07	КБ005827	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720949 гос.№ Е 766 КТ 07	КБ005828	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720950 гос.№ Е 866 КТ 07	КБ005829	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720951 гос.№ Е 909 КТ 07	КБ005830	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720952 гос.№ Е 889 КТ 07	КБ005831	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720953 гос.№ Е 903 КТ 07	КБ005832	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720962 гос.№ Е 935 КТ 07	КБ005833	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720963 гос.№ О 442 КТ 07	КБ005834	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720972 гос.№ Е 941 КТ 07	КБ005835	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720974 гос.№ Е 953 КТ 07	КБ005836	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720977 гос.№ Е 845 КТ 07	КБ005837	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720978 гос.№ Е 886 КТ 07	КБ005838	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720979 гос.№ Е 865 КТ 07	КБ005839	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720980 гос.№ Е 820 КТ 07	КБ005840	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720982 гос.№ Е 776 КТ 07	КБ005841	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720984 гос.№ Е 921 КТ 07	КБ005842	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720985 гос.№ Е 858 КТ 07	КБ005843	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720986 гос.№ Е 891 КТ 07	КБ005844	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720989 гос.№ Е 933 КТ 07	КБ005845	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720990 гос.№ Е 835 КТ 07	КБ005846	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721207 гос.№ Е 906 КТ 07	КБ005847	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721208 гос.№ Е 916 КТ 07	КБ005848	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721212 гос.№ Е 870 КТ 07	КБ005849	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721213 гос.№ Е 929 КТ 07	КБ005850	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721214 гос.№ Е 838 КТ 07	КБ005851	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721215 гос.№ Е 895 КТ 07	КБ005852	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721216 гос.№ Е 949 КТ 07	КБ005853	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721217 гос.№ Е 908 КТ 07	КБ005854	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721218 гос.№ Е 837 КТ 07	КБ005855	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721219 гос.№ Е 848 КТ 07	КБ005856	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721220 гос.№ Е 805 КТ 07	КБ005857	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721221 гос.№ Е 948 КТ 07	КБ005858	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721222 гос.№ Е 924 КТ 07	КБ005859	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721223 гос.№ Е 779 КТ 07	КБ005860	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	158 131,07	412 515,83	82 503,17	75 627,90
Автомашина TOYOTA CAMRY 3.5 (GSV50) (№ A 009 EP) VIN XW7BK4FK00S007014	КБ00-0804	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	1 492 500,00	298 500,00	1 194 000,00
Автомашина TOYOTA CAMRY № К 079 ЕВ VIN XW7BF04K10S027434	КБ00-0805	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	1 012 500,00	202 500,00	810 000,00
Автомашина ВАЗ 11193 №0087990 1.6 95 л.с. 8 кл. Р ВИН ХТА11193080087990	КБ00-0806	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	238 750,00	47 750,00	191 000,00
Автомашина ВАЗ-21703 ГОС № У 927 ВТ VIN XTA217030B0273337	КБ00-0799	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	126 250,00	25 250,00	101 000,00
Автомашина ВАЗ-21703.01-11 ГОС № Х 354 ВА VIN XTA217030A0229770	КБ00-0801	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	212 500,00	42 500,00	170 000,00
Автомашина ВАЗ-21703 ГОС № С 419 ВУ VIN XTA217030A0218603	КБ00-0802	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	167 500,00	33 500,00	134 000,00
Автомашина ВАЗ-21713 ГОС № Х 134 ВА VIN XTA21703090005451	КБ00-0811	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	141 250,00	28 250,00	113 000,00
Автомашина ВАЗ-21723 ГОС № С 418 ВУ VIN XTA21723AA0088732	КБ00-0810	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	228 750,00	45 750,00	183 000,00
Автомашина ГАЗ 3302-288 № У 352 ВМ VIN Z9G330200A2408963	КБ00-0809	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	653 750,00	130 750,00	523 000,00
Автомашина ГАЗ-3309-397. VIN X9633090001038851 гос.№ Н 028 ЕН 07	КБ001054	02.07.2013	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	625 020,34	0,00	0,00
Автомашина ГАЗ-3309-397. VIN X9633090001038881 гос.№ Н 029 ЕН 07	КБ001055	02.07.2013	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	625 020,34	0,00	0,00
Автомобиль "lada Granta" 219010 ГОС № Т 365 ЕР 07 VIN XTA219010E0223722	КБ00-0796	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	310 000,00	62 000,00	248 000,00
Автомобиль "lada Granta" 219010 ГОС №О 693 ЕА 07 XTA219010E0226038	КБ00-0792	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	351 250,00	70 250,00	281 000,00
Автомобиль "lada Granta" 219010 ГОС № С 422 ВА 07 VIN XTA219010E0225051	КБ00-0785	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	312 500,00	62 500,00	250 000,00
Автомобиль Chevrolet Niva 212300-55 гос № О 695 ЕА VIN X9L212300D0490498	КБ00-0808	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	452 500,00	90 500,00	362 000,00
Автомобиль CHEVROLET NIVA 212300-55, VIN X9L212300D0673855 гос.№ А 619 КА 07	КБ003928	18.12.2018	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	541 491,53	0,00	0,00
Автомобиль LADA 2107030 К 368 ЕС 07 VIN XTA217030C0391750	КБ00-0800	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	252 500,00	50 500,00	202 000,00
Автомобиль LADA 2107030 К 370 ЕС 07 VIN XTA217030C0391998	КБ00-0807	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	273 750,00	54 750,00	219 000,00
Автомобиль LADA 2107030 К 371 ЕС 07 VIN XTA217030C0391104	КБ00-0803	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	301 250,00	60 250,00	241 000,00
Автомобиль LADA GRANTA 21901 № Р 477 ЕО 07 VIN XTA21901F0349132	КБ00-0795	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	321 250,00	64 250,00	257 000,00
Автомобиль LADA GRANTA 21901 № Р 473 ЕО VIN XTA21901F0348947	КБ00-0787	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 500,00	82 500,00	330 000,00
Автомобиль LADA GRANTA 21901 № Р 475 ЕО VIN XTA21901F0348939	КБ00-0789	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	388 750,00	77 750,00	311 000,00
Автомобиль LADA GRANTA 21901 № Р 476 ЕО VIN XTA21901F0348931	КБ00-0786	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	472 500,00	94 500,00	378 000,00
Автомобиль LADA GRANTA 21901 № Р 478 ЕО VIN XTA21901F0348936	КБ00-0790	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	370 000,00	74 000,00	296 000,00
Автомобиль LADA GRANTA 21901 № Р 479 ЕО VIN XTA21901F0348915	КБ00-0791	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	381 250,00	76 250,00	305 000,00
Автомобиль LADA GRANTA 21901 № Р471ЕО VIN XTA21901F0348926	КБ00-0784	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	410 000,00	82 000,00	328 000,00
Автомобиль LADA GRANTA ГОС № О 792 ЕО 07 VIN XTA21901BEY004355	КБ00-0794	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	292 500,00	58 500,00	234 000,00
Автомобиль LADA GRANTA ГОС № О 793 ЕО 07 VIN XTA21901BEY004356	КБ00-0788	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	361 250,00	72 250,00	289 000,00
Автомобиль LADA GRANTA ГОС № О 794 ЕО 07 VIN XTA21901BEY004027	КБ00-0798	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	345 000,00	69 000,00	276 000,00
Автомобиль LADA GRANTA ГОС № О 796 ЕО 07 VIN XTA21901BEY004028	КБ00-0793	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	367 500,00	73 500,00	294 000,00
Автомобиль LADA Granta Cross 1.6 (90 л.с.). SMTC comfort 82. VIN XTA21904P0861546	КБ00-0160	01.12.2022	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	663 433,34	829 291,67	165 858,33	497 575,00
Автомобиль ГАЗ А 503 КА 07	КБ003930	18.12.2018	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	914 491,53	0,00	0,00
Автомобиль ГАЗ 2705-777. VIN X9627705000K0866206 гос№ А 691 КА 07	КБ003929	18.12.2018	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	914 491,53	0,00	0,00
Автомобиль грузовой повыш. проход. УАЗ 390995 (Комби 5 мест) VIN XTT390995R1206576	КБ00-0325	10.11.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	1 065 277,77	1 083 333,33	216 666,67	848 611,11
Автомобиль грузовой повыш. проход. УАЗ 390995 (Комби 5 мест) VIN XTT390995R1206578	КБ00-0774	14.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	1 083 333,33	216 666,67	866 666,66
Автомобиль грузовой повыш. проход. УАЗ 390995 (Комби 5 мест) VIN XTT390995R1206579	КБ00-0326	10.11.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	1 065 277,77	1 083 333,33	216 666,67	848 611,11
Автомобиль грузовой повыш. проход. УАЗ 390995 (Комби 5 мест) VIN XTT390995R1206580	КБ00-0322	10.11.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	1 065 277,77	1 083 333,33	216 666,67	848 611,11
Автомобиль грузовой повыш. проход. УАЗ 390995 (Комби 5 мест) VIN XTT390995R1206660	КБ00-0324	10.11.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	1 065 277,77	1 083 333,33	216 666,67	848 611,11
Автомобиль грузовой повыш. проход. УАЗ 390995 (Комби 5 мест) VIN XTT390995R1206661	КБ00-0323	10.11.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	1 065 277,77	1 083 333,33	216 666,67	848 611,11
Автомобиль грузовой повышенной проходимости УАЗ 390995 (Комби 5 мест) VIN XTT390945R1206492	КБ00-0313	18.10.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	1 047 222,22	1 083 333,33	216 666,67	830 555,55
Автомобиль грузовой повышенной проходимости УАЗ 390995 (Комби 5 мест) VIN XTT390945R1206577	КБ00-0314	18.10.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	1 047 222,22	1 083 333,33	216 666,67	830 555,55
Автомобиль легковой повышенной проходимости УАЗ 3163 (Патриот Комфорт) VIN XTT316300R1007293	КБ00-0315	31.10.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	1 369 444,45	1 416 666,67	283 333,33	1 086 111,11
Автомобиль УАЗ 390945 (Фермер) VIN XTT390945R1205466 грузовой повышенной проходимости	КБ00-0303	27.09.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	1 052 916,66	1 108 333,33	221 666,67	831 250,00
Автомобиль УАЗ 390945 (Фермер) VIN XTT390945R1205467 грузовой повышенной проходимости	КБ00-0310	18.10.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	1 071 388,89	1 108 333,33	221 666,67	849 722,22
Автомобиль УАЗ 390945 (Фермер) VIN XTT390945R1205467 грузовой повышенной проходимости	КБ00-0302	27.09.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	1 052 916,66	1 108 333,33	221 666,67	831 250,00
Автомобиль УАЗ 390945 (Фермер) VIN XTT390945R1205469 грузовой повышенной проходимости	КБ00-0311	18.10.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	1 071 388,89	1 108 333,33	221 666,67	849 722,22
Автомобиль УАЗ 390945 (Фермер) VIN XTT390945R1205482 грузовой повышенной проходимости	КБ00-0312	18.10.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	1 071 388,89	1 108 333,33	221 666,67	849 722,22
Автомобиль "lada Granta" 219010 ГОС № Р 285 ЕА 07 XTA219010E0214900	КБ00-0797	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	358 750,00	71 750,00	287 000,00
АВ ТОПОДЪЕМНИК ТЕЛЕСКОПИЧЕСКИЙ АПТ-17М НА БАЗЕ ГАЗ-3307, СО СДВОЕН. 5-ТИ МЕСТ КАБИН. гос№ А 836 ВА 07	БЧ0001996	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	119 144,45	744 652,84	39 714,82	79 429,64
АВ ТОПОДЪЕМНИК ТЕЛЕСКОПИЧЕСКИЙ АПТ-17М НА БАЗЕ ГАЗ-3309 С О СДВ ОЕННОЙ 5-ТИ МЕСТНОЙ КАБИННОЙ Л 399В А 07	БЧ009068	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	146 877,97	917 987,34	48 959,32	97 918,65
АВ ТОПОДЪЕМНИК ТЕЛЕСКОПИЧЕСКИЙ АПТЛ-17 НА БАЗЕ ГАЗ-3309, СО СДВ ОЕННОЙ 5-ТИ МЕСТНОЙ КАБ ГОС № А 791 ВА	БЧ0001935	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	128 143,46	800 896,61	42 714,49	85 428,97
АВ ТОЦИСТЕРНА АЦ-8 НА БАЗЕ МАЗ гос. № А 914 АА 07	БЧ0001767	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	95 144,48	594 653,02	31 714,83	63 429,66
АДМИНИСТРАТИВНО-БЫТОВОЙ КОРПУС	БО0006969	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	832 733,14	1 747 771,29	58 097,66	774 635,47
АИИСКУЭ Баксанских РЭС	КБ00-0203	31

БАЗА КАБЕЛЬЭНЕРГО п Эльбрус	БО0000963	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	762 935,19	1 601 276,77	53 228,04	709 707,16
БАЗА ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ ЗОЛЬСКОГО РЭС	БО0003219	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	503 691,14	1 057 165,70	35 141,24	468 549,89
БАЗА ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ КЭЗС	БО0002241	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	529 867,45	1 112 105,53	36 967,50	492 899,96
БАЗА ПТЭС ЭЛЬБРУССКОГО РАЙОНА г. Тырныауз	БО0001982	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	1 733 514,51	3 638 364,76	120 943,87	1 612 571,64
БРОНЕКОЛПАК "ЧУМ-5" п/ст. "Болозабоо"	КБ0000903	31.07.2011	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	323 489,36	550 847,46	18 310,72	305 178,64
БРОНЕКОЛПАК "ЧУМ-5" п/ст. "Долинск"	КБ0000901	31.07.2011	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	323 489,37	550 847,46	18 310,72	305 178,65
БРОНЕКОЛПАК "ЧУМ-5" п/ст. "Каишаган"	КБ0000902	31.07.2011	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	323 489,37	550 847,46	18 310,72	305 178,65
БРОНЕКОЛПАК "ЧУМ-5" п/ст. "Нальчик"	КБ0000898	31.07.2011	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	323 489,37	550 847,46	18 310,72	305 178,65
БРОНЕКОЛПАК "ЧУМ-5" п/ст. "ПТФ"	КБ0000900	31.07.2011	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	323 489,37	550 847,46	18 310,72	305 178,65
Бульдозерная машина БМ-205 на шасси МТЗ-82.1 тов№ 8891 ХХ 07	КБ0005924	02.12.2020	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	1 931 263,71	3 379 711,50	482 815,93	1 448 447,79
ВЛ 0,4 кВ ф-1,3 от РУ-0,4 кВ ТП-60А ф-65 ПС 110 кВ ЦРУ	КБ004214	31.10.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	37 204,43	42 232,06	1 206,63	35 997,80
ВЛ- 0,4 кВ ф-9(6) ЗТП-2 (6)-1)	БО0005158	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	225	14 532,96	90 850,97	4 844,32	9 688,64
ВЛ 0,4 кВ ф-748 п/ст Заречная ТП-14	БО0005801	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	213	124 844,93	1 107 998,71	62 422,46	62 422,46
ВЛ 0,4 кВ ф-768 п/ст Солдатская ТП-15	БО0005814	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	93 367,65	439 377,16	21 968,86	71 398,79
ВЛ 0,4 кВ ф-768 п/ст Солдатская ТП-8	БО0005809	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	131	0,00	421 390,12	0,00	0,00
ВЛ 0,4 кВ ф-768 п/ст Солдатская ТП-9	БО0005810	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	254	224 545,56	877 454,94	41 454,56	183 090,99
ВЛ 0,4 кВ ф-778 п/ст Саратовская ТП-26	БО0005873	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	26 867,29	126 434,30	6 321,72	20 545,57
ВЛ 0,4 кВ ф-780 п/ст Саратовская ТП-12	БО0005888	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	123	0,00	1 338 111,66	0,00	0,00
ВЛ 0,4 кВ ф-780 п/ст Саратовская ТП-8	БО0005884	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	123	0,00	1 998 996,22	0,00	0,00
ВЛ 0,4 кВ ф-789 п/ст Ново-Полтавская ТП-5	БО0005935	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	147	0,00	1 845 551,29	0,00	0,00
ВЛ 0,4 кВ ф-789 п/ст Ново-Полтавская ТП-4	БО0005934	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	225	22 688,15	141 800,95	7 562,72	15 125,43
ВЛ 0,4 кВ ф-792 п/ст Ново-полтавская ТП-1	БО0005924	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	267	32 211,88	110 263,75	4 955,67	27 256,21
ВЛ 10 кВ от ф-088 ПС"Терская"	КБ001378	31.10.2014	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	63 078,35	159 695,88	10 646,39	53 231,96
ВЛ 10 кВ ф-1010	КБ001070	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	103 047,95	319 803,98	21 320,27	81 727,68
ВЛ 10 кВ ф-106	КБ001099	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	34 419,84	106 820,20	7 121,35	27 298,50
ВЛ 10 кВ ф-189	КБ001083	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	169 536,87	526 148,91	35 076,59	134 460,28
ВЛ 10 кВ ф-200 от ТП-8 с Баксанёнок	КБ001177	30.12.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	76 965,83	230 897,49	15 393,17	61 572,66
ВЛ 10 кВ ф-224	КБ001079	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	40 475,21	125 612,71	8 374,18	32 101,03
ВЛ 10 кВ ф-232	КБ001074	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	16 320,25	50 649,06	3 376,60	12 943,65
ВЛ 10 кВ ф-515	КБ001129	30.11.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	81 504,11	248 656,61	16 577,11	64 927,00
ВЛ 10 кВ ф-520	КБ001125	30.11.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	20 992,05	64 043,54	4 269,57	16 722,48
ВЛ 10 кВ ф-534	КБ001133	30.11.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	30 400,97	92 748,73	6 183,25	24 217,72
ВЛ 10 кВ ф-540	КБ001137	30.11.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	33 131,30	101 078,63	6 738,57	26 392,73
ВЛ 10 кВ ф-967	КБ001087	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 503,36	187 769,05	12 517,94	47 985,42
ВЛ 10 кВ ф-976	КБ001091	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	71 464,74	221 787,11	14 785,81	56 678,93
ВЛ 10 кВ ф-989	КБ001095	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	34 350,19	106 604,05	7 106,94	27 243,26
ВЛ 10КВ ф-416 п-ст Аушигер	БО0001249	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	232	611 064,55	3 296 906,43	170 529,64	440 534,91
ВЛ 110 кВ Гнець ПС 110 кВ ЦРУ - ПС 110 кВ В.ольфрам 5,489 км.	КБ00-0923	31.10.2024	Десятая группа (свыше 30 лет)	420	0,00	148 619 393,93	707 711,40	147 911 682,53
ВЛ 110 кВ Гнець ПС 110 кВ ЦРУ - ПС 110 кВ В.ольфрам 5,291 км.	КБ00-0924	31.10.2024	Десятая группа (свыше 30 лет)	420	0,00	26 973 165,40	128 443,64	26 844 721,76
ВЛ 110 кВ Зарагижская ГЭС - Черекской ГЭС участок от опоры №35 до опоры №40 0,853 км.	КБ00-0925	31.10.2024	Десятая группа (свыше 30 лет)	420	0,00	1 884 314,36	8 972,93	1 875 341,43
ВЛ 110 кВ ПС 110 кВ Псыгансу - Черекской ГЭС участок от опоры №1 до опоры №6 0,854 км.	КБ00-0926	31.10.2024	Десятая группа (свыше 30 лет)	420	0,00	33 265 859,16	158 408,85	33 107 450,31
ВЛ 35 кВ от ПС 110 кВ Кашхатау до ОРУ Верхнебалкарской МГЭС 4,2,2 км.	КБ004595	30.06.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 321 326 694,41	1 468 140 771,57	41 946 879,19	1 279 379 815,23
ВЛ-0,22 кВ от опоры №1/5 ф-2 ТП-25 Ф-323 ПС Чегем-2 - 0,11 км.	КБ004108	30.04.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	67 297,36	77 650,80	2 218,59	65 078,77
ВЛ-0,38 кВ в р-не с. Псыгансу(реконструкция)	БО0008011	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	297	15 605,36	42 914,73	1 733,93	13 871,43
ВЛ-0,38 кВ от РУ-0,4 РП-100,1 №1 Ф-260 ПС "Терская"	КБ003799	29.09.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	73 712,91	126 364,99	8 424,33	65 288,58
ВЛ-0,38 кВ ф-1 ТП-31 Ф-778 ПС Саратовская (совместный подвес с ВЛ 10кВ)	КБ004583	29.05.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	112 701,39	126 566,92	3 587,31	109 114,07
ВЛ-0,38 кВ Ф-793 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"(совместный подвес с ВЛ-10 кВ).	КБ004557	28.02.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	54 143,62	60 803,00	1 737,23	52 406,40
ВЛ-0,38КВ С. БЕЗЕНГИ ЧЕРЕКСКОГО РАЙОНА	БЧ0001926	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	337	212 639,23	484 185,27	17 241,02	195 398,21
ВЛ-0,4 кВ п/ст "Баксан-110" ф-245 ТП-7 ф.1	БО0002489	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	420	937 807,20	1 703 649,45	48 675,70	888 331,50
ВЛ-0,4 кВ п/ст "Баксан-110" ф-245 ТП-7 ф.1	БО0002487	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	420	772 873,07	1 405 223,76	40 149,25	732 723,82
ВЛ-0,4 кВ п/ст "Кашхатау-110" ф-1012 ТП-20 ф1	БО0002447	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	325 446,98	0,00	0,00
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-22 ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1	КБ005754	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	111 438,48	122 023,98	3 500,69	107 937,79
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-3 Ф-277 ПС 110 кВ Адыл-Су	КБ004101	29.03.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	72 909,98	84 358,66	2 410,25	70 499,74
ВЛ-0,4 КВ ГКТП 9/630 Ф-4 Л-0,45 15 ЖБ ОПОР., А-35	КБ0000821	08.12.2010	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	20 905,46	59 729,88	2 986,49	17 918,96
ВЛ-0,4 кВ от ЗТП №371 Ф-617 ПС "Нарткала"	КБ001264	31.12.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	103 692,41	311 077,24	20 738,48	82 953,93
ВЛ-0,4 кВ от КТП-1 Ф-578 ПС 110/35/10 "Майская"	КБ003804	29.09.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	69 939,22	119 895,80	7 993,05	61 946,16
ВЛ-0,4 кВ от КТП-14 Ф-560 ПС 110/35/10 "Майская"	КБ003800	29.09.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	39 762,49	68 164,26	4 544,28	35 218,20
ВЛ-0,4 кВ от КТП-6 Ф-570 ПС 110/35/10 "Майская"	КБ003803	29.09.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	26 851,95	46 031,91	3 068,79	23 783,15
ВЛ-0,4 кВ от КТП-7 Ф-553 ПС 35/10 "Ново-Ивановская"	КБ003801	29.09.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	39 340,83	67 441,42	4 496,09	34 844,73
ВЛ-0,4 кВ от оп №4 ТП-11 Ф-109 ПС Кашхатау	КБ004091	29.03.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	78 359,63	90 664,03	2 590,40	75 769,23
ВЛ-0,4 кВ от опоры № 20 ф-2 ТП-12 Ф-416 ПС 110 кВ Аушигер	КБ004206	31.10.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	109 589,07	124 398,40	3 554,24	106 034,83
ВЛ-0,4 кВ от опоры №16 ф-1 ТП-3 Ф-517 ПС Аргудан	КБ004211	31.10.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	52 472,22	59 563,06	1 701,80	50 770,42
ВЛ-0,4 кВ от опоры №2/8 ф-1 ТП-2 Ф-103 ПС Нальчик 0,08 км	КБ004093	29.03.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	61 932,18	71 657,07	2 047,34	58 884,84
ВЛ-0,4 кВ от опоры №31 ф-2 ТП-9 Ф-101 ПС "Кабутнет"	КБ004579	30.04.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	97 148,70	108 517,17	3 100,49	94 048,21
ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ЗТП-5 Ф-579 ПС 110/35/10 "Майская"	КБ003837	27.12.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	52 066,41	86 777,35	5 785,16	46 281,25
ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-170 Ф-192 ПС Баксан-35	КБ004212	31.10.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	99 212,28	112 619,34	3 217,70	95 994,58
ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 ТП-6 Ф-627 ПС "Чегем-1"	КБ003802	29.09.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	81 654,08	139 978,43	9 331,90	72 322,19
ВЛ-0,4 кВ от спц опоры №16 ф-2 ТП-14 Ф-778 ПС Саратовская	КБ004564	27.03.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	44 614,05	49 967,74	1 427,65	43 186,40
ВЛ-0,4 кВ от ТП-11 Ф-607 ПС Баксан-35	КБ003932	29.12.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	77 434,53	90 340,28	2 581,15	74 853,37
ВЛ-0,4 кВ от ТП-22 ф-444 ПС Кахун	КБ003880	31.07.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	267 960,04	317 023,15	9 057,80	258 902,24
ВЛ-0,4 кВ от ТП-23 ф-161 ПС Малка	КБ003936	29.12.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	42 110,69	49 129,14	1 403,69	40 707,00
ВЛ-0,4 кВ от ТП-6 ф-444 ПС Кахун	КБ003881	31.07.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	123 605,70	146 237,73	4 178,22	119 427,48
ВЛ-0,4 кВ от ф-8 ТП-3 Ф-357 ПС 35 кВ Терской 0,12 км	КБ004102	29.03.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	77 095,27	89 201,14	2 548,60	74 546,67
ВЛ-0,4 кВ п/ст "Кашхатау-110" ф-1012 ТП-13 ф1,2	БО0002468	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	405 008,09	0,00	0,00
ВЛ-0,4 кВ ТП-1 ф-127 ПС Залукокоже	БО0003446	01.11.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	408	455 771,23	819 183,53	24 093,63	431 677,60
ВЛ-0,4 кВ ТП-1 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	БО0002781	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	295 921,65	1 212 793,64	58 214,09	237 707,55
ВЛ-0,4 кВ ТП-1 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	БО0002411	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	524 849,63	2 151 023,07	103 249,11	421 600,52
ВЛ-0,4 кВ ТП-1,2,4,8,16,17,19 Ф-106 ПС Залукокоже	БО0003282	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	2 104 322,39	8 624 272,10	413 965,06	1 690 357,33
ВЛ-0,4 кВ ТП-10 ф-106 ПС Залукокоже	БО0003302	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	83 653,62	342 842,70	16 456,45	67 197,17
ВЛ-0,4 кВ ТП-11 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	БО0003318	01.11.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	414	682 647,90	1 212 945,20	35 157,83	647 490,07
ВЛ-0,4 кВ ТП-12,13,16 Ф-130 ПС Залукокоже	БО0003323	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	917 859,38	3 761 718,78	180 562,50	737 296,88
ВЛ-0,4 кВ ТП-13 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	БО0002776	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	213 729,36	875 939,98	42 045,12	171 684,24
ВЛ-0,4 кВ ТП-14 Ф-130 ПС Залукокоже	БО0003327	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	730 596,08	2 994 246,24	143 723,82	586 872,26
ВЛ-0,4 кВ ТП-14 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	БО0002774	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	917 959,68	3 762 129,64	180 582,23	737 377,45
ВЛ-0,4 кВ ТП-15 Ф-130 ПС Залукокоже	БО0003341	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	121 439,72	497 703,76	23 889,78	97 549,84
ВЛ-0,4 кВ ТП-18,19 Ф-130 ПС Залукокоже	БО0003324	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	681 351,60	2 792 424,60	134 036,38	547 314,22
ВЛ-0,4 кВ ТП-2 Ф-127 ПС Залукокоже	БО0003448	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	313 610,47	1 285 288,81	61 693,86	251 916,61
ВЛ-0,4 кВ ТП-2 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	БО0002694	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	482 532,30	1 977 591,38	94 924,39	387 607,91
ВЛ-0,4 кВ ТП-2 Ф-264 ПС "Терская"	КБ001347	31.07.2014	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	83 572,74	224 523,77	14 968,25	68 604,49
ВЛ-0,4 кВ ТП-2 ф-655 ПС ПМЗ от опоры №5/2	КБ005795	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	232 187,17	266 284,32	7 293,84	224 893,33
ВЛ-0,4 кВ ТП-20,21,23,26 Ф-106 ПС Залукокоже	БО0003279	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	1 177 093,32	4 824 152,97	231 559,34	946 533,98
ВЛ-0,4 кВ ТП-22,25,28 ф-106 ПС Залукокоже	БО0003252	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	1 047 416,86	4 292 692,05	206 049,22	841 367,64
ВЛ-0,4 кВ ТП-23 Ф-224 ПС Плотина	БО0002682	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	1 033 368,50	4 235 116,81	203 285,61	830 082,89
ВЛ-0,4 кВ ТП-29 ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик от оп №5/19 во оп №5/21 совм подв с ВЛ-10 кВ Ф-1016 ПС Наль	КБ006571	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	43 151,56	45 766,81	1 307,62	41 843,94
ВЛ-0,4 кВ ТП-3 Ф-127 ПС Залукокоже	БО0003240	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	273 858,57	1 122 371,17	53 873,82	219 984,75
ВЛ-0,4 кВ ТП-33 ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КБ00-0907	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	0,00	103 602,37	740,02	102 862,35
ВЛ-0,4 кВ ТП-4 Ф-127 ПС Залукокоже	БО0003447	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	127 665,32	523 218,54	25 114,49	102 550,83
ВЛ-0,4 кВ ТП-5,6,7,8,9,15 Ф-127 ПС Залукокоже	БО0003243	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	724 081,01	2 967 545,12	142 442,17	581 638,84
ВЛ-0,4 кВ ТП-6,12 Ф-106 ПС Залукокоже	БО0003296	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	635 662,35	2 605 173,56	125 048,33	510 614,02
ВЛ-0,4 кВ ТП-9 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ,от опоры №19	КБ00-0852	31.07.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	0,00	129 517,54	1 541,88	127 975,66
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-3 Ф-551 ПС 35 Кв Ново-Ивановская	КБ005760	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	224 610,70	246 954,17	7 055,83	217 554,86
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-35 ф-572 ПС 110 кВ Майская	КБ004266	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	254 893,82	287 783,36	8 222,38	246 671,44
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-35 Ф-572 ПС 110 кВ Майская от опоры №1/10	КБ006577	30.04.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	0,00	111 674,26	1 063,56	110 610,70
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-35 ф-572 ПС 110 кВ Майская от опоры №1/6	КБ006129	30.04.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	112 300,81	121 562,73	3 473,22	108 827,59
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-35 ф-572 ПС 110 кВ Майская; отпайка 4	КБ005733	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	832 613,68	915 439,12	26 155,40	806 458,27
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-36 Ф-572 ПС 110 кВ Майская	КБ005954	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	671 905,98	734 897,17	20 997,06	650 908,92
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-40 Ф-560 ПС 110/10 Котляревская	КБ004571	27.03.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	37 492,93	41 992,08	1 199,77	36 293,15
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-5 Ф-550 ПС 35 кВ Баксанёнок	КБ004272	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	127 658,57	144 130,64	4 118,02	123 540,55
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-7 Ф-552 ПС 35 кВ Ново-Ивановская	КБ005950	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	555 171,86	607 219,22	17 349,12	537 822,74
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-8 Ф-550 ПС 35 кВ Новоивановская	КБ004238	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	366 995,17	414 349,38	11 838,55	355 156,61
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТПН-1 Ф-201 ПС Баксанёнок-35 опора №6	КБ005718	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	120 432,57	132 412,77	3 783,22	116 649,35
ВЛ-0,4 кВ ф-1 СКТП-31 Ф-579 ПС 110 кВ Майская,совм подвес с ВЛ-10 кВ ф. Ф-579 ПС 110 кВ Майская	КБ005966	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	65 725,02	71 886,74	2 053,91	63 671,11
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-1 Ф-65 ПС 110 кВ Нарткала	КБ005769	30.11.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	290 739,42	318 026,52	9 109,33	281 630,09
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-1 Ф-727 ПС Ново-Полтавская от опоры №2/6	КБ005963	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	100 532,17	109 957,06	3 141,63	97 533,54
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-1 Ф-918 ПС 35 кВ Александровская, совм подвес с ВЛ-10 кВ Ф-918 ПС 35 кВ Александров	КБ006134	31.05.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	509 260,96	549 844,74	15 709,85	493 551,11
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-10 Ф-109 ПС Баксан-330	БО0002425	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	420	1 760 968,26	1 872 421,95	53 497,77	1 707 470,49
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-10 Ф-109 ПС Баксан-330	00-002083	18.08.2023	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	118 025,14	119 160,00	3 404,57	114 620,57
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-10 Ф-538 ПС Ст Уаруг	КБ004203	31.10.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	46 882,52	53 217,99	1 520,51	45 362,00
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-10 Ф-960 ПС"Амбаш" от опоры №18	КБ005798	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	189 915,45	208 807,56	5 965,93	183 949,52
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-107 Ф-627 Терек-1	КБ004842	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	250 726,21	277 849,63	7 938,56	242 787,65
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-108 Ф-908 ПС 110 кВ Терек-2	КБ004567	27.03.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	152 251,71	170 521,91	4 872,05	147 379,65
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-11 Ф-428 ПС Гермогенчик	КБ004845	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	51 153,15	56 686,87	1 619,62	49 533,53
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-11 Ф-403 ПС Советская от опоры №5	КБ005787	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	102 103,55	112 260,45	3 207,44	98 896,11
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-11 Ф-414 ПС 110 кВ Аушигер	КБ006594	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	173 673,82	184 199,51	5 262,84	168 410,98
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-11 Ф-913 ПС 110 кВ Терек-2	КБ004130	30.11.2023	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	147 647,75	148 000,13	4 228,58	143 419,17
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-110 Ф-908 ПС Терек-2	КБ006626	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	171 686,68	182 091,93	5 202,63	166 484,05
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-12 Ф-103 ПС Нальчик 110 кВ от опоры №2/3 до опоры №5/7	КБ006574	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	140 625,03	149 147,76	4 261,36	136 363,67
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-12 Ф-109 ПС Баксан-330	КБ005731	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	575 287,01	632 514,51	18 071,84	557 215,16
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-12 Ф-109 ПС Баксан-330	00-002081	18.08.2023	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	148 363,43	149 790,00	4 279,71	144 083,71
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-12 Ф-232 ПС 110 кВ Гунделен	БО0006714	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	123 336,75	127 904,78	3 654,42	119 682,33
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-12 Ф-403 ПС Лечинкай от опоры №64 до опоры №6/21	КБ006131	30.04.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)

ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-24 ф-540 ПС Ст. Уярск	КВ006531	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	146 301,22	155 560,79	4 444,59	141 856,63
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-24 ф-609 ПС 35 кВ. Лечинай. опора №1-5	КВ00-0165	30.11.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	104 871,60	108 221,31	3 092,04	101 779,57
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-25 ф-184 ПС Кужелкин-35	КВ005727	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	577 647,13	635 109,41	18 145,98	559 501,15
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-25 ф-534 ПС 35 кВ. Лесхоз-1	КВ00-0900	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	0,00	170 824,11	1 220,17	169 603,94
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-25 ф-768 ПС 35 кВ. Солнечная	КВ005957	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	672 477,27	735 522,01	21 014,91	651 462,35
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-26 ф-627 ПС Чегем-1	КВ006589	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	93 440,85	104 406,96	2 983,06	95 457,79
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-27 ф-1010 ПС Баксан-330	КВ005724	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	258 056,86	283 727,44	8 106,50	249 950,36
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-27 ф-515 ПС Аргудан от опоры №22	КВ005768	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	104 481,29	114 874,72	3 282,13	101 199,16
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-27 ф-540 ПС 35 кВ. Ст. Уярск	КВ00-0867	30.08.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	0,00	113 431,91	1 080,30	112 351,61
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-29 ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик - опоры 1-14	КВ005755	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	554 659,56	609 835,12	17 423,86	537 335,70
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-3 ф-295 ПС 35 кВ Нижний Чегем от опоры №2/1-1/7	КВ005747	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	156 068,36	171 593,48	4 902,67	151 165,68
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-3 ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ от опоры №3	КВ006691	31.08.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	116 883,93	121 519,00	3 471,80	113 412,13
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-3 ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ от опоры 6/16	КВ006721	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	97 977,32	101 606,11	2 903,03	95 074,29
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-3 ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ от опоры №4	КВ006722	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	307 905,58	319 309,49	9 123,13	298 782,45
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-3 ф-614 ПС ЦРУ	КВ005790	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	448 105,93	492 681,91	14 076,63	434 029,30
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-3 ф-739 ПС 35 кВ Пролетарская.от опоры №10/6	КВ00-0883	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	0,00	165 862,12	1 184,73	164 677,39
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-3/577 ПС 110 кВ Ст Лескен от опоры № 3/5	КВ00-0175	30.11.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	105 273,06	108 635,59	3 103,87	102 169,19
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-30 ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик. опоры 1-8	КВ005744	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	388 691,17	427 556,78	12 210,19	376 430,97
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-31 ф-200 ПС Баксаненок-35	КВ005660	31.08.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	58 851,00	65 046,84	1 858,45	56 992,55
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-31 ф-778 ПС 35 кВ Саратовская,совм подпес с ВЛ-10 кВ Ф-778 ПС 35 кВ Саратовская	КВ00-0882	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	0,00	264 419,03	1 888,71	262 530,32
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-32 ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик (опоры 1-5)	КВ005742	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	248 828,15	273 580,69	7 816,59	241 011,56
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-32 ф-183 ПС 110 кВ Нальчик	КВ004267	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	123 144,59	139 034,21	3 972,41	119 172,18
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-32 ф-183 ПС 110 кВ Нальчик (опоры №№ 1-19)	КВ006556	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	280 751,40	316 977,39	9 056,50	271 694,91
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-32 ф-183 ПС 110 кВ Нальчик от опоры №6-№1/12	КВ005783	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	166 475,45	183 035,83	5 229,60	161 245,85
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-32 ф-321 ПС 110 кВ Чегем-2.от опоры №2 до опоры №3/8	КВ006703	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	162 936,89	168 971,59	4 827,76	158 109,13
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-33 ф-183 ПС 110 кВ Нальчик	КВ004825	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	125 543,55	139 124,78	3 974,99	121 568,56
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-33 ф-186 ПС Кызбурун-110	КВ005715	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	39 915,78	43 886,46	1 253,90	38 661,88
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-33 ф-200 ПС Баксаненок-35	КВ006609	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	177 540,55	188 300,58	5 380,02	172 160,53
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-38 ф-630 ПС 110 кВ ПТФ. опоры 1-11	КВ005750	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	445 392,89	489 698,99	13 991,40	431 401,49
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-38 ф-911 ПС Терек-2	КВ005920	30.11.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	70 696,22	77 525,88	2 215,03	68 481,19
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-39 ф-183 ПС 110 кВ Нальчик	КВ006580	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	61 304,84	65 020,28	1 857,72	59 447,11
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-39 ф-911 ПС Терек-2	КВ005992	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	180 104,31	195 968,42	5 599,10	174 505,21
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-4 ф-103 .от опоры №9 ПС Нальчик	КВ004828	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	281 055,42	311 459,83	8 898,85	272 156,57
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-4 ф-109 ПС Баксан-330	БО0002789	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	929 968,31	988 827,06	28 252,20	901 716,10
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-4 ф-228 ПС Гунделен 110	БО0002459	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	99 825,88	106 143,97	3 032,68	96 793,19
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-4 ф-506 ЦРП Черек	КВ004591	30.06.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	37 666,92	41 852,13	1 195,78	36 471,14
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-40 ф-539 ПС 35 кВ Ст. Уярск	КВ005947	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	112 755,67	123 326,51	3 523,61	109 232,05
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-41 ф-983 ПС 35 кВ Пеньковозд	КВ005737	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	69 599,85	76 523,40	2 186,38	67 413,47
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-43 ф-560 ПС 110 кВ Котлярнивская(совм подпес с ВЛ-10 кВ Ф-560 ПС 110 кВ Котлярнивская	КВ004836	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	85 328,52	94 559,31	2 701,69	82 626,83
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-44 ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КВ005800	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	107 161,98	116 601,12	3 331,46	103 830,52
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-47 ф-517 ПКС "Аргудан"	КВ004575	27.03.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	65 315,31	73 153,15	2 090,09	63 225,22
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-47 ф-539 ПС Ст. Уярск	КВ006123	30.04.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	350 518,19	379 426,91	10 840,77	339 677,42
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-48 ф-1011 ПС Кызбурун-110	КВ005938	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 088 389,71	1 190 426,24	34 012,18	1 054 377,53
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-48 ф-515 ПС Аргудан	КВ005984	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	208 779,67	227 169,59	6 490,56	202 289,11
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-48 ф-517 ПС Аргудан	КВ006544	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	80 527,90	85 624,60	2 446,42	78 081,48
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-49 ф-517 ПС Аргудан	КВ006538	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	63 391,67	67 403,80	1 925,82	61 477,98
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-5 ф-259 ПС 35 кВ Героев Эльбруса,от опоры №10/4	КВ00-0904	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	0,00	204 920,52	1 463,72	203 456,80
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-5 ф-259 ПС 35 кВ Героев Эльбруса,отпайка №2 от опоры №14	КВ00-0849	31.07.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	0,00	136 593,25	1 626,11	134 967,14
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-5 ф-259 ПС 35 кВ Терской	КВ005675	31.08.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	188 180,07	207 988,50	5 942,53	182 237,54
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-6 ф-211 ПС Крем.Константиновка	БО0002462	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	611 760,01	650 479,00	18 585,11	593 174,90
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-6 ф-228 ПС Гунделен-110	БО0002434	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	1 408 788,16	1 497 866,90	42 796,20	1 365 911,96
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-6 ф-609 ПС 35 кВ. Лечинай от опоры №44-№3/12	КВ005784	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	504 607,55	554 804,11	15 851,55	488 756,00
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-6 ф-773 ПС 35 кВ "Солдатская"	КВ004582	30.04.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	47 924,06	53 532,20	1 529,49	46 394,57
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-7 ф-228 ПС Гунделен 110	БО0002499	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	806 309,37	857 341,61	24 495,47	781 813,90
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-7 ф-413 ПС Аушигер	КВ006116	31.03.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	41 979,00	45 568,61	1 301,67	40 677,33
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-7 ф-543 ПС Ст. Уярск	КВ005989	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	190 324,44	207 088,77	5 916,82	184 407,62
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-8 ф-101 ПС 110 кВ Заводская.от опоры №1/4	КВ00-0890	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	0,00	227 786,92	1 627,05	226 159,87
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-8 ф-109 ПС Баксан-330	БО0002538	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	477 036,12	507 226,28	14 492,24	462 543,88
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-8 ф-323 ПС 110 кВ Чегем-2	КВ004349	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	59 472,45	67 146,32	1 918,47	57 553,99
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-8 ф-323 ПС 110 кВ Чегем2 (совместный подпес с ВЛ-10 кВ Ф-321 ПС 110 кВ Чегем-2)	КВ004252	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	56 463,05	63 748,61	1 821,39	54 641,67
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-8 ф-400 ПС 35 кВ Советская. от опоры №6	КВ00-0197	31.12.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	109 574,56	112 797,34	3 222,78	106 351,78
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ от РУ-0,4 кВ	КВ006690	31.08.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	179 881,77	187 005,80	5 343,02	174 538,75
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 ф-630 ПС 110 кВ ПТФ. совм. подпес с ВЛ-6 кВ	КВ005673	31.08.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	46 618,31	51 525,50	1 472,16	45 146,15
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 ф-105 ПС Баксан-330	КВ0000967	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	431 582,86	458 898,23	13 111,38	418 471,48
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 ф-109 ПС Баксан-330	БО0002767	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	1 618 399,36	1 720 829,70	49 166,56	1 569 233,80
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 ф-391 ПС 10 кВ Мухольская ГЭС.от опоры №12	КВ006727	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	194 045,75	201 232,63	5 749,50	188 296,25
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ	КВ006138	31.05.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	922 349,14	995 852,54	28 452,93	893 896,21
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ	КВ006654	30.06.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	152 660,68	159 496,23	4 557,04	148 103,64
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ от опоры №11	КВ00-0851	31.07.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	0,00	343 393,81	4 088,02	339 305,79
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ. от опоры №14/8/3	КВ00-0850	31.07.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	0,00	150 464,82	1 791,25	148 673,57
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ.от опоры №14/3/2	КВ00-0853	31.07.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	0,00	105 712,08	1 258,48	104 453,60
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ.от опоры №8/3	КВ00-0906	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	0,00	171 655,00	1 226,11	170 428,89
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 ф-627 ПС Чегем-1 от опоры №1/13-3/4	КВ005746	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	220 082,26	241 975,26	6 913,58	213 168,68
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 ф-655 ПС РМЗ	КВ005764	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	233 613,31	256 852,33	7 338,64	226 274,67
ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 ТП-1 ф-105 ПС Баксан-330	КВ0000968	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	1 318 210,95	1 401 642,02	40 046,91	1 278 164,03
ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 ТП-1 ф-106 ПС Баксан-330	БО0002274	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	2 144 603,73	2 280 338,14	65 152,52	2 079 451,21
ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 ТП-12 ф-106 ПС Кызбурун-110	БО0002433	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	919 908,05	978 130,08	27 946,57	891 961,48
ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 ТП-12 ф-109 ПС Баксан-330	БО0002426	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	1 744 717,60	1 855 142,76	53 004,08	1 691 713,52
ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 ТП-12 ф-229 ПС Гунделен 110	БО0002430	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	1 577 093,64	1 676 909,69	47 911,71	1 529 181,93
ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 ТП-15 ф-1010 ПС Баксан-330	БО0002292	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	1 213 081,46	1 289 858,77	36 853,11	1 176 228,35
ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 ТП-19 ф-101 ПС Кызбурун-110	БО0002543	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	2 335 036,83	2 482 823,97	70 937,83	2 264 099,00
ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 ТП-24 ф-224 ПС Плутинка-110	БО0002769	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	488 067,38	518 957,72	14 827,36	473 240,02
ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 ТП-26 ф-224 ПС Плутинка-110	БО0002435	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	1 747 008,31	1 857 578,46	53 073,67	1 693 934,64
ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 ТП-5 ф-1010 ПС Баксан-330	БО0002397	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	2 950 793,68	3 137 552,77	89 644,36	2 861 149,31
ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 ТП-5 ф-109 ПС Баксан-330	БО0002424	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	1 737 686,50	1 847 666,66	52 790,48	1 684 896,03
ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 ТП-6 ф-1010 ПС Баксан-330	БО0002539	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	2 032 681,88	2 161 332,55	61 752,36	1 970 944,44
ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 ТП-7 ф-109 ПС Баксан-330	БО0002560	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	4 643 159,05	4 937 029,88	141 058,00	4 502 101,06
ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 ТП-8 ф-1010 ПС Баксан-330	КВ0000965	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	1 700 356,60	1 807 974,11	51 656,40	1 648 700,20
ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 ТП-8 ф-1011 ПС Кызбурун-110	БО0002492	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	1 643 242,95	1 747 245,67	49 921,30	1 593 321,65
ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 ТП-9 ф-1011 ПС Кызбурун-110	БО0002542	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	942 644,04	1 002 305,06	28 637,29	914 006,76
ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 ТП-9 ф-229 ПС Гунделен 110	БО0002567	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	4 873 523,07	5 180 910,61	148 026,02	4 724 971,06
ВЛ-0,4 кВ ф-1,2,3 ТП-9 ф-228 ПС Гунделен-110	БО0002530	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	487 453,51	518 305,00	14 808,71	472 644,80
ВЛ-0,4 кВ ф-11 ТП-15 ф-628 ПС 110 кВ Солгородок.от РУ-0,4 кВ	КВ006724	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	146 783,76	152 220,20	4 349,15	142 434,62
ВЛ-0,4 кВ ф-18 ЗТП-1 ф-579 ПС 110 кВ Майская, от опоры №1/2	КВ006646	30.06.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	139 656,57	145 909,85	4 160,85	135 487,72
ВЛ-0,4 кВ ф-2 КТП-35 ф-572 ПС 110 кВ Майская (совместный подпес с ВЛ-10 кВ)	КВ004235	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	77 573,99	87 583,54	2 502,39	75 071,61
ВЛ-0,4 кВ ф-2 КТП-4 ф-552 ПС 35 кВ Ново-Ивановская от опоры №3	КВ005759	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	130 891,99	143 912,66	4 111,79	126 780,20
ВЛ-0,4 кВ ф-2 КТП-7 ф-550 ПС 110 кВ Ново-Ивановская	КВ00-0176	30.11.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	131 377,57	135 573,90	3 873,54	127 704,03
ВЛ-0,4 кВ ф-2 КТП-7 ф-925 ПС 35 кВ Александровская	КВ006128	30.04.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	281 387,97	304 595,23	8 702,72	272 685,25
ВЛ-0,4 кВ ф-2 КТП-8 ф-550 ПС 35 кВ Ново-Ивановская от опоры 4/10.совм подп по опорам ВЛ-10 кВ ф-550	КВ005964	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	49 526,13	54 169,21	1 547,69	47 978,44
ВЛ-0,4 кВ ф-2 от ТП-10 ф-257 ПС 35 кВ Терской	КВ004215	31.10.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	161 609,48	183 448,60	5 241,39	156 368,09
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-1 ф-392 ПС Мухольская ГЭС от опоры №1/20	КВ005784	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	115 644,20	127 148,07	3 632,80	112 011,40
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-1 ф-559 ПС 110 кВ Котлярнивская	КВ006130	30.04.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	82 430,22	89 228,59	2 549,39	79 880,83
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-10 ПС 35 кВ Лескен .от опоры №1/5	КВ006559	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	116 133,53	123 483,75	3 528,11	112 127,42
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-11 ф-973 ПС В.Куяп	КВ006620	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	67 059,16	71 123,35	2 032,10	65 027,06
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-2 ф-386 ПС 35 кВ Кара-Суу.от опоры №4/2	КВ00-0893	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	0,00	282 941,73	2 021,01	280 920,72
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-20 ф-103 ПС 110 кВ Нальчик 0,35 км	КВ004095	29.03.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	155 681,17	180 126,97	5 146,48	150 534,68
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-20 ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1 от опоры №6/13-12	КВ005781	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	174 189,69	191 517,46	5 471,93	168 717,76
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-21 ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик	КВ004096	29.03.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	93 767,49	108 491,31	3 099,75	90 391,74
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-22 ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик. отпайка от опоры №4/17	КВ004590	30.06.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	117 400,26	130 444,73	3 726,99	113 673,26
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-22 ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1 от оп №7/37 до оп №7/31.совм подп с ВЛ-6 кВ ф-627 ПС Чег	КВ006570	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	74 242,87	78 742,44	2 249,78	71 993,09
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-22 ф-69 ПС 110 кВ Водозабор.от опоры №4	КВ00-0894	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	0,00	201 898,57	1 442,13	200 456,44
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-22 ф-69 ПС 110кВ. Водозабор.от опоры №15	КВ00-0895	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	0,00	253 123,53	1 808,03	251 315,50
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-24 ф-611 ПС 35 кВ Лечинай от опоры №3/11	КВ005751	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	263 432,34	289 637,54	8 275,36	255 156,88
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-25 ф-523 ПС 110 кВ Чегем-2	КВ004097	29.03.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	150 657,32	174 314,26	4 980,41	145 676,92
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-26 ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1 от опоры №1 до опоры №11	КВ00-0170	30.11.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	389 131,73	401 561,00	11 473,17	377 658,56
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-3 ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик	КВ004094	29.03.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	163 764,96	189 480,12	5 413,72	158 351,24
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-3 ф-109 ПС Баксан-330	00-0002082	18.08.2023	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	101 773,41	102 752,00	2 935,77	98 837,64
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-30 ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик от оп №49 до оп №59.совм подп с ВЛ-10 кВ ф-1016 ПС Нал	КВ006569	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	121 903,51	129 291,60	3 694,05	118 209,46
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-30 ф-778 ПС 35 кВ Саратовская	КВ006135	31.05.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	409 461,96	442 092,60	12 631,22	396 830,74
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-32 ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик.от опоры №6 до опоры №10	КВ00-0167	30.11.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	123 559,02	127 505,62	3 643,02	123 862,60
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-32 ф-183 ПС 110 кВ Нальчик	КВ004268	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	144 765,76	163 445,21	4 669,86	140 095,89
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-32 ф-183 ПС Нальчик от оп №9 до оп №1/3.совм подп с ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-32 Ф-

ВЛ-0,4 ТП-18 ф-224 ПС 110 кВ Плотина	БО0002768	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	138 281,32	566 726,72	27 202,88	111 078,44
ВЛ-0,4 ТП-22 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	БО0002766	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	481 333,03	1 972 676,35	94 688,46	386 644,56
ВЛ-0,4кВ от ТП-17 с.Дубгубгей по ул.Сюкакова	КБ001174	30.12.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	319 697,35	959 092,04	63 939,47	255 757,88
ВЛ-0,4кВ от ТП-8 Ф-200 с.Бжсанчеко	КБ001176	30.12.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	241 329,94	723 989,82	48 265,99	193 063,95
ВЛ-0,4кВ с.Адлер	КБ001036	31.12.2012	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	327 592,00	1 228 470,00	81 898,00	245 694,00
ВЛ-0,4кВ с.Гечмеичик	КБ001033	31.12.2012	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	179 690,67	673 840,00	44 922,67	134 768,00
ВЛ-0,38 КВ от ТП-6 ф-780 (1,03 км) и ПП -1 ф-779 п/ст "Санаторская"	КБ0000685	24.05.2010	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	35 954,30	112 065,35	5 603,27	30 351,03
ВЛ-0,38КВ 0,08КМ Ф-106 ТП-13 п/ст "ЖЫЗЕУРУН-110"	БО0006705	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	11 195,00	49 665,07	2 442,54	8 752,45
ВЛ-0,4	БО0001455	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	79 080,61	332 406,63	16 084,19	62 996,42
ВЛ-0,4 ква ф-446 тп-14 ф-(1,2,3) пс"Калуги	БО0003985	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	8 544,29	40 208,43	2 010,42	6 533,87
ВЛ-0,4 кВ ф-1013 тп-11 ф(1,2) пс"Плотагаго"	БО0007201	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	272	23 357,43	76 544,82	3 376,98	19 980,45
ВЛ-0,4 кВ ф-426 тп-1 ф(1,2) пс"Геленчик"	БО0007116	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	260	27 928,82	102 274,56	4 720,36	23 208,46
ВЛ-0,4 кВ ф-527 тп-2 ф(2 ,4) пс"Лесхоз"	БО0007115	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	270	45 509,75	151 699,16	6 742,18	38 767,56
ВЛ-0,4 ква ф-65 тп-2 ф-(1 -3) пс"Навтлала	БО0006977	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	38 770,70	162 968,38	7 885,57	30 885,14
ВЛ-0,4КВ ЛЭП-04 Ф-103 ТП-9	БО0001760	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	38 902,79	183 071,95	9 153,60	29 749,19
ВЛ-0,4КВ от ЗТП-10550 (николь)	БО0004792	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	116 494,55	548 209,63	27 410,48	89 084,06
ВЛ-0,4КВ от ЗТП-7/585 (правление)	БО0004818	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	204 422,77	0,00	0,00
ВЛ-0,4КВ от КТП-12/569 (с Красная Поляна)	БО0004708	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	196	6 601,72	184 848,26	6 601,72	0,00
ВЛ-0,4КВ Ф-1016 ТП-12 20.7 ПС"ТНАЛЬЧИК	БО0001621	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	72 008,78	338 864,84	16 943,24	55 065,54
ВЛ-0,4КВ Ф-1095 ТП-8 ЗП/СТ.Н.ЧЕГЕМ	БО0001631	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	19 374,69	91 175,00	4 558,75	14 815,94
ВЛ-0,4КВ Ф-611 ТП-8 ПС"Т.ЛЕЧИКАЙ	БО0001480	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	123	0,00	901 456,70	0,00	0,00
ВЛ-0,4КВ Ф-611 ТП-8 ПС"Т.ЛЕЧИКАЙ	БО0001731	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	123	0,00	802 614,35	0,00	0,00
ВЛ-0,4КВ Ф-636 ТП-13 ПС"ТПТФ	БО0007114	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	251	39 118,70	158 367,65	7 571,36	31 547,34
ВЛ-0,4КВ Ф-648 ТП-4 ПС"ТПТФ	БО0001460	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	76 213,65	358 652,46	17 932,62	58 281,02
ВЛ-04 Ф-1010 ТП-7,11 16 п/ст "Багсан-330"	БО0002400	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	1 020 319,14	4 181 635,83	200 715,52	819 600,62
ВЛ-04 Ф-1011 ТП-14,15,16,18 "Кзыбурун-110"	БО0002322	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	578 599,74	2 371 310,41	113 822,90	464 776,84
ВЛ-04 Ф-1011 ТП-26 п/ст "Кзыбурун-110"	БО0002406	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	354 166,92	1 666 667,84	83 333,39	270 833,52
ВЛ-04 Ф-1106, ТП-9 п/ст "Кзыбурун-110"	БО0002836	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	143 541,52	675 489,50	33 774,48	109 767,04
ВЛ-04 Ф-187 ТП-20 ПП "Кубе"	БО0002409	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	16 384,29	77 102,56	3 855,13	12 570,16
ВЛ-04 Ф-187 ТП-2- ПП "кубе"	БО0002410	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	52 986,04	249 346,06	12 467,30	40 518,73
ВЛ-04 Ф-187 ТП-20 ПП "Кубе"	БО0002408	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	17 706,82	83 326,21	4 166,31	13 540,51
ВЛ-04 КВ, 14,2км, Ф-104 С.КАМЕННОМОСТКОЕ	БО0003268	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	136 364,22	641 713,99	32 085,70	104 278,52
ВЛ-04 КВ, 3,5км, Ф-163 ПО С.КАМЛЮКО	БО0003336	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	266 943,17	1 094 029,38	52 513,41	214 429,76
ВЛ-04 КВ, 6,27км, Ф-106, ПО С.ВЕЛИКАМЕНКА	БО0003399	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	168 266,78	791 843,66	39 592,18	128 674,59
ВЛ-04 Ф-1010 ТП-9,10,12,17 п/ст "Багсан-330"	БО0002394	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	571 530,16	2 942 336,71	112 432,16	459 980,03
ВЛ-04 Ф-1011 ТП-11 п/ст "ЖЫЗЕУРУН-110"	БО0002313	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	216 519,28	1 353 245,50	72 173,09	144 346,19
ВЛ-04 Ф-1011 ТП-23,24,28,29 п/ст "Кзыбурун-110"	БО0002398	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	728 177,30	2 984 333,18	143 247,99	584 929,30
ВЛ-04 Ф-1011 ТП-27 п/ст "К-110"	БО0002405	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	1 035 668,14	4 244 541,55	203 737,99	831 930,14
ВЛ-04 Ф-106 ТП-10 п/ст "Кзыбурун-110"	БО0002837	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	490 882,79	2 310 036,64	115 501,83	375 380,95
ВЛ-04 Ф-106 ТП-21 п/ст "Кзыбурун-110"	БО0001395	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	207	105 977,65	1 218 742,94	70 651,76	35 325,88
ВЛ-04 Ф-446 ТП-19-ВЛ(1) ПС"КАХУН	БО0004013	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	54 594,58	256 915,69	12 845,78	41 748,80
ВЛ-04, 2,0км, Ф-163 ПО С.КАМЛЮКОВО	БО0003335	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	2 591 568,30	2 755 591,61	78 731,19	2 512 837,11
ВЛ-04, 2,4км, Ф-163 ПО С.КАМЛЮКА	БО0003332	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	676 074,26	2 770 796,16	132 998,22	543 076,05
ВЛ-04, 3,6км, Ф-163 ПО С.КАМЛЮКОВО	БО0003334	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	788 211,58	3 230 375,34	155 058,02	633 153,57
ВЛ-04, 4,5км, Ф-163 КАМЛЮКОВО	БО0003269	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	3 049 058,41	3 242 036,79	92 629,62	2 956 428,79
ВЛ-04, 4,7км, Ф-163 КАМЛЮКОВО с.Камлюково	БО0003314	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	814 760,58	3 339 182,72	160 200,77	654 479,81
ВЛ-04КВ	БО0001453	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	40 737,85	191 707,53	9 585,38	31 152,47
ВЛ-04КВ ПС"ТПТФ	БО0001454	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	137 960,55	649 226,10	32 461,31	105 499,24
ВЛ-04Ф-201 ТП-3 п/ст "Багсанеков"	БО0002529	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1 193 856,26	2 170 647,74	62 018,51	1 131 837,75
ВЛ-10 КВ Ф-144 ПС"ТАУРСЕНТЫ L=25,87 КМ	БО0003401	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	337	155 561,30	354 217,28	12 613,08	142 948,22
ВЛ-10 кВ. Ф-517 ПС Аигуэан,отпайк от опоры №3/8	КБ004576	27.03.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	187 796,00	210 331,52	6 009,47	181 786,53
ВЛ-10 кВ двухцепная от Ф-446 и Ф-447 ПС 110 кВ Кахун - 0,25 км.	КБ004107	30.04.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	524 413,40	609 092,38	17 288,35	507 125,04
ВЛ-10 кВ. от опоры №10 Ф-279 ПС Адлер-Су	КБ003882	31.07.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	53 662,07	63 487,52	1 813,93	51 848,14
ВЛ-10 кВ. от опоры №1135 Ф-103 ПС Нальчик-110 кВ	КБ004569	27.03.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	284 711,34	318 876,70	9 110,76	275 600,58
ВЛ-10 кВ. от опоры №32 Ф-538 ПС 110 кВ Урух	КБ004202	31.10.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	47 317,58	53 711,85	1 534,62	45 782,96
ВЛ-10 кВ. от опоры №66 Ф-723 ПС Дальняя	БО003908	28.09.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	649 604,07	764 240,08	21 835,43	627 768,64
ВЛ-10 кВ. от ПС "Чегем-2" до ПС "Багсан-110"	КБ001012	31.12.2011	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	8 420 068,13	21 050 170,39	1 052 508,52	7 367 559,62
ВЛ-10 кВ. от Ф-1107 ПС 110 кВ Залукокоже	БО003934	29.12.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	114 631,77	133 737,06	3 821,06	110 810,71
ВЛ-10 кВ. от Ф-167 ПС Мамка	КБ003935	29.12.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	145 437,53	169 677,12	4 847,92	140 589,61
ВЛ-10 кВ. от Ф-230 ПС Гчиделен-110, отпайка от опоры №32 к ТП-6, 1,000 км	КБ004588	30.06.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	502 567,70	558 408,56	15 954,53	486 613,17
ВЛ-10 кВ. от Ф-441 ПС Кахун	КБ004224	31.10.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	69 732,28	79 155,56	2 261,59	67 470,69
ВЛ-10 кВ. от Ф-446 ПС Кахун	КБ004210	31.10.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	58 609,57	66 529,78	1 900,85	56 708,72
ВЛ-10 кВ. от Ф-506 ЦРП Чегем; отпайка от опоры №7	КБ004592	30.06.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	93 590,91	103 989,90	2 971,14	90 019,77
ВЛ-10 кв ОТПАЙКА 5 Ф-61 ПСТ.МАЛКА L=1,32 КМ.	БО0007351	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	281	65 365,60	199 649,28	8 525,95	56 839,65
ВЛ-10 кВ. отпайка от Ф-444 ПС"Кахун"	КБ001457	31.12.2014	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	128 377,67	320 944,17	21 396,28	106 981,39
ВЛ-10 кВ. отпайка от Ф-504 ЦРП"Чегем"	КБ001459	31.12.2014	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	128 377,67	320 944,17	21 396,28	106 981,39
ВЛ-10 КВ ПСТ ЗАЛУКОДЕС Ф-138 L=0,62 КМ.	БО0003328	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	103 299,47	486 115,14	24 305,76	78 993,71
ВЛ-10 КВ ПСТ.МАЛКА Ф-166 L=20,2КМ	БО0003391	01.11.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	218	76 238,31	449 187,29	24 725,91	51 512,30
ВЛ-10 кВ п/ст Пшадегаго Ф-737	БО0005797	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	220	93 114,52	169 299,13	4 837,12	88 277,40
ВЛ-10 кВ п/ст "Саратовская"Ф-778	БО0005774	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	207	556 841,67	6 403 679,17	371 227,78	185 613,89
ВЛ-10 кВ п/ст. Солдатская Ф-773	БО0006838	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	35 858,07	168 743,85	8 437,19	27 420,88
ВЛ-10 кВ. Ф-1010 ПС Багсан-330, отпайка №16 от опоры №234	КБ006612	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	305 127,51	323 620,09	9 246,29	295 881,23
ВЛ-10 кВ. Ф-1010 ПС Багсан-330, отпайка №16 от опоры №4/6	КБ005722	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 101 815,59	1 211 423,58	34 612,10	1 067 206,49
ВЛ-10 кВ. Ф-1010, отпайка №15 ПС 330 кВ Багсан	КБ002394	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	394 096,03	343 334,23	9 809,55	294 386,48
ВЛ-10 кВ. Ф-1011 ПС 110 кВ Кзыбурун, отпайка №12 от опоры №10/15	КБ005653	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	387 821,36	426 400,45	12 182,87	375 638,49
ВЛ-10 кВ. Ф-1011 ПС Кзыбурун-110, отпайка №16 от опоры №10/16	КБ005936	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	350 304,88	383 145,96	10 947,03	339 357,85
ВЛ-10 кВ. Ф-1011 ПС Кзыбурун-110; отпайка от опоры №92	КБ005657	31.08.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	79 476,52	87 842,47	2 509,78	76 966,74
ВЛ-10 кВ. Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка опор №7/2-14/4	КБ005972	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	101 047,69	110 520,91	3 157,74	97 889,95
ВЛ-10 кВ. Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка от опоры №47 №11/6	КБ005738	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	484 035,40	532 185,52	15 205,30	468 830,10
ВЛ-10 кВ. Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка от опоры №5/22-№5/22П	КБ005756	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	133 076,83	146 314,84	4 180,42	128 896,41
ВЛ-10 кВ. Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка от опоры №5/21-№13/9	КБ005741	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	672 068,18	738 923,13	21 112,09	650 956,09
ВЛ-10 кВ. Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка №12/1-12/4 от опоры №212	КБ006709	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	172 219,05	178 597,53	5 102,79	167 116,26
ВЛ-10 кВ. Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка №22 от опоры №21/19 до оп. №22/9	КБ006581	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	248 079,71	263 114,84	7 517,57	240 562,14
ВЛ-10 кВ. Ф-103 ПС 110 кВ. Нальчик; отпайка между опорами №№ 6/4-6/5	КБ004831	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	52 721,90	58 425,32	1 669,29	51 052,60
ВЛ-10 кВ. Ф-103 ПС 110 кВ. Нальчик; отпайка от опоры №1/5	КБ006395	30.06.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	182 806,51	196 868,55	5 624,82	177 181,70
ВЛ-10 кВ. Ф-103 ПС 110 кВ. Нальчик; отпайка от опоры №22/1-№22/20	КБ005799	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 489 401,82	1 620 592,65	46 302,65	1 397 109,17
ВЛ-10 кВ. Ф-103 ПС 110 кВ. Нальчик-110; отпайка №21/1-21/17 от опоры №1/15	КБ006632	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	587 420,46	623 021,70	17 800,62	569 619,84
ВЛ-10 кВ. Ф-103; отпайка №19/1-19/14 ПС Нальчик	КБ004257	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	324 676,28	366 569,99	10 473,43	314 202,85
ВЛ-10 кВ. Ф-104 ПС Заводская, отпайка №6 от опоры №6	КБ006120	31.03.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	125 249,79	135 930,01	3 883,71	121 366,08
ВЛ-10 кВ. Ф-104 ПС Заводская, отпайка от опоры №128	КБ005665	31.08.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	133 546,07	147 603,55	4 217,24	129 328,82
ВЛ-10 кВ. Ф-104 ПС Кашпагаг, отпайка №3 от опоры №24	КБ005903	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 529 273,06	1 663 975,87	47 542,17	1 434 718,89
ВЛ-10 КВ. Ф-104п от Кашпагаг	БО0001326	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	232	1 447 661,47	7 810 638,64	403 998,55	1 043 662,92
ВЛ-10 КВ. Ф-106 ПС 'заводская'	БО0006943	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	247	11 869,20	50 546,44	2 455,70	9 413,51
ВЛ-10 кВ. Ф-106 ПС Кзыбурун-110; отпайка №12 от опоры №20	КБ005716	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	169 741,19	186 626,44	5 332,18	164 409,01
ВЛ-10 кВ. Ф-106 ЦРП Чегем; отпайка №35 от опоры №35	КБ006443	29.10.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	3 017 293,78	3 216 404,45	91 897,27	2 925 396,43
ВЛ-10 КВ. Ф-108 ПСТ.КАМЕННОМОСТ L=11,3 КМ.	БО0003392	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	216	32 588,36	260 706,85	14 483,71	18 104,64
ВЛ-10 кВ. Ф-108; отпайка от опоры №141-142, ПС Плотагаго	КБ004759	28.02.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	66 364,96	74 527,49	2 129,36	64 235,60
ВЛ-10 кВ. Ф-109 ПС Багсан-330; отпайка №9 от опоры №11	КБ005719	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	409 212,50	449 919,50	12 854,84	396 357,65
ВЛ-10 кВ. Ф-109 ПС Багсан-330;Отпайка от опоры №65 к ТП-15	КБ004851	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	818 260,40	906 779,34	25 907,98	792 352,42
ВЛ-10 кВ. Ф-159 ПС"Сарманково"	КБ001040	31.12.2012	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	388 093,82	862 430,71	43 121,54	344 972,28
ВЛ-10 КВ. Ф-161 L=1,2 КМ ПСТ.МАЛКА	БО0006947	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	247	21 534,83	91 708,69	4 455,48	17 079,35
ВЛ-10 КВ. Ф-163 ПСТ.МАЛКА L=28,715 КМ	БО0003393	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1 053 775,14	4 959 841,82	247 947,09	805 828,05
ВЛ-10 кВ. Ф-166 ПС "Малка" отпайка L=1,56 км	КБ001280	31.12.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	90 221,49	270 664,47	18 044,30	72 177,19
ВЛ-10 кВ. Ф-167 ПС кВ. Малка, отпайка №4 от опоры №4/14	КБ006621	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	3 756 184,76	3 983 832,32	113 823,78	3 642 360,98
ВЛ-10 кВ. Ф-183 ПС Кзыкскини-35; отпайка №12 от опоры №268	КБ006610	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	103 784,13	110 074,08	3 144,97	100 639,16
ВЛ-10 кВ. Ф-183 ПС Кзыкскини-35; отпайка №13 от опоры №63	КБ006604	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	114 193,69	121 114,52	3 460,41	110 733,28
ВЛ-10 кВ. Ф-184 ПС Кзыкскини-35; отпайка №12 от опоры №101	КБ005725	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	258 378,93	284 081,55	8 116,62	250 262,32
ВЛ-10 кВ. Ф-184 ПС Кзыкскини-35;отпайка №13 от опоры №191	КБ006614	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	4 366 983,97	4 631 649,66	132 333,85	4 234 511,12
ВЛ-10 кВ. Ф-185 ПС "Багсан-330"	БО0001041	31.12.2012	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	45 917,24	102 038,31	5 101,92	40 815,32
ВЛ-10 кВ. Ф-195 ПС Багсан-35, отпайка №1 от опоры №76	КБ006695	31.08.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	211 782,82	220 170,26	6 290,58	205 492,24
ВЛ-10 кВ. Ф-199 ПС Багсан-35, отпайка №6 от опоры №121	КБ006624	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	6 183 202,52	6 557 942,07	187 369,77	5 995 833,75
ВЛ-10 кВ. Ф-199 ПС Багсан-35, отпайка №7 от опоры №119	КБ005934	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	2 837 001,34	3 102 970,22	88 656,29	2 748 345,05
ВЛ-10 кВ. Ф-200 ПС Багсанеков, 35, отпайка №8 от опоры №3/36	КБ005658	31.08.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	153 925,53	170 126,22	4 860,81	149 064,73
ВЛ-10 кВ. Ф-200 ПС Багсанеков, 35, отпайка №8 от опоры №184	КБ005807	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	507 154,06	537 891,52	15 368,33	491 786,53
ВЛ-10 кВ. Ф-209 ПС 35 кВ Коуш-Константиновская, отпайка №1 от опоры №63	КБ006122	30.04.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	2 076 183,12	2 247 414,72	64 211,85	2 011 971,27
ВЛ-10 кВ. Ф-211 ПС 35 кВ Коуш-Константиновская,отпайка №15 от опоры №2	КБ006618	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	4 491 463,76	4 763 673,68	136 104,96	4 355 358,79
ВЛ-10 кВ. Ф-211 ПС Коуш-Константиновская, отпайка №12 от опоры №45	КБ005982	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	3 951 957,17	4 300 057,02	122 858,77	3 829 098,39
ВЛ-10 кВ. Ф-228 ПС Гчиделен 110,Отпайка от опоры №65 к ТП-15	КБ004850	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	81 908,73	90 769,57	2 593,42	79 315,31
ВЛ-10 кВ. Ф-233, отпайка от оп. №40 ПС 110 кВ Гчиделен	КБ004280	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	56 279,59	63 541,47	1 815,47	54 464,12
ВЛ-10 кВ. Ф-247 ПС Багсан-110, отпайка от опоры №5/100	КБ005728	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	925 128,19	907 209,01	25 920,26	799 207,94
ВЛ-10 кВ. Ф-252 ПС Багсан-110, отпайка №19/1 от опоры №19	КБ005939	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 007 179,31	1 101 602,37	31 474,35	975 704,96
ВЛ-10 кВ. Ф-259 ПС Терскол, отпайка от опоры №10	КБ005670	31.08.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	106 819,00	118 063,11	3 373,23	103 445,77
ВЛ-10 кВ. Ф-321 ПС 110 Чегем-2, отпайка от опоры №93-№93П	КБ005772	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	39 322,90	43 234,60	1 235,27	38 087,62
ВЛ-10 КВ. Ф-323 ПСТ ЧЕГЕМ-2	БО0001628	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	27 601,23	129 888,12	6 494,41	21 106,82
ВЛ-10 кВ. Ф-323 ПС 110 кВ. Чегем-2, отпайка от опоры №1/35-№20/14	КБ005778	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	335 423,02	368 789,71	10 536,85	324 886,17
ВЛ-10 кВ. Ф-323 ПС 110 кВ. Чегем-2, отпайка от опоры №16/11-№19/8	КБ005777	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	170 147,11	187 072,74	5 344,94	164 680,18
ВЛ-10 кВ. Ф-326 ПС 110 кВ. Чегем-2,отпайка №6/1-6/22 от опоры №23/51	КБ006700	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	420 822,92	436 408,95	12 468,83	408 354,09
ВЛ-10 кВ. Ф-391 ПС Муколь-ской ГЭС; отпайка от опоры №103	КБ005785	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	55 881,45	61 440,34	1 755,44	54 126,01
ВЛ-10 кВ. Ф-413 ПС Аушигер,отпайка №1 от опоры №1/12	КБ006117	31.03.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	41 888,73	45 460,64	1 298,88	40 589,86
ВЛ-10 кВ. Ф-414 ПС 110 кВ Аушигер,отпайка №4 от опоры №4/6	КБ006596	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	63 690,34	67 550,36	1 930,01	61 760,33
ВЛ-10 кВ.

ВЛ-10 кВ ф-560 ПС 110 кВ Котляревская, отпайка от опоры № 19/2	КБ004837	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	82 261,34	91 160,32	2 604,58	79 656,76
ВЛ-10 кВ ф-560; отпайка от опоры №72/2 ПС 110/10 Котляревская	КБ004572	27.03.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	94 479,96	105 817,55	3 023,36	91 456,60
ВЛ-10 кВ ф-569 ПС 110 кВ Майская, от опоры №225	КБ006126	30.04.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	445 438,80	482 176,02	13 776,46	431 662,34
ВЛ-10 кВ ф-572 ПС 110 кВ Майская, отпайка №19 от опоры №78	КБ005952	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	519 547,42	568 254,99	16 235,86	503 311,56
ВЛ-10 кВ ф-572, отпайка №19 ПС 110 кВ Майская	КБ004237	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	275 461,79	311 005,25	8 885,86	266 575,93
ВЛ-10 кВ ф-579 ПС 110 кВ Майская, отпайка №18 от опоры №37	КБ005965	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	213 470,30	233 483,14	6 670,95	206 799,35
ВЛ-10 кВ ф-579 ПС 110 кВ Майская,отпайка №19 от опоры №56	КБ00-0934	29.11.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	0,00	299 387,39	712,83	298 674,56
ВЛ-10 кВ ф-748 ПС 35 кВ Заречная, отпайка №13	КБ005734	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	4 594 918,03	5 052 004,12	144 342,97	4 450 575,06
ВЛ-10 кВ ф-748 ПС 35 кВ Заречная; отпайка №14 от опоры №1/18	КБ005796	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	325 798,61	358 207,90	10 234,51	315 564,10
ВЛ-10 кВ ф-768 ПС 35 кВ Солдатская	00-002086	18.08.2023	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	220 317,56	222 436,00	6 355,31	213 962,25
ВЛ-10 кВ ф-768 ПС 35 кВ Солдатская,отпайка №13 от опоры №8/33	КБ005955	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 331 533,72	1 486 365,01	41 610,43	1 289 923,29
ВЛ-10 кВ ф-768 ПС Солдатская,отпайка №14 от опоры №7/4	КБ005958	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	7 732 733,76	8 457 676,46	241 647,90	7 491 084,86
ВЛ-10 кВ ф-768 ПС Солдатская,отпайка №15	КБ006616	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	2 399 377,93	2 544 794,77	72 708,42	2 326 669,50
ВЛ-10 кВ ф-773 ПС 35 кВ "Солдатская"	КБ004581	30.04.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	480 397,70	536 614,45	15 331,84	465 065,86
ВЛ-10 кВ ф-778 ПС 35 кВ Саратовская,отпайка №22 от опоры №66	КБ006717	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	895 250,81	928 408,25	26 525,95	868 734,86
ВЛ-10 кВ ф-778 ПС Саратовская, отпайка №20 к ТП-31	КБ004584	29.05.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	418 032,95	465 713,10	13 306,09	404 726,86
ВЛ-10 кВ ф-778, отпайка №18 ПС 35 кВ "Саратовская"	КБ004287	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	88 892,63	100 362,65	2 867,50	86 025,13
ВЛ-10 Кв ф-779 ПС 35 кВ "Саратовская", отпайка от опоры №9/54	КБ004843	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	6 301 215,07	6 982 876,86	199 510,77	6 101 704,30
ВЛ-10 кВ ф-789 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская" к КТП-21/789	КБ004245	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	329 531,13	372 051,28	10 630,04	318 901,10
ВЛ-10 кВ ф-789; отпайка №8 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"	КБ004246	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	541 352,43	611 204,36	17 462,98	523 889,45
ВЛ-10 кВ ф-792 ПС 35 кВ Ново-Полтавская,отпайка №15 от опоры №6/9	КБ006651	30.06.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	993 619,58	1 038 110,01	29 660,29	963 959,30
ВЛ-10 кВ ф-793 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"	КБ004558	28.02.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	537 379,30	603 474,08	17 242,12	520 137,18
ВЛ-10 кВ ф-908 ПС 110 кВ Терек-2	КБ006766	27.03.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	44 502,26	49 842,53	1 424,07	43 078,19
ВЛ-10 кВ ф-908 ПС Терек-2, отпайка №1 от опоры №6/8	КБ006627	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	3 063 866,64	3 249 555,53	92 844,44	2 971 022,20
ВЛ-10 кВ ф-910 ПС 110 кВ Терек-2,отпайка №26/1от опоры №295	КБ00-0306	29.09.2023	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	308 164,13	310 381,14	8 868,03	299 296,10
ВЛ-10 кВ ф-910 ПС 110 кВ Терек-2,отпайка №29/1 от опоры №88	КБ00-0884	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	0,00	691 063,03	4 936,16	686 126,87
ВЛ-10 кВ ф-911 ПС 110 кВ Терек-2	КБ004205	31.10.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	468 943,84	532 314,63	15 208,99	453 734,85
ВЛ-10 кВ ф-911 ПС 110 кВ Терек-2,от опоры №30/29	КБ00-0937	29.11.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	0,00	2 216 733,72	5 277,94	2 211 455,78
ВЛ-10 кВ ф-911 ПС 110 кВ Терек-2, от опоры №9/3	КБ00-0331	30.11.2023	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	121 042,41	121 331,29	3 466,61	117 575,80
ВЛ-10 кВ ф-911 ПС Терек-2, отпайка №29 от опоры №346	КБ005921	30.11.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	837 719,02	918 647,49	26 247,07	811 471,95
ВЛ-10 кВ ф-911 ПС Терек-2, отпайка №30 от опоры №15/9	КБ005990	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	2 094 667,28	2 279 171,65	65 119,19	2 029 548,09
ВЛ-10 кВ ф-911; отпайка от оп. №15/8 ПС Терек-2	КБ004264	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	269 782,89	304 593,58	8 702,67	261 080,21
ВЛ-10 кВ ф-912 ПС Терек-2, отпайка №12 от опоры №32	КБ006629	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	5 178 485,82	5 492 333,45	156 923,81	5 021 562,01
ВЛ-10 кВ ф-921 ПС 35 кВ Александровская, отпайка №3 от опоры №81	КБ005732	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	5 366 756,51	5 900 822,34	168 589,21	5 198 167,30
ВЛ-10 Кв ф-929 ПС Терек-1, отпайка №2/29	КБ004693	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	239 569,45	265 485,93	7 585,31	231 884,13
ВЛ-10 кВ ф-973 от 131 ПС В.Курп	КБ004276	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	231 666,84	261 559,33	7 473,12	224 193,71
ВЛ-10 кВ ф-983 ПС 35 кВ Пеньковавод , отпайка 11 от опоры №264	КБ005735	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 003 702,46	1 103 547,21	31 529,92	972 172,54
ВЛ-10 РЕЗЕРВНОЕ Ф-101,Ф-105 пгчт "Кызбурун-110"	БО0002356	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	126 347,63	594 577,06	29 728,85	96 618,77
ВЛ-10кв ПЕРЕХОД в с. ПРОГРЕСС 0 ,5км	БО0007112	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	260	12 225,47	44 769,33	2 066,28	10 159,19
ВЛ-10КВ РЕК. ф-553 ПС ТЯГОВО-ИВАНОВКА	БО0007102	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	272	18 460,20	60 496,08	2 660,94	15 791,26
ВЛ-10КВ ф.560 пгт Котляревская	БО0004676	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	10 457,81	49 213,23	2 460,66	7 997,15
ВЛ-10КВ Ф-1010 ПС КАМЕННОМОСТСКАЯ L=13,465 КМ	БО0006712	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	268 813,72	1 265 005,72	63 250,29	205 563,43
ВЛ-10КВ ф-1016 103 ПГСТ НАЛЬЧИК	БО0001459	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	108 571,99	510 927,03	25 546,35	83 025,64
ВЛ-10КВ Ф-1016 ПГСТ НАЛЬЧИК	БО0006715	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	17 966,41	84 547,82	4 227,39	13 739,02
ВЛ-10КВ ф-553 ПС Н.-ИВАНОВКА(реконстр)	БО0008810	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	297	29 130,43	80 108,68	3 236,71	25 893,71
ВЛ-10КВ ф-560 пгт "Котляревская"	БО0004705	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	173	0,00	3 302 620,98	0,00	0,00
ВЛ-10КВ ф-925 п/ст "Александровская"	БО0004699	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	312	214 018,30	542 875,70	20 879,83	193 138,47
ВЛ-10КВ,ф-572	КБ0008835	08.12.2010	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	37 506,50	107 161,42	5 358,07	32 148,43
ВЛ-10КВ,ф-578	КБ0008836	08.12.2010	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	99 859,20	285 311,99	14 265,60	85 593,60
ВЛ-10КВ,Ф-578	КБ0001020	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	42 059,13	210 295,64	14 019,71	28 039,42
ВЛ-10КВ п/ст Прохладная 2 Ф-589	БО0005739	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	121 280,62	220 510,21	6 300,29	114 980,32
ВЛ-110 КВ ВЫДАЧА МОЩНОСТИ 3,1 КВ	БЧ0001872	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	457	1 187 781,30	2 025 433,03	53 184,24	1 134 597,06
ВЛ-110 КВ ОТПС КАШХАТАУ ДОЗДАНИЯ ГЭС(ТИБКАЯ СВЯЗЬ)	БЧ0001878	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	457	516 614,60	880 943,56	23 132,00	493 482,61
ВЛ-110 кВ L 8,895 км ПС "Завод Теплотехники - ПС Завод Полупроводников" Л-102	БО008887	05.04.2012	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	1 778 222,22	8 002 000,00	533 466,67	1 244 755,56
ВЛ-110 КВ Л-191 ПСЫГАНСУ-КАШХАТАУ L-18,772 КМ	БО0007766	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	412	3 584 515,75	6 622 513,40	192 888,74	3 391 627,01
ВЛ-10 КВ Л-192 L-23,2 км	КБ0000757	30.09.2010	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	14 714 180,18	126 121 544,41	8 408 102,96	6 306 077,22
ВЛ-110 Л-172 МАЛКА-КАМЕННОМОСТСКАЯ L-31,639км	БО0006709	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	344	942 885,37	2 092 597,21	72 097,58	806 687,79
ВЛ-110 Л-181/182 ЦРУ-АДЫЛ-СУ L-32,558 КМ	БО0001139	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	124	0,00	5 265 244,61	0,00	0,00
ВЛ-110 Л-190 КАШХАТАУ ЧГЭС-1 L-6,605КМ	БО0007767	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	441	5 858 483,20	10 292 345,60	278 975,39	5 579 507,81
ВЛ-110КВ Л-211 БГЭС-МАЛКА L-21,779КМ	БО0001162	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	178 394,45	749 861,42	36 283,62	142 110,83
ВЛ-110КВ Л-87 НАРТКАЛА-ПРОХЛАДНАЯ-1	БО0001165	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	289	71 151,20	205 626,98	8 538,14	62 613,06
ВЛ-110КВ Л-160 ПТФ-НАЛЬЧИК ТЯГОВАЯ L-2 654КМ	БО0006695	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	243	1 553 832,28	6 992 245,26	345 294,08	1 208 536,22
ВЛ-110КВ Л-101 ИСКОЖ-ЛУПИКИ L-6 880КМ	БО0001128	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	100	65 676,59	12 478 551,64	0,00	65 676,59
ВЛ-110КВ Л-103 В-330-Б-110 L- 20,802 КМ	БО0001168	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	290	446 065,51	1 280 782,15	52 997,88	393 067,63
ВЛ-110КВ Л-105 НАЛЬЧИК-ПТФ L- 10,706КМ	БО0006691	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	337	6 316 714,05	14 383 328,61	512 166,00	5 804 548,04
ВЛ-110КВ Л-106 ПТФ-ЗАВОДСКАЯ L-14,147КМ	БО0006892	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	361	413 920,44	868 751,62	28 878,17	385 042,27
ВЛ-110КВ Л-111 НАЛЬЧИК ТЯГОВАЯ-ИСКОЖЫ L-2,884 КМ	БО0006894	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	243	1 162 250,96	5 230 129,30	258 277,99	903 972,97
ВЛ-110КВ Л-172 МАЛКА-КАМЕННОМОСТСКОЕ L-31,639КМ	БО0001175	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	245	344 589,32	1 070 078,28	52 412,00	292 177,32
ВЛ-110КВ Л-173 БГЭС-ПЯТИЛЕТКА Y5	БО0001155	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	147 300,37	920 627,30	49 100,12	98 200,25
ВЛ-110КВ Л-186 ПРОХЛАДНАЯ ТЯГ-МАЙСКАЯ L-16,681КМ	БО0001156	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	66 638,67	416 491,69	22 212,89	44 425,78
ВЛ-110КВ Л-203 ЧЕГРЕМ-2-НАЛЬЧИК-110 L-8,598КМ	БО0006897	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	361	227 982,51	478 498,18	15 905,76	212 076,76
ВЛ-110КВ Л-209 МУРТАЗОВ О- ЭЛЬХОТОВ О L-22,0 КМ	БО0001157	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	86 846,20	542 788,74	28 948,73	57 897,47
ВЛ-110КВ Л-243 БАКСАН-110-ВОЛОСБАРОН L-10,060КМ	БО0001158	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	269 523,32	1 268 345,03	63 417,25	206 106,07
ВЛ-110КВ Л-3 БГЭС-ЖЕЛЕЗНУЮ 110 L-9 046КМ	БО0006896	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	361	239 702,47	503 096,46	16 723,43	222 979,04
ВЛ-110КВ Л-5 СТ.ЛЕСКЕН-ЗМЕЙСКАЯ L-19,361 КМ	БО0006689	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	361	612 478,57	1 285 492,82	42 731,06	569 747,51
ВЛ-110КВ Л-6 КЫЗБУРУН-110-ЧЕГРЕМ-2 L-13,039 КМ	БО0006898	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	361	355 311,19	745 740,35	24 789,15	330 522,04
ВЛ-110КВ Л-8 ПТФ-НАРТКАЛА L-21,670КМ + ОТП L-0,015	БО0006893	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	361	684 144,80	1 435 908,57	47 731,03	636 413,77
ВЛ-110КВ Л-9 КАХУН-СТ.ЛЕСКЕН L-22,613 КМ	БО0006890	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	361	713 916,39	1 498 394,29	49 808,12	664 108,27
ВЛ-110кв ПЕРЕХОД НР4 Л-101	БО0001167	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	289	39 792,63	115 000,71	4 775,12	35 017,52
ВЛ-35 КВ ф-228 ВП "зеленое"	БО0002842	30.11.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	3 672 826,27	17 283 888,34	864 194,42	2 808 631,86
ВЛ-35 КВ (Л-461)	БО0001637	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	267	164 430,29	562 857,52	25 296,97	139 133,32
ВЛ-35 КВ ЗАХОДЫ НА ПГСТ КАШХАТАУ-ОТПАЙКА Л-470)	БЧ0001873	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	457	146 998,45	250 665,27	6 582,02	140 416,43
ВЛ-35 КВ Л-467 НАРТКАЛА-СОВ ГЭС	БО0004098	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	308	30 845,02	79 834,18	3 110,42	27 734,60
ВЛ-35 КВ НА МЕТ.ОПОРАХ	БЧ0001875	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	457	65 278,36	111 314,21	2 922,91	62 355,44
ВЛ-35КВ Л-451 ЧЕГРЕМ-2-ЛЕЧИНКАЙ	БО0001166	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	263	32 190,90	114 408,20	5 220,15	26 970,75
ВЛ-35КВ Л-454 САРМАК-КАМЕННОМОСТСКАЯ	БО0006900	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	1 756 675,68	3 698 264,59	123 275,49	1 409 400,19
ВЛ-35КВ Л-457 ТЫРНЫАУЗ-ТЕРСКОЛ	БО0001117	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	279	781 854,98	2 423 750,43	104 247,33	677 607,65
ВЛ-35КВ Л-460 п ЧЕГРЕМ-1 0,6КМ	БО0007205	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	544 646,96	2 563 044,51	128 152,23	416 494,73
ВЛ-35КВ Л-461 ЛЕЧИНКАЙ-Н ЧЕГРЕМ	БО0001171	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	159	0,00	2 868 112,46	0,00	0,00
ВЛ-35КВ Л-465 К ПНВ А-АЛЕКСАНДРОВСКАЯ	БО0001161	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	15 700,99	65 997,40	3 193,42	12 507,57
ВЛ-35КВ Л-467 СОВ. ГЭС-НАРТКАЛА	БО0001110	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	11 133,48	69 564,23	3 711,16	7 422,32
ВЛ-35КВ Л-472 МАЙСКАЯ-ПЕНЬКОЗАВОД	БО0001160	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	81 032,10	381 327,51	19 066,38	61 965,72
ВЛ-35КВ Л-473 ГЭС-3-КР.КОНСТАНТИН	БО0007198	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	392	203 590,59	393 140,44	12 034,91	191 555,67
ВЛ-35КВ Л-482 МАЛКА-ЗАЛУКОДЕС	БО0001134	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	328	5 083 688,70	11 996 042,40	438 879,60	4 644 809,10
ВЛ-35КВ Л-483 МАЛКА-САРМАКОВО	БО0006899	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	361	260 911,00	547 609,72	18 203,09	242 707,91
ВЛ-35КВ Л-490 ТЕРЕК-2-ТЕРЕК-1	БО0007199	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	392	64 323,64	124 211,17	3 802,38	60 521,26
ВЛ-35КВ Л-491 ЗАЙ-АЛЕКСАНДРОВСКАЯ	БО0001163	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	257	21 925,76	82 866,47	3 569,25	15 356,51
ВЛ-35КВ ПРОХЛ-ЗИЛВАЛК НИВА-СОЛЛЕ (Л-455)	БО0000381	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	317	49 602,66	122 844,09	4 650,25	44 952,41
ВЛ-6 КВ НА ЖБ ОПОРАХ ОТПАЙКА ОТ ф-655 ПО РУ Л-1,5	БО0008020	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	337	19 297,66	43 941,30	1 564,68	17 732,99
ВЛ-6 кВ от ф-62 ПС Заводская, отпайка от опоры №73/36	КБ004594	30.06.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	65 263,47	72 514,97	2 071,86	63 191,62
ВЛ-6 кВ от Ф-623 ПС 110 кВ Дубки	КБ005745	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	2 258 309,36	2 482 957,94	70 941,66	2 187 367,71
ВЛ-6 кВ от Ф-623 ПС Дубки, отпайка №13 от опоры №14/3	КБ005923	30.11.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	849 289,30	931 335,52	26 609,59	822 679,71
ВЛ-6 кВ ПТФ-Чайковская Ф-634	КБ00010686	24.05.2010	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	213 779,24	726 662,57	36 433,13	177 346,11
ВЛ-6 кВ Ф-601 Ф-602 (двухцепная) прот. 767 м ПС 35 кВ Чалмас	КБ004273	31.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 722 392,91	1 944 637,16	55 561,06	1 666 831,85
ВЛ-6 кВ Ф-602 ПС 35 кВ Чалмас, от опоры №19	КБ005997	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	2 947 964,38	3 207 629,64	91 646,56	2 856 317,82
ВЛ-6 кВ Ф-605 РП Баловм, отпайка №3 от опоры №60	КБ006578	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	5 287 975,36	5 608 458,72	160 241,68	5 127 735,69
ВЛ-6 кВ ф-609 ПС 35 кВ Лечинкай, отпайка от опоры №6/8	КБ004830	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	340 063,83	376 851,74	10 767,19	329 296,64
ВЛ-6 кВ ф-611 ПС 35 кВ Лечинкай от опоры №3/1 12/12	КБ005959	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	886 002,63	969 065,38	27 687,58	858 315,05
ВЛ-6 кВ ф-611 ПС 35 кВ Лечинкай, отпайка №12 от опоры №11/23	КБ00-0834	29.12.2023	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	0,00	4 681 504,01	133 757,26	4 547 746,75
ВЛ-6 кВ ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ, отпайка №64 от опоры №64	КБ006136	31.05.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	654 732,53	706 909,16	20 197,40	634 535,13
ВЛ-6 кВ ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ, отпайка от опоры №67	КБ005672	31.08.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	108 595,25	120 026,33	3 429,32	105 165,93
ВЛ-6 кВ ф-614 ПС ЦРУ, отпайка от опоры №72/1	КБ005789	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	156 270,14	171 815,34	4 909,01	151 361,13
ВЛ-6 кВ ф-618 ПС 110 кВ Нартхала, отпайка от опоры №41	КБ005663	31.08.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	94 017,74	103 914,34	2 968,98	91 048,76
ВЛ-6 кВ ф-618 ПС 110 кВ Нартхала, отпайка №34 от опоры №71/33	КБ006740	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	362 531,00	379 958,07	10 741,66	351 789,34
ВЛ-6 кВ ф-621, от РП 6 кВ Водогрейная до опоры №1,15 прот. 0,663 км	КБ00-0916	31.10.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	0,00	2 007 789,39	9 560,90	1 998 228,49
ВЛ-6 кВ ф-623 ПС 35 кВ Чегрем-1, отпайка №15 от опоры №2/12	КБ00-0837	29.12.2023	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	0,00	652 079,17	18 630,83	633 448,34
ВЛ-6 кВ ф-623 ПС Чегрем-1, отпайка от опоры №13/14 - №14/18	КБ006000	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 583 120,74	1 722 566,61	49 216,19	1 533 904,55
ВЛ-6 кВ ф-627 ПС 35 кВ Чегрем-1, отпайка от опоры №1/33-№7/37	КБ005752	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	2 788 653,64	3 066 058,98	87 601,69	2 701 051,96
ВЛ-6 кВ ф-627 ПС 35 кВ Чегрем-1, отпайка от опоры №2/22	КБ004829	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	412 690,23	457 941,47	13 066,90	399 629,33
ВЛ-6 кВ ф-627 ПС 35 кВ Чегрем-1, отпайка №14 от опоры №2/11 во оп №14/12	КБ006059	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	348 314,10	369 424,05	10 554,97	337 869,13
ВЛ-6 кВ ф-629 ПС 110 кВ ПТФ, отпайка от опоры №1/74	КБ005775	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	433 908,27	477 071,92	13 630,63	420 277,64
ВЛ-6 кВ ф-635 ПС 110 кВ ПТФ, отпайка от опоры №14/7-№21/12	КБ005748	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	864 330,10	950 310,58	27 151,73	837 178,37
ВЛ-6 кВ ф-644 ПС 110 кВ ПТФ	КБ004098	29.03.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	159 928,62	185 041,38	5 286,90	154 641,72
ВЛ-6 кВ ф-648 ПС 110 кВ ПТФ,отпайка №5/1-5/8 от опоры №4/10	КБ006706	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	470 198,66	487 613,43	13 931,81	456 266,85
ВЛ-6 кВ ф-648 ПС 110 кВ ПТФ,отпайка №6/1-6/7 от опоры №5/2	КБ006741	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	220 859,81	229 039,80	6 543,99	214 351,81
ВЛ-6 кВ ф-65 ПС Нартхала, отпайка №1,4 от опоры 12/40	КБ006623	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	3 558 536,75	3 774 205,64	107 834,45	3 450 702,30
ВЛ-6 кВ ф-655 ПС РМЗ, отпайка от опоры №1/1	КБ005792	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	40 523,53	44 554,67	1 272,99	39 250,54
ВЛ-6 кВ ф-69 ПС 110 кВ Водозабор опора №9/2-15/2	КБ005975	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	80 197,52	87 716,04	2 506,17	77 691,35
ВЛ-6 кВ ф-69 ПС 110 кВ Водозабор, отпайка от опоры №10/53-№13/7	КБ005667	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420

ЗДАНИЕ ДИСПЕТЧЕРСКОГО ПУНКТА	БО0004964	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	217	2 468 478,74	19 130 710,23	1 057 919,46	1 410 559,28
ЗДАНИЕ ЗТП №33 Ф.159 ПСТ САРМАКОВО	БО0003808	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	13 385,21	86 518,64	4 325,93	14 059,28
ЗДАНИЕ МУХОЛЬСКОЙ ГЭС	БО0001199	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	645	41 251,74	58 349,50	1 085,57	40 166,17
ЗДАНИЕ ПС/станции 'ЗАВОДСКАЯ'	БО0003970	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	5 887 146,26	12 356 161,63	410 731,13	5 476 415,13
ЗДАНИЕ ПС/станции 'ПСЫГАНСУ'	БО0004014	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	6 062 845,02	12 724 924,73	422 989,19	5 639 855,84
ЗДАНИЕ РЕАКТОРА	БО0004962	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	217	363 544,02	2 817 466,14	155 804,58	207 739,44
ЗДАНИЕ СИНХР. КОМПЛ.	БО0004961	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	217	1 443 344,43	11 185 919,36	618 576,19	824 768,25
ЗДАНИЕ СОВЕТСКОЙ ГЭС ПОЗД ЧАСТИ	БО0001198	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	609	31 313,83	45 405,06	894,68	30 419,15
ЗРУ ОТ СМЗ	БО0003225	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	26 160,29	123 107,23	6 155,36	20 004,92
ЗТП 10/0,4 №13 Ф.946 160 кВа п/ст 'В. Акбаш'	БО0005334	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	264	203 365,79	715 847,58	32 538,53	170 827,26
ЗТП 160КВА Ф-101 ПС'ЗАВОДСКАЯ' ТП-9	БО0003934	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	145	0,00	348 512,88	0,00	0,00
ЗТП 6/04КВ Ф-635 ПСТ ПТФ	БО0001800	01.11.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	240	50 429,35	205 136,33	10 256,82	40 172,53
ЗТП-10/0,4 кВ ТП-6 Ф-277 ТМ-250 кВА п/ст 'Аяыл-Су'	БО0002078	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	182 369,63	383 936,07	12 797,87	169 571,76
ЗТП-100 Ф-426 ТП-6 ПС Германчик	БО0004105	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	184	0,00	327 545,91	0,00	0,00
ЗТП-1-160 КВА Ф-107	КБ0001047	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	26 577,04	132 885,20	8 859,01	17 718,03
ЗТП-160КВА Ф-101 ТП-11 ПС'Заводская'	БО0004347	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	240	1 011 859,64	4 761 692,41	238 084,62	773 775,02
ЗТП-17-160 КВА Ф-252	КБ0001026	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	87 039,81	435 199,03	29 013,27	58 026,54
ЗТП-22-320 КВА Ф-196	КБ0001027	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	148 831,42	744 157,12	49 610,47	99 220,95
ЗТП-24-160 КВА Ф-196	КБ0001028	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	19 932,78	99 663,90	6 644,26	13 288,52
ЗТП-27-250 КВА Ф-194	КБ0001029	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	61 791,62	308 958,09	20 597,21	41 194,41
ЗТП-28-250 КВА Ф-195	КБ0001030	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	201 321,08	1 006 605,39	67 107,03	134 214,05
ЗТП-35-400 КВА Ф-252	КБ0001033	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	19 932,78	99 663,90	6 644,26	13 288,52
ЗТП-37-250 КВА Ф-252	КБ0001036	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	166 770,93	833 854,63	55 590,31	111 180,62
ЗТП-4-400 КВА Ф-107	КБ0001035	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	16 610,65	83 053,25	5 536,88	11 073,77
ЗТП-46-250 КВА Ф-196	КБ0001044	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	16 610,65	83 053,25	5 536,88	11 073,77
ЗТП-47-160 КВА Ф-196	КБ0001045	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	13 288,52	66 442,60	4 429,51	8 859,01
ЗТП-48-250 КВА Ф-252	КБ0001046	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	61 127,19	305 635,96	20 375,73	40 751,46
ЗТП-48-250 КВА Ф-252	КБ0001051	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	126 340,94	631 204,70	42 080,31	84 160,63
ЗТП-60-250 КВА Ф-252	КБ0001048	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	53 154,08	265 770,40	17 718,03	35 436,05
ЗТП-81-160 КВА Ф-254	КБ0001050	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	59 798,34	298 991,70	19 932,78	39 865,56
ЗТПП-250 Ф-539 ПС'УРУС ТП-17	БО0003941	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	179	0,00	130 071,66	0,00	0,00
Измеритель параметров силовых трансформаторов К540-3 (с поверкой)	КБ0006553	27.12.2021	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	257 562,50	360 587,50	51 512,50	206 050,00
Источник бесперебойного питания Eaton 9130 ПС Псыганусу	КБ0003855	29.06.2018	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	151 685,00	0,00	0,00
Источник бесперебойного питания Eaton 9130 ПС Псыганусу	КБ0003848	29.06.2018	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	257 798,00	0,00	0,00
Источник бесперебойного питания связи	КБ0003750	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	4 373,81	183 700,00	4 373,81	0,00
Источник бесперебойного питания связи Eaton 9130 700 ВА ПС Аушигер	КБ0003709	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	1 440,46	120 998,84	1 440,46	0,00
Источник бесперебойного питания телемеханики Eaton 9130 1000 ВА ПС Аушигер	КБ0003713	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	928,25	77 972,76	928,25	0,00
Источник бесперебойного питания телемеханики Eaton 9130 700 ВА ПС Надлчик	КБ0003720	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	2 285,42	191 975,52	2 285,42	0,00
Кабельные каналы ПС 35 кВ Чалчас	БО0004309	31.12.2019	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	200 768,92	231 557,76	7 697,21	193 071,71
Канализобразующее оборудование в N сваи "ES 100*.5-заказалось F=600-620/530-550 кГц, Фаза "A"	КБ0003821	30.11.2017	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	1 267 810,24	3 236 962,31	323 696,23	944 114,01
Канализобразующее оборудование в N сваи "ES 100*.5-заказалось F=600-620/530-550 кГц,Фаз"А"	КБ0003820	30.11.2017	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	1 266 813,41	3 234 417,22	323 441,72	943 371,69
КЛ - 6 ф. - 617 ТП - 320 - 0,652 ААБ 3Х95	КБ0001017	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	10 855,77	54 278,84	3 618,59	7 237,18
КЛ-6 кВ Ф-621 РП 6 кВ Водогрейная от опоры №1 1 до РП 6 кВ Водогрейная прот. 0,020 км	КБ00-0917	31.10.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	360	0,00	135 057,76	750,32	134 307,44
Клещи токоизмерительные АТК -3200	КБ003922	07.11.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	11 286,75	41 221,19	5 888,74	5 398,01
КЛЭП-0,4 кВ от ПП до мягкого ж/д	КБ0008835	08.12.2010	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	20 017,05	57 191,56	2 859,58	17 157,47
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-20 Ф-520	КБ001126	30.11.2013	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	24 830,79	41 615,85	1 664,63	23 166,16
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-20 Ф-534	КБ001134	30.11.2013	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	200 596,31	336 194,93	13 447,80	187 148,51
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-21 Ф-181	КБ001122	30.11.2013	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	47 983,28	80 418,91	3 216,76	44 766,53
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-21 Ф-540	КБ001138	30.11.2013	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	24 764,99	41 505,57	1 660,22	23 104,77
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-25 Ф-189	КБ001084	07.10.2013	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	54 911,92	58 840,31	2 353,61	52 558,30
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-27 Ф-224	КБ001080	07.10.2013	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	28 450,39	47 950,10	1 918,00	26 532,39
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-35 Ф-106	КБ001100	07.10.2013	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	24 240,30	40 854,43	1 634,18	22 606,12
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-39 Ф-515	КБ001130	30.11.2013	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	29 723,85	49 816,51	1 992,66	27 731,19
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-5 Ф-295	КБ001142	30.11.2013	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	24 770,89	41 515,45	1 660,62	23 110,27
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-6 Ф-967	КБ001088	07.10.2013	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	24 497,50	41 287,92	1 651,52	22 845,98
КЛЭП-10кВ от ПС'Подвязск' до ООО'Галеев-Нальчик'	КБ001029	31.12.2012	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	398 350,10	1 493 812,87	99 587,52	298 762,57
КЛЭП1 -10кВ ТП-10 Ф-2132	КБ001078	07.10.2013	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	98 245,21	165 581,82	6 623,27	91 621,94
Коммутатор Catalyst 2960 24 10/100+2T/SFPLAN Base image	КБ003587	22.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	12 203,39	61 016,95	6 101,70	6 101,70
Коммутатор Cisco	КБ003816	30.11.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	28 870,84	220 468,21	28 870,84	0,00
Коммутатор Cisco 2960	КБ003755	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	12 680,95	532 600,00	12 680,95	0,00
Коммутатор Cisco 2960 ПС Псыганусу	КБ003849	29.06.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	46 315,50	216 139,00	30 877,00	15 438,50
Коммутатор Cisco Catalyst 2960 ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003811	30.11.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	33 989,09	269 553,03	33 989,09	0,00
Коммутатор Cisco WS-C2960-24TC-S Catalyst 2960 Plus 24 10/100+2T/SFP LAN Lite SW22I ПС Аушигер	КБ003707	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	13 800,17	1 169 213,96	13 800,17	0,00
Коммутатор Cisco WS-C2960-24TC-S Catalyst 2960 Plus 24 10/100+2T/SP LAN Lite ПС Аушигер	КБ003708	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	4 499,10	377 924,51	4 499,10	0,00
Коммутатор Cisco WS-C2960-24TC-S ССПИ ПС Нартхала	КБ003716	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	12 087,96	1 015 388,71	12 087,96	0,00
Комплексная система учета электроэнергии по Лескенским РЭС	КБ001279	31.12.2013	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	1 705 530,81	656 194,94	3 549 916,12
Комплексная система учета электроэнергии по Чегемским РЭС	КБ001019	31.12.2012	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	7 559 246,43	3 965 499,10	12 577 680,49
Кондиционер связи	КБ003819	30.11.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	574 218,71	965 975,40	64 398,36	509 820,35
Кондиционер связи СМПВ-110/3-6,4 У1	КБ003595	31.12.2015	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	51 240,22	109 880,48	7 320,03	43 920,19
Кондиционер связи СМПВ-110/3-6,4 У1	КБ003578	31.12.2015	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	52 941,90	113 446,93	7 563,13	45 378,77
Кондиционер связи СМПВ-110/3-6,4 У1 фаза-В	КБ003614	31.12.2015	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	53 203,02	114 006,48	7 600,43	45 602,59
Кондиционер связи СМПВ-110/3-6,4 У1 фаза-В	КБ003624	31.12.2015	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	64 408,89	138 019,04	9 201,27	55 207,62
Кондиционер связи СМПВ-110/3-6,4 У1 фаза-В	КБ003691	30.11.2016	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	108 996,12	206 518,97	13 767,93	95 228,19
КОНТУРА РЗиС	БО0005718	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	217	349 047,69	2 705 119,59	149 591,87	199 455,82
КОРПУС ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ	БЧ0001979	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	36 032 820,00	75 627 023,37	2 513 917,67	33 518 902,32
КОТЕЛ ГВГ 1,1-95	БЧ0001980	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	467	162 846,86	273 559,30	7 029,36	155 817,50
КОТЕЛ КВГ-2,5-96	БЧ0001983	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	457	159 635,02	272 213,45	7 147,84	152 487,18
Кран автомобильный КС-35719-1-02 на шасси КАМАЗ 43253 (Двигатель №86097312, Шасси №1444384)	КБ006424	09.07.2021	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	5 877 083,33	7 750 000,00	775 000,00	5 102 083,33
Кран-манипулятор автомобильный на шасси КАМАЗ 43118-50 с КМУ ML-805 гос.№ К 326 КА 07	КБ005900	24.12.2020	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	4 371 981,08	6 245 687,25	624 568,73	3 747 412,35
КТП 1 1414 п-т Аушигер	БО0001400	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	212	14 495,98	193 615,10	7 563,12	6 932,86
КТП 100,4 №4 Ф-912 180 кВа п/ст 'Терек 2'	БО0005424	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	184	0,00	402 875,29	0,00	0,00
КТП 10/04КВ Ф-1016 ПСТ НАЛЬЧИК	БО0001784	01.11.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	218	40 710,42	239 861,38	13 203,38	27 507,04
КТП 10/04КВ Ф-103 ПСТ НАЛЬЧИК	БО0007285	01.11.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	304	106 808,85	263 982,85	10 420,38	96 388,47
КТП 10/04КВ Ф-295 ПСТ Н.ЧЕГЕМ	БО0001808	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	184	0,00	349 581,17	0,00	0,00
КТП 10/04КВ Ф-321 ПСТ ЧЕГЕМ-2	БО0001861	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	184	0,00	376 539,11	0,00	0,00
КТП 10/04КВ Ф-321 ПСТ ЧЕГЕМ-2	БО0001853	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	184	0,00	440 501,73	0,00	0,00
КТП 10/04КВ Ф-323 ПСТ ЧЕГЕМ-2	БО0001851	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	184	0,00	349 321,44	0,00	0,00
КТП 10/04КВ Ф-323 ПСТ ЧЕГЕМ-2	БО0001860	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	63	0,00	638 380,29	0,00	0,00
КТП -100КВА 7/0,20 (Клюбище)	БО0004917	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	208	33 520,31	366 959,13	21 170,72	12 349,59
КТП -100КВА 9/0,20 (ул.Петровой)	БО0004855	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	160	0,00	280 639,12	0,00	0,00
КТП 11/160 Ф-117 ПСТ'ЗАЛУКОЖАЖЕ	БО0003510	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	172	0,00	321 866,52	0,00	0,00
КТП 12/160 Ф-138 ПСТ ЗАЛУК ОДЕС	БО0003532	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	307 425,04	0,00	0,00
КТП 13/160 Ф-159 ПСТ САРМАКОВО	БО0003684	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	184	0,00	288 458,95	0,00	0,00
КТП 18/160 Ф-159 ПСТ САРМАКОВО	БО0003716	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	73 031,63	343 678,24	17 183,91	55 847,71
КТП 19/160 Ф-162 ПСТ МАЛКА	БО0003749	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	196	13 001,10	364 030,66	13 001,10	0,00
КТП 2/250 Ф-154 ПСТ САРМАКОВО	БО0003830	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	83 341,76	392 196,51	19 609,83	63 731,93
КТП 20/160 Ф-162 ПСТ МАЛКА	БО0003820	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	0,00	164 488,75	0,00	0,00
КТП 27/250 Ф-161 ПСТ МАЛКА	БО0003515	01.11.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	347 911,56	0,00	0,00
КТП 5/250 Ф-1010 ПСТ КАМЕННОМОСТ	БО0003487	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	244	168 003,75	745 326,71	36 655,36	131 348,38
КТП 6/04КВ Ф-610 ПСТ ЛЕЧИНКАЙ	БО0001819	01.11.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	240	33 755,79	137 311,68	6 865,58	26 890,20
КТП 6/04КВ Ф-611 ПСТ ЛЕЧИНКАЙ	БО0001824	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	254 414,42	0,00	0,00
КТП 6/04КВ Ф-635 ПСТ ПТФ	БО0001794	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	87 298,46	410 816,28	20 540,81	66 757,65
КТП 6/04КВ Ф-635 ПСТ ПТФ	БО0001905	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	0,00	397 620,03	0,00	0,00
КТП 8/160 кВ Ф-644 ПС 110 кВ ПТФ	КБ004099	29.03.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	256 746,65	305 045,52	10 168,18	246 578,46
КТП №15 Ф-264 1х630 кВА	КБ0001063	20.01.2012	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	48 611,28	236 487,30	15 765,82	32 845,46
КТП-100,4 160 кВа Ф-1016 ПС'Нальчик'	КБ001349	31.07.2014	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	216 803,66	409 707,70	20 485,39	196 318,27
КТП-100,4 160 кВа Ф-103 ПС 'Нальчик'	КБ001462	31.12.2014	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	159 887,16	290 703,93	14 535,20	145 351,97
КТП-100,4 160 кВа Ф-228 ПС 'Гунделен'	КБ001455	31.12.2014	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	151 204,84	279 063,34	13 753,17	137 387,67
КТП-100,4 160 кВа Ф-321 ПС 'Чегем-2'	КБ001461	31.12.2014	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	159 887,16	290 703,93	14 535,20	145 351,97
КТП-100,4 160 кВа Ф-321 ПС 'Чегем-2'	КБ001392	31.12.2014	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	205 646,52	373 902,76	18 695,14	186 951,38
КТП-100,4 160 кВа Ф-446 ПС 'Кахун'	КБ001452	31.12.2014	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	164 578,31	299 233,29	14 961,66	149 616,65
КТП-100,4 25 кВа на отпайке ВЛ-10 кВ Ф-1010 ПС Камушомостская	КБ001278	31.12.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	116 979,89	233 959,77	11 697,99	105 281,90
КТП-100,4 25 кВа ТП-10 Ф-232	КБ001076	07.10.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	130 680,30	265 790,45	13 289,52	117 390,78
КТП-100,4 25 кВа ТП-10 Ф-989	КБ001097	07.10.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	142 260,85	289 344,11	14 467,21	127 793,65
КТП-100,4 25 кВа ТП-20 Ф-520	КБ001127	30.11.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	139 023,18	280 382,89	14 019,14	125 004,04
КТП-100,4 25 кВа ТП-20 Ф-534	КБ001135	30.11.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	147 418,83	297 315,28	14 865,76	132 553,06
КТП-100,4 25 кВа ТП-21 Ф-540	КБ001139	30.11.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	134 044,20	270 341,24	13 517,06	120 527,14
КТП-100,4 25 кВа ТП-25 Ф-1010	КБ001072	07.10.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	133 232,74	270 981,85	13 549,09	119 683,65
КТП-100,4 25 кВа ТП-25 Ф-189	КБ001085	07.10.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	128 475,88	261 306,87	13 065,34	115 410,53
КТП-100,4 25 кВа ТП-27 Ф-224	КБ001081	07.10.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	134 313,93	273 180,87	13 659,04	120 654,88
КТП-100,4 25 кВа ТП-35 Ф-106	КБ001101	07.10.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	135 095,84	274 771,20	13 738,56	121 357,28
КТП-100,4 25 кВа ТП-39 Ф-515	КБ001131	30.11.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	134 463,93	271 187,76	13 559,39	120 904,54
КТП-100,4 25 кВа ТП-5 Ф-295	КБ001143	30.11.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	140 190,04	282 736,22	14 136,81	126 053,23
КТП-100,4 25 кВа ТП-6 Ф-967	КБ001089	07.10.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	134 443,39	273 444,19	13 672,21	120 771,18
КТП-100,4 25 кВа ТП-6 Ф-976	КБ001093	07.10.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	135 550,53	275 700,07	13 785,00	121 765,53
КТП-100,4 25 кВа Ф-988 ПС 'Терекская'	КБ001379	31.12.2014	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	166 287,69	302 341,26	15 117,06	151 170,63
КТП-100,4 250 кВа Ф-161 ПС 'Малка'	КБ001453	31.12.2014	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	173 249,90	314 999,82	15 749,99	157 499,91
КТП-100,4 250 кВа Ф-444 ПС 'Кахун'	КБ001458	31.12.2014	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	173 249,91	314 999,84	15 749,99	157 499,92
КТП-100,4 250 кВа Ф-504 ПС 'Черек'	КБ001460	31.12.2014	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	173 249,91	314 999,84	15 749,99	157 499,92
КТП-100,4 кВ с трансформатором 160 кВА	КБ001030	31.12.2012	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	115 843,42	434 412,82	28 960,85	86 882,56
КТП-100,4 кВ ТП-5 Ф-231 п/ст 'Гунделен' - трансформатором 100 кВА	БЧ0001976	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	281	24 971,35	76 271,18	3 257,13	21 714,21
КТП-100,4кВ ТП-19 Ф-231 пс 'Гунделен' - трансформатором 160 кВА	БЧ0009077	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	281	40 703,30	124 322,03	5 309,13	35 394,17
КТП-100,4 кВ ТП-1 Ф-1012 ТМ-160 кВА п/ст 'Кызбурун-110'	БО0003106	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	360	154 294,35	324 830,22	10 827,67	143 466,68
КТП-100,4 кВ ТП-1 Ф-104 ТМ-250 кВА п/ст 'Кызбурун-110'	БО0003116	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	360	181 262,58	381 605,43	12 720,18	168 542,40
КТП-100,4 кВ ТП-1 Ф-225 ТМ-250 кВА п/ПС Зарохово	БО0003079	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	360	181 172,23	381 415,23	12 713,84	168 458,39
КТП-100,4 кВ ТП-1 Ф-280 п/ст 'Аяыл-Су'	БО0002093	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	248	96 153,20	404 169,40	19 556,58	76 596,62
КТП-100,4 кВ ТП-11 Ф-543 ТМ-160 кВА п/ст'Кахун'	БО0004419	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	360	154 388,82	325 029,10	10 834,30	143 554,52
КТП-100,4 кВ ТП-13 Ф-127 ТМ-250 кВА п/ СТ ЗАЛУКОДЕС	БО0003689	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	181 397,92	381 890,36	12 729,68	168 668,24
КТП-100,4 кВ ТП-13 Ф-990 ТМ-250 кВА п/ст 'Терекское'	БО0005507	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	360	181 305,64	381 696,09	12 723,20	168 582,44
КТП-100,4 кВ ТП-16 Ф-231 п/ст 'Гунделен'	БО0007124	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	192	6 312,75	404 016,15	6 312,75	0,00
КТП-100,4 кВ ТП-2 Ф-130 ТМ-250 кВА п/СТ ЗАЛУКОДЕС	БО0003736	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	181 217,87	381 511,31	12 717,04	168 500,83
КТП-100,4 кВ ТП-2 Ф-515 ТМ-250 кВА п/ ПС'Аргудан'	БО0004136	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	360	154 208,98	324 818,90	10 827,30	143 463,68

КТП-250КВ с трансформатором 160 ква №14 Ф-231 ПС"Гиндикан"	КБ0000017	30.06.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	0,00	269 336,01	0,00	0,00
КТП-3/413 п-ст Аушигер	Б00001217	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	225	59 243,61	370 272,55	19 747,87	39 495,74
КТП-39-160 КВА Ф-252	КБ0001038	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	160 791,09	803 955,46	53 597,03	107 194,06
КТП-42-400 КВА Ф-252	КБ0001040	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	72 422,43	362 112,17	24 140,81	48 281,62
КТП-43-160 КВА Ф-196	КБ0001059	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	114 945,70	574 728,49	38 315,23	76 630,47
КТП-45-160 КВА Ф-196	КБ0001043	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	19 932,78	99 663,90	6 644,26	13 288,52
КТП-5/416 п-ст Аушигер	Б00001376	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	39 783,76	187 217,70	9 360,89	30 422,88
КТП-6/0,4 кВ с трансформатором 160 кВА	КБ001031	31.12.2012	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	90 384,46	338 941,72	22 596,11	67 788,34
КТП-6/0,4 кВ ТП-4 Ф-605 ТМ-160 кВА п/ст Былым'	Б00002069	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	360	154 378,20	325 006,73	10 833,56	143 544,64
КТП-6/04 кВ ТП-13 Ф-611 ТМ-250 кВА ПСТ ЛЕЧИКАЙ	Б00001838	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	360	181 306,27	381 697,42	12 723,25	168 583,03
КТП-60КВА Ф-520 ТП-12 ПС"Лескен"	Б00004357	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	155	0,00	172 978,90	0,00	0,00
КТП-82-250 КВА Ф-252	КБ0001049	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	53 154,08	265 770,40	17 718,03	35 436,05
КТП-99-160 КВА Ф-252	КБ0001052	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	142 187,16	710 935,82	47 395,72	94 791,44
КТПН 250КВА 13/580 МТФ	Б00004880	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	0,00	401 906,69	0,00	0,00
КТПН ТМ - 180/6	КБ0000857	08.12.2010	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	16 880,35	126 602,66	8 440,18	8 440,18
КТПН-160 кВА Ф-538 ТП-10 ПС Ст Урух	КБ004204	31.10.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	307 158,71	356 700,44	11 890,01	295 268,70
КТПН-160КВА Ф-527 ТП-6 пс"Лескен"	Б00004521	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	225	68 872,83	430 455,20	22 957,61	45 915,22
КТПН-160КВА Ф-514 ТП-2К(1,2) п/с"Аргудан'	Б00004341	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	208	24 690,77	270 298,93	15 594,17	9 096,60
КТПН-250/10/0,4 кВ ТМ-250 кВА п ТП-1 ПС 35 кВ Чалмас	КБ004269	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	551 609,96	636 473,03	21 215,77	530 394,19
КТПН-250/10/0,4 кВ ТМ-250 кВА п ТП-2 ПС 35 кВ Чалмас	КБ004291	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	551 609,96	636 473,03	21 215,77	530 394,19
КТПН-250КВА Ф-65 ТП-35 ПС"Нартала'	Б00004356	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	317 822,49	0,00	0,00
КТПН-60КВА Ф-519 ТП-8 г.ДЗИ-04 ф(1-3) ПС"ЛЕСКЕН"	Б00004170	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	123	0,00	853 591,97	0,00	0,00
КТПН- 250 кВа ТП-19 Ф-426 ПС Гиммечаги	КБ004225	31.10.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	359 883,96	417 929,76	13 930,99	345 952,97
КТПН- 250 кВа ТП-3 Ф-441 ПС Кахун	КБ004222	31.10.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	345 149,00	400 818,19	13 360,61	331 788,39
КТПНк-100/0,4 кВ ТМ-160 Ква ТП-20 Ф-279 ПС 110 кВ Адыл-Су	КБ004233	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	315 169,63	363 657,27	12 121,91	303 047,73
КТПНк-160 кВа Ф-446 ТП-39 ПС Кахун	КБ004208	31.10.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	322 163,87	374 125,78	12 470,86	309 693,01
ЛАБОРАТОРНЫЙ КОРПУС	Б00005032	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	1 730 791,88	3 632 650,39	120 755,92	1 610 038,95
ЛЭП 0,4 кВ от КТП №19 Ф-231 ПС "Гиндикан"	КБ001274	31.12.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	37 992,76	113 978,28	7 598,55	30 394,21
ЛЭП 0,4 кВ от КТП №7 ф-233 ПС "Гиндикан"	КБ001275	31.12.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	74 101,73	222 305,19	14 820,35	59 281,38
ЛЭП-10 КВ Ф-391 Мукр ГЭС	Б00001250	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	273	1 253 173,02	4 072 809,06	179 024,57	1 074 147,44
ЛЭП-6КВ Ф-623 ПСТ ЧЕГЕМ-1	Б00001640	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	265	2 145 447,43	7 480 836,44	338 754,86	1 806 692,57
ЛЭП-0,4 кВ ТП-10 Ф-611 ПС"Лечинкай"	КБ001348	31.07.2014	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	36 984,64	99 361,73	6 624,12	30 360,53
ЛЭП-0,4 кВ Ф-519 ТП-22 ф(1-2) п/ст"Лескен"	Б00004588	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	20 189,43	95 009,06	4 750,45	15 438,97
ЛЭП-0,4 КВА Ф-65 ТП-13 Ф(1-5) ПС"НАРТКАЛА'	Б00003948	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	147	0,00	942 470,73	0,00	0,00
ЛЭП-0,4кВ Ф-101 ТП-2К(1-5) пс"Лескен"	Б00004401	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	166	0,00	536 838,27	0,00	0,00
ЛЭП-0,4кВ Ф-108 ТП-7ф(1-5) пс"Лескен"	Б00004467	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	180	0,00	3 291 074,36	0,00	0,00
ЛЭП-0,4кВ Ф-101 ТП-19 ф(1-5) ПС"Заводская'	Б00004229	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	147	0,00	1 806 048,48	0,00	0,00
ЛЭП-0,4кВ Ф-101 ТП-14ф(1,2) ПС"Заводская"	Б00004234	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	147	0,00	1 412 146,63	0,00	0,00
ЛЭП-04	Б00001939	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	32 606,84	153 443,93	7 672,20	24 934,64
ЛЭП-04 Ф-105 ТП-5 п/ст "Баксан-330"	Б00002438	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	179 174,83	734 323,09	35 247,51	143 927,33
ЛЭП-04 Ф-1011 ТП-6 "К-110"	Б00002521	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	462 819,15	1 896 799,79	91 046,39	371 772,76
ЛЭП-04 Ф-105 ТП-3 ПСТ "Баксан-330"	Б00002443	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	156 244,62	640 346,81	30 736,65	125 507,97
ЛЭП-04 Ф-105 ТП-7 "Баксан-330"	Б00002452	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	236 055,70	967 441,41	46 437,19	189 618,52
ЛЭП-04 ф-210 тп-1 ПСТ "Кр-Константиновка"	Б00002609	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	732 568,27	3 002 328,96	144 111,79	588 456,48
ЛЭП-04 Ф-210 ТП-2 п/ст "Кр-Константиновка"	Б00002281	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	309 717,49	1 269 333,96	60 928,03	248 789,46
ЛЭП-04 Ф-211 ТП-10 "К-Конст-ка"	Б00002553	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	268 167,11	1 099 045,52	52 754,18	215 412,92
ЛЭП-04 Ф-211 ТП-7 п/ст "Кр-Константиновка"	Б00002549	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	212 280,74	870 003,05	41 760,15	170 520,60
ЛЭП-04 Ф-211 ТП-8 п/ст "Кр-Константиновка"	Б00002554	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	201 034,66	823 912,56	39 547,80	161 486,86
ЛЭП-04 Ф-232 ТП-8 "Гиндикен"	Б00002733	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	148	0,00	478 929,28	0,00	0,00
ЛЭП-04 Ф-1011 ТП-13 п/ст "Кызбурун-110"	Б00002522	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	207	249 755,38	2 872 166,69	166 503,59	83 251,79
ЛЭП-04 Ф-1011 ТП-22 п/ст "Кызбурун-110"	Б00002523	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	2 529 480,84	0,00	0,00
ЛЭП-04 Ф-1011 ТП-7 п/ст "Кызбурун-110"	Б00002524	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	1 529 575,15	0,00	0,00
ЛЭП-04 Ф-1012 ТП-3 п/ст "Кызбурун-110"	Б00002476	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	291 758,94	0,00	0,00
ЛЭП-04 Ф-1012 ТП-9 п/ст "Кызбурун-110"	Б00002471	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	123	0,00	2 769 161,36	0,00	0,00
ЛЭП-04 Ф-105 ТП-4 "Баксан-330"	Б00002436	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	573 905,76	2 352 072,77	112 899,49	461 006,26
ЛЭП-04 Ф-105 ТП-6 п/ст "БАКСАН-330"	Б00002788	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	400 823,61	1 642 719,73	78 850,55	321 973,07
ЛЭП-04 ф-105 тп-6 "Т- 330"	Б00002413	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	549 137,04	2 250 561,62	108 026,96	441 110,08
ЛЭП-04 Ф-109 ТП-2,3 п/ст "Баксан-330"	Б00002417	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	545 933,08	2 237 430,64	107 396,67	438 536,41
ЛЭП-04 Ф-201 ТП-4 "Баксанёнок"	Б00002458	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	393	483 128,21	930 732,29	28 419,31	454 708,91
ЛЭП-04 Ф-201 ТП-4 п/ст "Баксанёнок"	Б00002450	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	420	362 428,71	658 961,29	18 827,47	343 601,24
ЛЭП-04 Ф-201 ТП-5 "Баксанёнок"	Б00002511	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	21	0,00	627 348,93	0,00	0,00
ЛЭП-04 Ф-209 ТП-1 п/ст "Кр-Константиновка"	Б00002545	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	241 621,63	990 282,58	47 532,12	194 089,51
ЛЭП-04 Ф-210 тп-3, п/ст "Кр-К-конст-ка", Ф-234 ТП-1, 2 РП "Хайманки", ф-177 тп-5, Ф-181 ТП-7, пс"Кучкун	Б00002392	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	241 370,23	989 222,25	47 482,67	193 187,56
ЛЭП-04 Ф-211 ТП-1 "Кр-К-конст-ка"	Б00002551	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	249 552,87	1 022 767,68	49 092,37	200 460,51
ЛЭП-04 Ф-211 ТП-4 п/ст "Кр-Константиновка"	Б00002269	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	162 886,82	667 568,93	32 043,31	130 843,51
ЛЭП-04 Ф-229 ТП-14 п/ст "Гиндикен-110"	Б00002686	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	1 379 632,08	5 654 229,85	271 403,03	1 108 229,05
ЛЭП-04 Ф-231 ТП-2 п/ст "Кендикен"	БЧ0010323	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	27 776,19	130 711,50	6 535,58	21 240,62
ЛЭП-04 Ф-515 ТП-7 ф(1,2) ПСТ "АРГУДАН"	Б00004016	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	128 173,25	603 168,25	30 158,41	98 014,84
ЛЭП-04Ф1,2 ТП-8/0102п ст Бабугент	Б00001285	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	144	0,00	1 069 850,34	0,00	0,00
ЛЭП-04Ф1,2 ТП-11/416 п/ст Аушигер	Б00001237	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	148	0,00	2 120 056,45	0,00	0,00
ЛЭП-04Ф1,2 ТП-9/391 Мукр ГЭС	Б00001364	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	123	0,00	814 513,29	0,00	0,00
ЛЭП-10 кВ Ф-107	КБ0001066	20.01.2012	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	31 995,23	155 652,46	10 376,83	21 618,40
ЛЭП-10 кВ Ф-252	КБ0001034	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	37 415,23	187 076,17	12 471,74	24 943,49
ЛЭП-10 кВ Ф-254	КБ0001018	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	32 571,18	162 855,92	10 857,06	21 714,12
ЛЭП-10 кВ Ф-426	КБ001032	31.12.2012	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	255 154,67	956 830,00	63 788,67	191 366,00
ЛЭП-10 кВ Ф-785 ПС"Саратовская"	КБ001035	31.12.2012	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	137 008,00	513 780,00	34 252,00	102 756,00
ЛЭП-10 Ф-231п/ст Кендикен	Б00006861	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	88 738,77	417 594,22	20 879,71	67 859,06
ЛЭП-10 Ф-233 п/ст Кендикен	Б00002840	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	76 870,98	361 745,79	18 087,29	58 783,69
ЛЭП-10-6КВ Ф-515 ПСАРГУДАН'	Б00004045	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	112	0,00	478 765,22	0,00	0,00
ЛЭП-10-6 КВ Ф-444 ПС "КАХУН"	Б00004033	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	196	107 491,19	3 009 763,26	107 491,19	0,00
ЛЭП-10КВ Ф-983 ПС "Ленькозаводская*"	Б00005074	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	420	2 602 275,92	4 731 410,76	135 183,16	2 467 092,75
ЛЭП-110 КВ ПСТ ЭЛЬБРУС	БК0000039	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	457	50 791,63	86 611,10	2 274,25	48 517,38
ЛЭП-35 КЫБЕРУН-ЩЛ-486	Б00002843	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	308	19 110,78	49 463,19	1 927,14	17 183,64
ЛЭП-6 КВ Ф-69 ПСТ "ЦЕУ" шт. Главная	КБ0000684	24.05.2010	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1 688 408,60	5 262 572,25	263 128,61	1 425 279,98
ЛЭП-6 Ф-65 р/ст ЦЕУ"	Б00007110	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	278	34 997,10	109 316,78	4 718,71	30 278,39
МАСЛЯНЫЙ ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ЯЧЕЙКА ТР-РА Т-32 ПСТ НОВО-ИВАН	БЧ0010844	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	277	26 738,12	84 164,30	3 646,11	23 092,01
Медиаконвертер SNR-CVT-1000SFP ССПИ ПС Аушигер	КБ003702	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	3 882,20	326 104,99	3 882,20	0,00
Мидлкомитер цифровой ПТФ-1 (с поверкой)	КБ006441	19.10.2021	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	76 432,84	110 695,83	15 813,69	60 619,15
Мобильное жилое здание (вагон-дом) на 8 чел. с кухней и душ. на шасси Башкирия-9ББ гос № СМ 1565_26	ЦМО003391	25.10.2013	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	923 305,09	0,00	0,00
Мобильное жилое здание (вагон-дом) на 8 чел. с кухней и душ. на шасси Башкирия-9ББ гос № СМ 1566_26	ЦМО003392	25.10.2013	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	923 305,08	0,00	0,00
Модем МОХА ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ0001796	30.03.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	15 503,57	144 700,00	15 503,57	0,00
МТП 100/0,4 №14 ф-990 250 кВа п/ст "Терское"	Б00005346	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	327 106,22	0,00	0,00
МТП 100/0,4 №9 Ф-973 100 кВа п/ст "В Куп"	Б00005333	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	184	0,00	291 185,27	0,00	0,00
МТП 160 КВА Ф-189	Б00002992	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	325 811,26	0,00	0,00
МТП 160 КВА Ф-230	Б00002946	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	180	0,00	290 689,62	0,00	0,00
МТП-100КВА Ф-504 ТП-5 ЦЕНТ.ченк'	Б00004150	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	183	0,00	425 563,00	0,00	0,00
МТП-160 ф-183 п/ст "Тутунгун-35"	Б00002952	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	294	253 866,30	758 926,63	32 067,32	221 798,98
МТП-160 кВа Ф-514, ТП-3 ф(1,2) п/с"Аргудан'	Б00004180	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	220	51 573,88	366 008,20	19 964,08	31 609,80
МТП-250 МТП-6 Ф-182	Б00002850	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	225	63 804,53	398 778,32	21 268,18	42 536,35
МТП-30кВа Ф-108 ТП-2 пс"Былгаисеу	Б00004506	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	225	50 191,70	313 698,13	16 730,57	33 461,13
МТП-60кВа Ф-542 ТП-10 пс"Урух'	Б00004388	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	137	0,00	266 077,71	0,00	0,00
Мультиплексор первичный цифровой ОГМ-30Е (1-1) ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003812	30.11.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	284 925,20	2 176 792,45	284 925,20	0,00
Мультиплексор цифровой	КБ003756	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	78 731,78	3 306 734,60	78 731,78	0,00
Мультиплексор цифровой ОГМ - 30Е (1-1) ПС "Былгаисеу"	КБ003850	29.06.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	647 313,00	3 020 794,00	431 542,00	215 771,00
ОБОРУДОВАНИЕ ОПН-110	Б00006942	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	225	34 519,65	215 747,84	11 506,55	23 013,10
Оборудование плавки гололёда на В.Л 110 кВ Л-210 и Л-211 Баксанской ГЭС	КБ001339	30.06.2014	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	14 116 833,74	26 889 207,12	1 344 460,36	12 772 373,38
Оборудование цифровой связи МОХА	КБ003725	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	13 676,47	1 148 823,72	13 676,47	0,00
Отходящие наружное ж/б ПС Гиммечаги Чалмас	КБ003784	31.12.2019	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	377 869,71	881 695,98	125 956,57	251 913,14
ОТРАНИТЕЛЬ ПЕРЕНАПРЯЖЕНИЯ ОПН-110	БК0000189	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	277	18 112,17	57 012,17	2 469,84	15 642,33
Омметр ВИТОК (с комбинированным питанием) (с поверкой)	КБ006442	19.10.2021	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	144 125,39	208 733,33	29 819,05	114 306,35
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-10L	КБ003752	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	6 380,95	268 000,00	6 380,95	0,00
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-10L (5-1) ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003813	30.11.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	385 256,69	2 941 960,20	385 256,69	0,00
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-10L ПС Былгаисеу	КБ003851	29.06.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	733 138,26	3 421 311,88	488 758,84	244 379,42
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-10L ПС Кахун	КБ003754	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	6 380,95	268 000,00	6 380,95	0,00
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-10L ПС Нартхала	КБ003753	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	6 380,95	268 000,00	6 380,95	0,00
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-10L-4Е1-3.1 ССПИ ПС Аушигер	КБ003703	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	65 112,59	5 469 457,74	65 112,59	0,00
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-10L-4Е1-Т ССПИ ПС Нартхала	КБ003715	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	50 361,72	4 230 384,72	50 361,72	0,00
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-10L-4Е1-Т-1 ССПИ ПС Аушигер	КБ003701	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	31 054,98	2 608 618,39	31 054,98	0,00
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-10L-4Е1-Т-2 ССПИ ПС Аушигер	КБ003704	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	11 627,55	976 714,14	11 627,55	0,00
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-10L-4Е1-Т-3 ПС Аушигер	КБ003706	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	41 001,75	3 444 147,37	41 001,75	0,00
Оптическое волокно №1 красный, Модуль №2 синий, ВОК Гирда КоУ-Кв 64Е1-20 ПС Чегем-2 -ПС Кьябурун,	КБ00-0777	29.12.2023	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	0,00	142 360,04	7 118,00	135 242,04
Оптическое волокно №1 красный, Модуль №2 синий ВОК Гирда КоУ-Кв 64Е1-20, порт №9 ПС Чегем-2-ПС Нальч	КБ00-0775	29.12.2023	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	0,00	107 232,70	5 361,64	101 871,07
Оптическое волокно №2 зеленый, Модуль №2 синий, ВОК Гирда КоУ-Кв 64Е1-20, порт №10 ПС Чегем-2 - ПС Н	КБ00-0776	29.12.2023	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	0,00	107 232,70	5 361,64	101 871,07
Оптическое волокно №2 зеленый, модуль №2 синий, ВОК Гирда КоУ-Кв 64Е1-20 ПС Чегем-2 -ПС Кьябурун,	КБ00-0778	29.12.2023	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	0,00	142 360,04	7 118,00	135 242,04
ОПУ (здание)	Б00005010	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	4 712 555,54	9 890 886,92	328 783,94	4 383 771,60
ОРУ -110кВ Продольная-1	Б00000394	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	174	0,00	85 124 753,62	0,00	0,00
ОРУ- 35/10кВ п/с Перемаильская	Б00000411	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	0,00	921 227,83	0,00	0,00
ОРУ-35 КВ ПС САРМАКОВ О	Б00003453	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	235	50 853,06	259 792,82	13 266,02	37 587,05
Открытое распределительное устройство (ОРУ-35 кВ строительная часть) ПС 35/0,4 кВ Чалмас	КБ004293	31.12.2019	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	4 082 476,18	4 708 542,82	156 516,66	3 925 959,53
ПСТ 10/04	Б00001430	01.11.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	240	45 974,25	187 013,89	9 350,69	36 623,55
ПСТ 110/10/0КВ "Чальчик"	Б00005004	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	214 711 783,21	450 645 079,87	14 979 893,95	199 731 391,36
ПСТ 110/10/6КВ "СКЭП"	Б00005005	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	31 737 589,38	66 612 033,53	2 214 258,42	29 523 338,96
ПСТ 110/35/10КВ АДЫЛ-СУ(резконструкция)	Б00008013	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	394 770,43	828 558,87	27 542,12	367 228,31
ПСТ 110/6 КВ РМЗ	КБ0000986	30.11.2011	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	5 637 402,15	9 421 769,33	313 189,01	5 324 213,14
ПСТ 110/6/6 Телемеханика-1 (вторая очередь)	Б00004969	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	23 246 951,70	48 791 567,23	1 621 880,35	21 625 071,35
ПСТ 110/6КВ "ПТФ"	Б00004995	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	19 037 567,74	39 956 755,54	1 328 202,40	17 709 365,34
ПСТ 110/6КВ "Лоцкое"	Б00004989	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	60 069 051,92	126 075 161,30	4 190 664,09	55 878 187,83
ПСТ 150000КВ "Дубки"	Б00004991	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361

ПОДСТАНЦИЯ ЧАПМАС -35 /0,4 кВ с ВЛ-35кВ 1=0,2км	БО0006978	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	80 767,96	169 518,81	5 634,97	75 132,99
Подъездная дорога ПС 35 Чапмас	КБ004288	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	489 704,87	612 131,09	30 606,55	459 098,32
Полуприцеп 588521 (VIN X6658852IR0002238)	КБ00-0913	08.10.2024	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	3 741 666,00	62 361,10	3 679 304,90
ПОМЕЩЕНИЕ ОТКРЫТОГО ХРАНЕНИЯ С КРАНБАЛКОЙ	БО0005722	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	688 232,79	1 444 488,58	48 016,24	640 216,55
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Аэшпиево	КБ003711	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	898,74	75 494,35	898,74	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Подгаису	КБ003857	29.06.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	16 902,86	78 880,00	11 268,57	5 634,29
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Подгаису	КБ003858	29.06.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	16 902,86	78 880,00	11 268,57	5 634,29
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Подгаису	КБ003859	29.06.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	16 902,86	78 880,00	11 268,57	5 634,29
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Подгаису	КБ003860	29.06.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	16 902,86	78 880,00	11 268,57	5 634,29
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Подгаису	КБ003861	29.06.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	16 902,86	78 880,00	11 268,57	5 634,29
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Подгаису	КБ003862	29.06.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	16 902,86	78 880,00	11 268,57	5 634,29
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Подгаису	КБ003863	29.06.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	16 902,86	78 880,00	11 268,57	5 634,29
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Подгаису	КБ003864	29.06.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	16 902,86	78 880,00	11 268,57	5 634,29
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Подгаису	КБ003865	29.06.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	16 902,86	78 880,00	11 268,57	5 634,29
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Лескеи	КБ003772	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	7 626,64	71 182,00	7 626,64	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескеи	КБ003773	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	7 626,64	71 182,00	7 626,64	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескеи	КБ003774	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	7 626,64	71 182,00	7 626,64	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескеи	КБ003775	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	7 626,64	71 182,00	7 626,64	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескеи	КБ003776	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	7 626,64	71 182,00	7 626,64	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескеи	КБ003777	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	7 626,64	71 182,00	7 626,64	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескеи	КБ003778	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	7 626,64	71 182,00	7 626,64	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескеи	КБ003779	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	7 626,64	71 182,00	7 626,64	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескеи	КБ003780	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	7 626,64	71 182,00	7 626,64	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескеи	КБ003781	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	7 626,64	71 182,00	7 626,64	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескеи	КБ003782	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	7 626,64	71 182,00	7 626,64	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескеи	КБ003783	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	7 626,64	71 182,00	7 626,64	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескеи	КБ003784	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	7 626,64	71 182,00	7 626,64	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескеи	КБ003786	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	7 626,64	71 182,00	7 626,64	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескеи	КБ003787	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	7 626,64	71 182,00	7 626,64	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескеи	КБ003788	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	7 626,64	71 182,00	7 626,64	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескеи	КБ003789	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	7 626,64	71 182,00	7 626,64	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескеи	КБ003790	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	7 626,64	71 182,00	7 626,64	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескеи	КБ003791	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	7 626,64	71 182,00	7 626,64	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескеи	КБ003792	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	7 626,64	71 182,00	7 626,64	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескеи	КБ003793	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	7 626,64	71 182,00	7 626,64	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескеи	КБ003794	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	7 626,64	71 182,00	7 626,64	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нальчик	КБ003721	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	770,55	64 726,61	770,55	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нальчик	КБ003722	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	770,55	64 726,61	770,55	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нальчик	КБ003723	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	770,55	64 726,61	770,55	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нальчик	КБ003724	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	770,55	64 726,61	770,55	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нахтлада	КБ003738	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	1 340,48	56 300,00	1 340,48	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нахтлада	КБ003739	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	1 340,48	56 300,00	1 340,48	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нахтлада	КБ003740	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	1 340,48	56 300,00	1 340,48	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нахтлада	КБ003741	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	1 340,48	56 300,00	1 340,48	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нахтлада	КБ003742	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	1 340,48	56 300,00	1 340,48	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нахтлада	КБ003743	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	1 340,48	56 300,00	1 340,48	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нахтлада	КБ003744	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	1 340,48	56 300,00	1 340,48	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нахтлада	КБ003745	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	1 340,48	56 300,00	1 340,48	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нахтлада	КБ003746	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	1 340,48	56 300,00	1 340,48	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нахтлада	КБ003747	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	1 340,48	56 300,00	1 340,48	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нахтлада	КБ003748	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	1 340,48	56 300,00	1 340,48	0,00
Преобразователь инт ерфейсов MOXA NPort 5150A	КБ003718	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	498,85	41 903,25	498,85	0,00
Преобразователь инт ерфейсов MOXA NPort 5250A	КБ003719	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	498,85	41 903,25	498,85	0,00
Прибор для измерения параметров силовых трансформаторов К540-3	КБ005677	10.09.2020	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	147 321,43	275 000,00	39 285,71	108 035,71
Прибор для измерения параметров трансформаторов "Коэффициент" (с измерительным кабелем 5м)	КБ003926	11.12.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	37 530,27	131 355,93	18 765,13	18 765,13
Прибор для измерения сопротивления заземл.уст-ств молниезащиты подводящих проц.МКЦ-120 (с поверкой	КБ006433	30.09.2021	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	125 316,31	184 676,67	26 382,38	98 933,93
Прибор для измерения тангенса угла диэлектрических потерь и емкости изоляции Тангенс-2000с с пове	КБ006431	30.09.2021	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	620 268,99	1 002 501,67	143 214,52	537 054,47
Прибор для измерения тока проводимости ОПН без отключения УКЛ-04 (с поверкой)	КБ006435	08.10.2021	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	88 082,32	127 567,50	18 223,93	69 858,39
Прибор для испытания КЛ напряжением СНЧ Fn+a	КБ003927	11.12.2018	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	745 762,71	1 491 525,42	149 152,54	596 610,17
Прибор энергетика многофункциональный портативный "Энергомонитор 3.3Т1-С-10, 1000К"	КБ003925	19.12.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	63 658,93	222 806,24	31 829,46	31 829,46
Проверочно-испытательное устройство релейной защиты,противоаварийной автоматики Регом-51	КБ002383	31.12.2015	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	3 187 026,02	0,00	0,00
Проверочно-испытательное устройство релейной защиты,противоаварийной автоматики Регом-ВЧ/64 с аксесс	КБ003576	31.12.2015	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	780 305,43	0,00	0,00
ПС 110/35/10 кВ"Мамуз"	БО0001966	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	12 311 093,96	26 838 982,10	858 913,53	11 450 180,43
ПС 35 кВ "Героев Эльбруса"	БЧ0001930	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	2 221 347,33	10 453 399,19	522 669,96	1 698 677,37
ПС БАКСАН-35 с ВЛ-10кв Ф-109 0,42км КТП-60	БО0007293	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	107 923,76	507 876,51	25 393,83	82 529,93
ПС НЕЙТРИНО 35/10кВ ОРУ (110) кВ	БО0002058	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	113 679,97	238 595,75	7 931,16	105 748,81
Проект коммерческого учета ПКУ-10 ЗТП ЗТП 0,58 30/5 на ВЛ-10 кВ Ф-167 ПС 110 кВ Малка	КБ006698	31.08.2022	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	329 266,39	406 740,83	58 105,83	271 160,55
Проект коммерческого учета ПКУ-10 ЗТП ЗТП 0,58 30/5 на ВЛ-10 кВ Ф-912 ПС Терек-2	КБ006630	30.12.2021	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	323 606,51	459 049,12	64 721,30	258 885,21
Проект коммерческого учета ПКУ-10 кВ на опоре ВЛ-10 кВ №1 ТП-29 Ф-083 ПС 35 кВ Аргудан	КБ00-0903	30.09.2024	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	0,00	602 265,21	21 509,47	580 755,80
Проект коммерческого учета ПКУ-10 кВ на опоре ВЛ-10 кВ № 2/1 Ф-557 ПС 110 кВ Котляревская	КБ00-0879	30.08.2024	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	0,00	478 636,72	22 792,22	455 844,50
Проект коммерческого учета ПКУ-10 кВ на опоре ВЛ-10 кВ №10/21 ТП-39 Ф-083 ПС 35 кВ Пенькозавод	КБ00-0888	30.09.2024	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	0,00	483 991,84	17 285,42	466 706,42
Проект коммерческого учета ПКУ-10 кВ на опоре ВЛ-10 кВ №19/8 Ф-579 ПС 110 кВ Майская	КБ00-0935	29.11.2024	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	0,00	512 116,73	6 096,63	506 020,10
Проект коммерческого учета ПКУ-10 кВ на опоре ВЛ-10 кВ №45 ф-447 ПС 110 кВ Кахун	КБ00-0874	30.09.2024	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	0,00	518 460,04	18 516,43	499 943,61
Проект коммерческого учета ПКУ-10 кВ на опоре ВЛ-10 кВ №5/1ПБ ТП-47 Ф-083 ПС 35 кВ Пенькозавод	КБ00-0887	30.09.2024	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	0,00	515 459,68	18 409,27	497 050,41
Проект коммерческого учета ПКУ-10 кВ на опоре ВЛ-10 кВ №9/2 Ф-539 ПС 35 кВ Ст.Уэрх	КБ00-0875	30.08.2024	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	0,00	504 000,66	24 000,03	480 000,63
Проект коммерческого учета ПКУ-10 кВ на опоре ВЛ-10 кВ №90 Ф-211 ПС 35 кВ Крем-Константиновка	КБ00-0880	30.09.2024	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	0,00	480 706,03	17 168,07	463 537,96
Проект коммерческого учета ПКУ-10 кВ на опоре ВЛ-10 кВ №97 Ф-522 ПС 110 кВ Ст.Лескеи	КБ00-0876	30.08.2024	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	0,00	497 301,18	23 681,01	473 620,17
Проект коммерческого учета ПКУ-6 кВ на опоре ВЛ-6 кВ №40 Ф-618 ПС 110 кВ Нахтлада	КБ00-0889	30.09.2024	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	0,00	510 303,19	18 225,11	492 078,08
Проект коммерческого учета электроэнергии Ф-166 ПС 110 кВ Малка	КБ004104	29.03.2019	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	180	200 938,58	294 056,46	19 603,76	181 334,82
Проект трансформаторной КМПТ 100/0,4 кВ ТП-4 ТМГ-63 кВа Ф-106 ЦРП Черек	КБ006444	29.10.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	439 642,60	527 642,92	17 584,76	471 857,83
Проект трансформаторной КТП СТ-100/0,23 кВ ТП-53 ОМП-100 кВА Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КБ006398	30.06.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	436 651,83	476 347,45	15 878,25	420 773,58
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ КТП-36 ТМ-250 кВА Ф-572 ПС 110 кВ Майская	КБ005953	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	703 540,28	781 711,42	26 057,05	677 483,23
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТМ-100 кВа ТП-5 Ф-259 ПС 35 кв Терскол	КБ005671	31.08.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	332 708,29	374 296,83	12 476,56	320 231,73
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-11 ТМГ-25 кВА Ф-414 ПС 110 кВ Аэшпиево	КБ006597	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	278 550,40	298 446,86	9 948,23	268 602,17
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-11 ТМГ-250 кВА Ф-199 ПС Баксан-35	КБ005935	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	750 777,47	834 197,19	27 806,57	722 970,90
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-1 ТМГ-250 кВА Ф-911 ПС 110 кВ Терек-2	КБ006332	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	902 582,07	905 096,23	30 169,87	872 912,20
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-110 ТМГ-160 кВа Ф-908 ПС Терек-2	КБ006628	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	792 432,34	849 034,65	28 301,16	764 131,19
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-12 ТМГ-250 кВА Ф-199 ПС Баксан-35	КБ006625	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	914 333,57	979 643,11	32 654,77	881 678,80
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-12 ТМГ2-250 кВА Ф-232 ПС 110 кВ Гунделен	КБ006713	30.09.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	949 929,79	991 231,08	33 041,04	916 888,75
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-13 ТМГ-40 кВа Ф-524 ПС Ст.Лескеи	КБ006549	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	292 799,28	314 649,97	10 488,33	282 310,95
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-15 ТМГ-250 кВА Ф-247 ПС Баксан-110	КБ006729	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	696 857,57	779 095,42	25 969,85	670 887,72
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-16 ТМГ-63 кВА Ф-321 ПС 110 кВ Терек-2	КБ005774	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	250 110,61	279 626,77	9 320,89	240 789,72
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-16 ТМГ-160 кВА Ф-987 ПС 35 кВ Терекская	КБ00-0164	30.11.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	765 294,34	793 969,31	26 465,51	738 828,83
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-17 ТМГ - 63 кВа Ф-527 ПС Ст.Лескеи	КБ006547	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	303 194,41	325 820,86	10 860,70	292 333,72
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-17 ТМГ-250 кВА Ф-211 ПС Крем-Константиновская	КБ005983	26.02.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	745 806,85	823 590,39	27 453,01	718 353,84
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-19 ТМГ2-160 кВА Ф-1893 ПС Баксан-330	КБ006716	30.09.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	811 103,16	846 368,51	28 212,28	782 890,87
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-2 ТМГ-160 кВА Ф-110 ПС Гунделен	КБ006653	30.06.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	649 782,58	683 981,66	22 799,39	626 983,19
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-20 ТМГ-250 кВА Ф-183 ПС Куркужин-35	КБ006611	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	460 901,45	493 822,98	16 460,77	444 440,68
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-21 ТМГ-160 кВА Ф-183 ПС Куркужин-35	КБ006605	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	438 605,62	469 934,59	15 664,49	422 941,13
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-216 ТМГ-160 кВА Ф-252 ПС Баксан-110	КБ005940	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	700 847,63	778 719,59	25 957,32	674 890,31
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-22 ТМГ -160 кВа Ф-520 ПС 110 кВ Ст.Лескеи	КБ00-0335	30.11.2023	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	821 946,79	824 136,06	27 471,20	794 375,59
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-229 ТМГ-160 кВа Ф-195 ПС Баксан-35	КБ006694	31.08.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	738 690,73	773 049,44	25 768,28	712 922,45
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-23 ТМГ-100 кВА Ф-1010 ПС 110 кВ Ст. Лескеи	КБ00-0910	30.09.2024	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	0,00	1 150 528,11	9 587,73	1 140 940,38
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-23 ТМГ-160 кВА Ф-391 ПС Мукольской ГЭС	КБ005786	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	359 056,70	401 429,85	13 381,00	345 675,70
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-24 ТМГ-160 кВа Ф-522 ПС 110кВ Ст.Лескеи	КБ006658	30.06.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	420 467,60	442 597,47	14 753,25	405 714,35
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-24 ТМГ-160 кВа Ф-540 ПС Ст.Уэрх	КБ006532	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	389 933,75	419 033,28	13 967,78	375 965,97
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-25 ТМГ - 63 кВа Ф-534 ПС 35 кВ Лескен-1	КБ00-0899	30.09.2024	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	60	0,00	201 483,12	1 679,03	199 804,09
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-25 ТМГ-160 кВА Ф-184 ПС Куркужин-35	КБ006726	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	693 697,74	775 562,69	25 852,09	667 865,65
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-25 ТМГ-160 кВА Ф-540 ПС 35 кВ Ст.Уэрх	КБ00-0831	29.12.2023	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	0,00	544 278,27	18 142,61	526 135,66
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-26 ТМГ-160 кВА Ф-184 ПС Куркужин-35	КБ006615	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	770 757,74	825 811,86	27 527,06	743 230,67
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-26 ТМГ-63 кВа Ф-910 ПС 110 кВ Терек-2	КБ00-0307	29.09.2023	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	471 055,10	475 013,55	15 833,79	455 221,32
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-27 ТМГ - 160 кВа Ф-540 ПС 35 кВ Ст. Уэрх	КБ00-0868	30.08.2024	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	0,00	1 095 882,81	12 176,48	1 083 706,33
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-29 ТМГ - 100 кВа Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик	КБ005757	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	655 321,22	732 657,27	24 421,91	630 899,32
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-29 ТМГ2-250 кВА Ф-504 ЦРП 110 кВ Черек	КБ006729	30.09.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	804 120,20	839 081,95	27 969,40	776 151,88
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-3 ТМГ-160 кВа Ф-948 ПС 110 кВ В.Акбаш	КБ00-0329	30.11.2023	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	594 911,76	596 568,90	19 885,63	575 026,13
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-30 ТМГ-160 кВА Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик	КБ005739	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	695 806,27	777 920,05	25 930,67	669 875,60
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-30 ТМГ2-100 кВа Ф-500 ЦРП Кахун	КБ006650	30.06.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	442 259,40	465 536,21	15 517,87	426 741,53
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-31 ТМГ-100 кВа Ф-104 ПС 110 Заводская	КБ005666	31.08.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	308 656,20	347 238,22	11 574,61	297 081,59
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-31 ТМГ-250 кВА Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик	КБ006707	30.09.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	505 801,55	527 792,92	17 593,10	488 208,45
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-35 ТМГ-250 кВА Ф-200 ПС Баксанок-35	КБ005659	31.08.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	440 380,95	495 428,57	16 514,29	423 066,67
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-32 ТМГ -100 кВА Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик	КБ005743	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	650 300,59	727 044,14	24 234,80	626 065,79
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-32 ТМГ-160 кВа Ф-104 ПС Заводская	КБ006121	31.03.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	692 016,68	761 853,23	25 395,11	666 621,58
Проект трансформаторной КТП-100/0,4 кВ ТП-33 ТМГ-250 кВА Ф-200 ПС Баксанёнок-35	КБ006608	30.12.

Пункт трансформаторный КТПН-10/04 кВ ТП-43 ТМГ-160 кВа Ф-560 ПС 110 кВ Котляревская	КБ004839	30.07.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	351 293,60	396 444,19	13 214,81	338 078,80
Пункт трансформаторный КТПН-6/0,4 кВ ТП-24 ТМГ-160 кВА ТП 6/0,4 кВ Ф-62 ПС Заводская	КБ004587	30.06.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	331 483,49	375 264,33	12 508,81	318 974,68
Пункт трансформаторный КТПН-6/0,4 кВ ТП-34 ТМГэ-250 кВА Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1	КБ00-0198	31.12.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	912 274,44	943 732,18	31 457,74	880 816,70
Пункт трансформаторный КТПН-10/0,4 кВ ТП-29 ТМГ-100 кВА Ф-416 ПС 110 кВ Аушигер	КБ006739	30.09.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	493 192,73	514 635,89	17 154,53	476 038,20
Пункт трансформаторный КТПТАС-6/0,4 кВ ТП-22 ТМГ11-160 кВА Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1	КБ005753	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	700 930,07	783 648,53	26 121,62	674 808,46
Пункт трансформаторный МТП-10/0,4 кВ ТП-15 ТМГ- 40 кВА Ф-104 ПС Кашхатау	КБ005995	26.02.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	583 752,28	644 634,42	21 487,81	562 264,47
Пункт трансформаторный СКТП-10/0,4 кВ ТП-28 ТМГ- 63 кВа Ф.-104 ПС Залукокоже	КБ006119	31.03.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	268 797,85	295 924,24	9 864,14	258 933,71
Пункт трансформаторный СКТП-10/0,4 кВ ТП-31 ТМГ- 160 кВА Ф-579 ПС 110 кВ Майская	КБ005967	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	390 089,00	433 432,22	14 447,74	375 641,26
Пункт трансформаторный СКТП-10/0,4 кВ ТП-34 ТМГ-160 кВА Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик	КБ005974	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	343 114,25	381 238,05	12 707,94	330 406,31
Пункт трансформаторный СКТП-10/0,4 кВ ТП-34 ТМГ-160 кВА Ф-323 ПС Чегем-2	КБ005780	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	320 533,13	358 360,02	11 945,33	308 587,80
Пункт трансформаторный СКТП-10/0,4 кВ ТП-14 ТМГ-250 кВА Ф-423 ПС 110 кВ Герменчик	КБ006732	30.09.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	488 740,19	509 989,76	16 999,66	471 740,53
Пункт трансформаторный СКТП-10/0,4 кВ ТП-24 ТМГ-100 кВа Ф-447 ПС 110 кВ Кахун	КБ006733	30.09.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	371 673,05	387 832,75	12 927,76	358 745,29
Пункт трансформаторный СКТП-10/0,4 кВ ТП-45 ТМ-160 кВА Ф-560 ПС 110 Котляревская	КБ005662	31.08.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	314 254,19	353 535,96	11 784,53	302 469,65
Пункт трансформаторный СКТП-6/0,4 кВ ТП-23 ТМ-250 кВА Ф-69 ПС 110 кВ Водозабор	КБ005978	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	416 169,61	462 410,68	15 413,69	400 755,92
Пункт трансформаторный СКТП-6/0,4 кВ ТП-437 ТМГ-160 кВа Ф-618 ПС 110 кВ Нартхала	КБ006737	30.09.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	404 515,65	422 103,29	14 070,11	390 445,54
Пункт трансформаторный СТП-10/0,4 кВ ТП-28 ТМГэ2-100 кВа Ф-504 ЦРП Челюх	КБ006648	30.06.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	441 990,38	465 253,03	15 508,43	426 481,94
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ КТП-48 ТМГэ2-63 кВА Ф-560 ПС 110 кВ Котляревская	КБ006644	30.06.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	390 389,30	410 936,10	13 697,87	376 691,43
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ КТП-6 ТМГэ2-250 кВА Ф-569 ПС 110 кВ Майская	КБ006127	30.04.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	815 955,17	894 572,75	29 819,09	785 236,08
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-107 ТМ-250 кВа Ф-929 ПС Терек-1	КБ004844	30.07.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	413 786,48	466 969,07	15 565,64	398 220,85
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-11 ТМГ- 160 кВа Ф-428 ПС Герменчик	КБ004847	30.07.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	399 767,80	451 148,61	15 038,29	384 729,51
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-15 ТМ-160 кВа Ф-228 ПС Гунделен 110	КБ004853	30.07.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	459 932,50	519 046,08	17 301,54	442 630,96
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-15 ТМ-250 кВа Ф-109 ПС Баксан-330	КБ004852	30.07.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	583 731,12	658 756,12	21 958,54	561 772,58
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-15 ТМГ- 160 кВа Ф-1009 ПС Баксан-330	КБ005720	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	649 940,03	726 649,97	24 221,67	625 726,36
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-15 ТМГ- 160 кВа Ф-542 ПС 35 кВ Ст. Урух	КБ005764	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	345 095,34	385 820,88	12 860,70	332 234,65
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-19 ТМГ- 250 кВА Ф-211 ПС Кочи-Константиновка-35	КБ006619	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	1 057 188,48	1 132 701,94	37 756,73	1 019 431,75
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-19 ТМГ-400 кВА Ф.-748 ПС 35 кВ Заречная	КБ005797	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	453 867,50	507 429,50	16 914,32	436 953,18
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-23 ТМГ-400 кВА Ф-1011 ПС Кызбурун-110	БО002919	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	360	468 196,80	985 677,48	32 855,92	435 340,89
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-24 ТМГ-250 кВа Ф-534 ПС Лескен-1	КБ005943	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	762 524,91	847 249,90	28 241,66	734 283,25
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-25 ТМ-250 кВА Ф-768 ПС 35 кВ Солдатская	КБ005956	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	771 330,24	857 033,60	28 567,79	742 765,45
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-27 ТМГ- 160 кВА Ф-1010 ПС Баксан-330	КБ005723	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	694 529,14	776 492,21	25 883,07	668 646,07
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-29 ТМГ- 160 кВА Ф-768 ПС Солдатская	КБ006617	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	789 171,57	845 540,97	28 184,70	760 986,87
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-3 ТМГ-160 кВа Ф-518 ПС Аргудан	КБ005767	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	345 708,62	386 506,53	12 883,55	332 825,07
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-30 ТМГ-250 кВа Ф-793 ПС 35 кВ Ново-Полтавская	КБ006660	30.06.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	891 194,66	938 099,64	31 269,99	859 924,67
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-33 ТМГ- 160 кВА Ф-106 ПС Кызбурун-110	КБ005717	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	693 697,74	775 562,69	25 852,09	667 845,65
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-38 ТМГ- 100 кВа Ф-911 ПС Терек-2	КБ005922	30.11.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	662 663,00	738 571,77	24 619,06	638 045,95
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-40 ТМГ-63 кВа Ф-539 ПС 35 кВ Ст. Урух	КБ005945	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	616 902,98	685 447,76	22 848,26	594 054,73
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-41 ТМГ- 40 кВа Ф-983 ПС 35 Первомайская	КБ005736	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	534 602,83	597 692,60	19 923,09	514 679,74
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-44 ТМ-160 кВА Ф-1011 ПС Кызбурун-100	КБ005656	31.08.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	335 925,52	377 916,21	12 597,21	323 328,31
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-45 ТМГ- 160 кВА Ф-1011 ПС 110 Кызбурун	КБ005654	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	377 340,90	421 880,76	14 062,69	363 286,21
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-48 ТМГ- 250 кВА Ф-1011 ПС Кызбурун-110	КБ005937	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	738 401,72	820 446,35	27 348,21	711 053,50
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-8 ТМГ-250 кВА Ф-400 ПС 35 кВ Советская	КБ00-0195	31.12.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	138 411,14	143 183,94	4 772,80	133 638,34
Пункт трансформаторный ТП-10/04 кВ ТП-33 ТМГ-160 кВа Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КБ004832	30.07.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	376 353,20	424 724,61	14 157,49	362 195,71
Пункт трансформаторный ТП-6/0,4 кВ ЗТП-12 ТМГ- 400 кВА Ф-636 ПС 110 кВ ПТФ	БО0001829	01.11.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	202	57 277,80	550 957,92	32 730,17	24 547,63
Пункт трансформаторный ТП-6/0,4 кВ ТП-24 ТМГ- 160 кВА Ф-611 ПС 35 кВ Лечинкай	КБ005960	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	692 743,78	769 715,31	25 657,18	667 086,60
Пункт трансформаторный ТП-6/0,4 кВ ТП-30 ТМГ- 160 кВА Ф-623 ПС Черек-1	КБ006001	26.02.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	706 883,51	780 386,70	26 012,89	680 670,62
Пункт трансформаторный ТП-6/0,4 кВ ТП-36 ТМГ-250 кВа Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1	КБ004834	30.07.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	415 377,16	468 764,19	15 625,47	399 751,48
Пункт трансформаторный ТП-6/04 КВ ТП-24 ТМГ-160 кВА Ф-609 ПС 35 кВ Лечинкай	КБ004833	30.07.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	420 515,88	474 563,37	15 818,78	404 697,10
РАЗЪЕДИН. РДЗ-110/1000 ЯЧЕЙКА ТР-РА Т-1/ПСТ МАЙСК	БЧ0001862	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	277	28 517,25	89 764,52	3 888,72	24 628,53
РАЗЪЕДИН. РДЗ-110/1000 ЯЧЕЙКА ТР-РА Т-1 ПСТ МАЙСК	БЧ0001863	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	277	28 517,25	89 764,51	3 888,72	24 628,53
Разъединитель 3-х полюс РГ-1А-35/1000 УХЛ1с приводом ПРГ 00.01-5 УХЛ-1 на ПС 35/10 кВ Ново-Ивановка	КБ001688	01.10.2015	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	75 426,79	127 481,90	6 374,10	69 052,70
Разъединитель 3-х полюс РГ-1А-35/1000 УХЛ1с приводом ПРГ 00.01-5 УХЛ-1 на ПС 35/6 кВ Лечинкай	КБ001689	01.10.2015	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	75 426,79	127 481,90	6 374,10	69 052,70
Разъединитель РГ-2-35/1000 УХЛ1с приводом ПРГ 00.01-5 УХЛ-1 на ПС 35/6 кВ Лечинкай	КБ001690	01.10.2015	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	97 364,19	164 559,20	8 227,96	89 136,23
Разъединитель РГ-2-35/1000 УХЛ1с приводом ПРГ 00.01-5 УХЛ-1 на ПС 35/6 кВ Лечинкай	КБ001691	01.10.2015	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	97 364,19	164 559,20	8 227,96	89 136,23
Разъединитель РГН 1а-110 И/1000-40 УХЛ1с приводом ПРГ 00.01-6 УХЛ-1 на ПС 110/10 кВ Гунделен	КБ001692	01.10.2015	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	173 257,10	292 828,90	14 641,45	158 615,65
Разъединитель РГН 1а-110 И/1000-40 УХЛ1с приводом ПРГ 00.01-6 УХЛ-1 на ПС 110/10 кВ Гунделен	КБ001694	01.10.2015	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	173 257,10	292 828,90	14 641,45	158 615,65
РАЗЪЕДИНИТЕЛЬ РДЗ-110	БО0007357	31.03.2008	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	360	49 115,41	103 400,86	3 446,70	45 668,71
Распределительная трансформаторная подстанция-1 (73,6 кв.м)	КБ000758	27.07.2010	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1 746 668,48	5 306 334,62	265 316,73	1 481 330,75
Распределительная трансформаторная подстанция-2 (89,7 кв.м)	КБ0000759	27.07.2010	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	3 230 770,83	9 815 000,00	490 750,00	2 740 020,83
РАСШИРЕНИЕ И РЕКОСТРУКЦИЯ	БО0004577	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	289	546 226,02	1 578 593,21	65 547,12	480 678,90
РАСШИРЕНИЕ И РЕКОСТРУКЦИЯ ПСТ НАЛЬЧИК	БО0004968	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	290	283 845,63	815 002,30	33 724,23	250 121,40
РАСШИРЕНИЕ ПС-110/10 КВ ЗАЛ-ЖЕ	БО0003464	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	1 067 734,72	2 241 001,36	74 493,12	993 241,60
РАСШИРЕНИЕ ПС-110/10 КВ ЗАЛ-ЖЕ	БО0003465	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	3 087 018,39	6 479 149,06	215 373,38	2 871 645,01
РЕКОНСТРУКЦИЯ Л-10,4	БО0003981	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	58 489,18	276 243,21	13 762,16	44 727,02
РЕКОНСТРУКЦИЯ И РАСШИРЕНИЕ ПСТ 110/35/10 ТЕРЕК	БО0005296	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	308	192 618,26	498 541,38	19 423,69	173 194,57
РЕКОНСТРУКЦИЯ И РАСШИРЕНИЕ ПСТ 110/35/10 ТЕРЕК-2	БО0005295	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	106 047,20	222 575,81	7 398,64	98 648,56
РЕКОНСТРУКЦИЯ ЗЛ СНАБЖЕНИЯ	БО0003382	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	240 837,75	1 133 354,12	56 667,71	184 170,04
РЕМОНТНО-ЭКСПЛУТАЦИОННАЯ БАЗА	БО0005348	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	1 942 808,80	4 077 639,41	135 544,80	1 807 264,00
РЕМОНТНО-ЭКСПЛУТАЦИОННАЯ БАЗА	БО0001441	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	5 253 427,42	11 026 088,94	366 515,19	4 886 909,23
РЗВ УРВАНСКОГО ЭСС	БО0003885	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	805 462,57	1 690 534,81	56 195,06	749 267,51
РЗВ УРВАНСКОГО ЭСС	БО0003975	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	1 109 813,69	2 329 318,27	77 428,86	1 032 384,83
РЗВ УРВАНСКОГО ЭСС	БО0003884	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	1 443 395,49	2 609 684,72	86 748,52	1 156 646,97
РЗВ УРВАНСКОГО ЭСС	БО0003883	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	2 003 572,43	4 205 172,37	139 784,12	1 863 788,31
Световая башня ELG(T5-7) 10000.2.7QX	КБ001058	09.08.2013	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	113 420,00	0,00	0,00
Световая башня ELG(T5-7) 10000.2.7QX	КБ001059	09.08.2013	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	113 420,00	0,00	0,00
Сервисное оборудование Центр Сбор Инф. ZPA.WZ-SZBD-086-ZCAA-11-0000-011 24U 6/v	КБ00-0338	30.11.2023	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	36	318 893,86	328 005,11	109 335,04	209 558,82
Сеть электроснабжения подстанции ПС 35 кВ Чалмас	КБ004305	31.12.2019	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	41 310,75	68 851,25	6 885,13	34 425,63
СИЛОВОЙ ТРАНСФОРМАТОР ПСТ НАРТКАЛА	БК0000190	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	333 099,88	1 567 528,85	78 376,44	254 723,44
Система видеонаблюдения/охранная компактная Prestel VCS G1	КБ003912	15.10.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	104 761,90	400 000,00	57 142,86	47 619,05
Система видеонаблюдения в административном здании филиала ПАО "МРСК Северного Кавказа"-"Каббалкэнерг	КБ004260	30.12.2019	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	31 540,83	157 704,16	31 540,83	0,00
Система управления вентиляцией (1-2)	КБ003761	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	16 887,54	709 276,70	16 887,54	0,00
СКЛАД (одноэтажное здание)	БО0006970	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	311 855,43	654 533,77	21 757,36	290 098,07
СКЛАД ОБОРУДОВАНИЯ	БО0006973	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	319 526,77	670 634,68	22 292,57	297 234,21
СЛУЖЕБНОЕ ПОМЕЩЕНИЕ	БО0005042	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	154 028,47	323 280,68	10 746,17	143 282,30
СЛУЖЕБНОЕ ПОМЕЩЕНИЕ	БО0001452	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	376	314 804,67	632 976,23	20 201,37	294 603,30
Сплит-система смеси	КБ003751	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	2 385,71	100 200,00	2 385,71	0,00
Станок фуговально-рейсмусовый JPT-410HN	КБ001064	18.07.2013	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	112 539,33	0,00	0,00
Стойка для обслуживания клиентов на 10 мест (Центр Обслуживания Клиента) б/у	КБ00-0337	30.11.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	157 827,32	160 502,36	32 100,47	125 726,85
СТОЛЯРНЫЕ МАСТЕРСКИЕ	БО0005038	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	20 811,64	43 680,24	1 451,97	19 359,66
Страховочное устройство с втяжным тросом 15,0 м., и беговой "Rehel" 3591003	КБ003944	31.12.2018	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	102 754,23	0,00	0,00
Страховочное устройство с втяжным тросом 15,0 м. и беговой "Rehel" 3591003	КБ003943	31.12.2018	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	102 754,24	0,00	0,00
Страховочное устройство с втяжным тросом 15,0 м. и беговой "Rehel" 3591003	КБ003945	31.12.2018	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	102 754,24	0,00	0,00
ТЕЛЕМЕХАНИЗАЦИЯ ПСТ КАХУН ПСБАГАНГУ ГЕРМЕНЧИК Н	БК0000002	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	337	73 702,58	167 822,76	5 975,88	67 726,69
Тестер высоковчастотный ВЧТ-25М с устройством заряда аккуму-я магазин ВЧЗ-64	КБ003606	31.12.2015	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	56 185,38	0,00	0,00
Тестер высоковчастотный ВЧТ-25М с устройством заряда аккумуляторов в магазин ВЧЗ-64	КБ003588	31.12.2015	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	61 589,77	0,00	0,00
ТП 10/0,4 кВ КТПН-10/04 кВ 630 кВа №19 Ф-257 ПС 35 кВ Терскол	КБ004100	29.03.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	592 978,82	704 529,29	23 484,31	569 494,51
ТП 10/0,4 кВ СКТП-160/10/0,4 ПС 110 Кахун	КБ004089	29.03.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	257 776,32	306 268,90	10 208,96	247 567,36
ТП 10/0,4кВ ТМГ-250 кВа Ф-517 ПС Аргудан	КБ004374	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	362 276,67	414 030,48	13 801,02	348 475,65
ТП 6/10 0,4 кВ 160 кВА п Каменка ПС "Нальчик"	КБ0001015	31.12.2011	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	105 114,85	262 787,13	13 139,36	91 975,50
ТП 6/10 0,4 кВ 250 кВА с. Дугулубгей ПС "Кызбурун-110"	КБ0001053	31.12.2011	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	118 526,12	296 315,31	14 815,77	103 710,36
ТП 6/10 0,4 кВ ПС "ТТФ" 160 кВА с. Нартан	КБ0001013	31.12.2011	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	105 114,85	262 787,13	13 139,36	91 975,50
ТП 6/10 0,4 кВ Ф-1016 160 кВА с. Шалушка	КБ0001014	31.12.2011	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	105 114,85	262 787,13	13 139,36	91 975,50
ТП 6/10 0,4 кВ Ф-181 с. Кулиджин 250 кВА	КБ0001011	31.12.2011	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	107 620,65	269 051,62	13 452,58	94 168,07
ТП 6/10 0/6кВ/250 кВА	БО0001342	30.06.2014	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	238 530,45	454 343,71	22 717,19	215 813,26
ТП-10/0,4 24/321/250 ПС "Черек 2"	КБ001341	30.06.2014	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	238 530,45	454 343,71	22 717,19	215 813,26
ТП-10/0,4 кВ ТМ-100 кВА №11 Ф-973 ПС 35/10 кВ В.Курп	КБ004275	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	305 533,71	352 538,90	11 751,30	293 782,42
ТП-10/0,4 кВ ТМ-100 кВА №15 Ф-233 ПС 110 кВ Гунделен	КБ004277	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	290 045,96	334 668,41	11 155,61	278 890,34
ТП-10/0,4 кВ ТМ-100 кВА №33 Ф-911 ПС 35/10 кВ Терек-2	КБ004230	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	305 533,72	352 538,91	11 751,30	293 782,43
ТП-10/0,4 кВ ТМ-100 кВА Ф-778 КТП-36 ПС 35 кВ "Сокотовская"	КБ004266	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	288 594,16	332 762,49	11 092,08	277 302,08
ТП-10/0,4 кВ ТМ-160 кВА К ТП-3 Ф-550 ПС 35 кВ Новодмитриевская	КБ004231	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	317 645,66	366 514,22	12 217,14	305 428,52
ТП-10/0,4 кВ ТМ-160 кВА КТПН-32 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КБ004234	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	312 393,14	360 463,62	12 015,12	300 378,02
ТП-10/0,4 кВ ТМ-160 кВА ТП-14 Ф-793 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"	КБ004556	28.02.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	283 292,63	324 794,10	10 826,47	272 466,16
ТП-10/0,4 кВ ТМ-160 кВА ТП-41 Ф-446 ПС Кахун	КБ004282	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	332 514,23	383 670,26	12 789,01	319 725,22
ТП-10/0,4 кВ ТМ-250 кВА К ТП-21 Ф-789 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"	КБ004229	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	349 987,12	403 831,29	13 461,04	336 536,08
ТП-10/0,4 кВ ТМ-250 кВА К ТП-3 Ф-910 ПС 330 кВ Баксан	КБ004270	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	264 602,60	328 387,61	10 946,25	273 650,34
ТП-10/0,4 кВ ТМ-250 кВА КТП-35 Ф-572 ПС 110 кВ Майская	КБ004232	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	350 830,09	404 803,95	13 493,47	337 336,63
ТП-10/0,4 кВ ТМГ-100 кВА ТП-34 Ф-103 ПС Нальчик 110 кВ	КБ004570	27.03.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	297 846,68	340 396,20	11 346,54	286 500,14
ТП-10/0,4 кВ ТМГ-160 кВА К ТП-40 Ф-560 ПС Котляревская	КБ004573	27.03.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	340 022,80	388 597,48	12 953,25	327 069,55
ТП-10/0,4 кВ ТМГ-160 кВА ТП-8 Ф-908 ПС 110/35/10 Терек-2	КБ004568	27.03.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	345 960,43	395 383,35	13 179,45	332 780,99
ТП-10/0,4 кВ ТМГ-250 кВА К ТП-6 Ф-773 К ТП-30 ПС 35 кВ "Солдатская"	КБ004580	30.04.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	530 178,14	604 000,41	20 133,35	510 044,79
ТП-10/0,4 кВ ТП-14 Ф-918 ПС Полярная	КБ004576	27.03.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	328 643,73	376 788,99	12 559,63	316 084,10
ТП-10/0,4 кВ тп-8 Ф-428 ПС 110 кВ Герменчик	КБ004106	30.04.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	264 804,00	313 583,68	10 452,79	254 351,21
ТП-10/04 КВ вд-10 кВ Ф-199 пдст "Баксан-35"	БО0002985	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	207 213,60	436 239,15	14 541,31	192 672,29
ТП-13 ул.Грейдинова с Антуй Ф.-785	БО0006424	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	184	0,00	318 857,38	0,00	0,00
ТП-17 сезонника с.Пролетарка Ф-789	БО0006721	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	29 153,85	137 194,58	6 859,73	22 294,12
ТП-6 п Озерный Ф-781	БО0006731	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.

ТРАНСФОРМАТОРНАЯ П/СТ 35/10 "Ново-Ивановка"	БО0000399	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	6 145 368,89	12 898 128,90	428 746,67	5 716 622,23
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ П/СТ 35/10 "ПЕНЬКОЗАВОД"	БО0005521	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	142 892,01	299 907,06	9 969,21	132 922,80
Трансформаторная п/ст №36 Ф-611 пс "Водогейная" 400 кВ А	КБ0001061	20.01.2012	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	63 513,90	308 986,56	20 599,10	42 914,80
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ П/СТ "Дальняя-35/10кВ"	БО0000406	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	37 247,36	232 796,03	12 415,79	24 831,58
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ П/СТ "Залесная-35/10кВ "	БО0000404	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	59 987,21	374 920,06	19 995,74	39 991,47
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ П/СТ "Малокаменская 35/10кВ"	БО0000405	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	37 312,00	233 199,97	12 437,33	24 874,66
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ П/СТ. 35/10 Александровская	БО0004704	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	171 874,74	360 737,09	11 991,26	159 883,47
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ П/СТ3ТП С 2-МЯ ТРАНСФ 320-250 КВА	БО0007010	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	12 387,91	58 296,06	2 914,80	9 473,11
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ С РУ -6КВ И 2-МЯ ТРАНСФОРМАТОРАМИ ПС"РМЗ" ТП-3 Ф-655	БО0008021	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	467 336,98	2 199 232,83	109 961,64	357 375,33
Трансформаторная ПС 400 ква № 13 Ф-161 "Водогейная"	БЧ0110353	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	0,00	201 210,92	0,00	0,00
ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА 110 кВ	БО0007344	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	19 522,88	91 872,38	4 593,62	14 929,26
ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА 110 кВ	БО0007343	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	19 522,88	91 872,38	4 593,62	14 929,26
ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА 110 кВ	БО0007342	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	19 522,88	91 872,38	4 593,62	14 929,26
Трассонаситель Устек АГ-300 60К с клеммами индуционными КИ-105/110 (с поверкой)	КБ006432	30.09.2021	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	185 037,95	272 687,50	38 955,36	146 082,59
ТР-Р КТП-250КВА Ф-65 П/СТ НАРТКАЛА	БО0006769	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	349	34 698,22	75 685,50	2 602,37	32 095,86
Убойная при ПС 35 Чалмас	КБ004292	31.12.2019	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	159 858,08	190 307,24	7 612,29	152 245,79
Установка для очистки трансформаторного масла	КБ004577	15.04.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	944 444,44	1 250 000,00	83 333,33	861 111,11
Установка измерения диэлектрических потерь трансформаторного масла Тангенс-ЗМ (с калибровкой)	КБ006554	27.12.2021	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	411 700,59	576 380,83	82 340,12	329 360,47
Устройство дистанционного выявления поврежденных изоляторов возд. линий 6-35кВ	КБ001465	31.12.2014	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	2 520 000,00	6 300 000,00	420 000,00	2 100 000,00
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-Е-40/80-260/80; ПС Малка 110/35/10	КБ003910	31.10.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	286 623,48	1 094 380,56	156 340,08	130 283,40
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-Е-40/80-260/80; ПС Малка 110/35/10	КБ003911	31.10.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	286 623,48	1 094 380,56	156 340,08	130 283,40
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-Е-63/10-2; УХЛ4; Кахул 110/10	КБ003895	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	218 815,71	875 262,82	125 037,55	93 778,16
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-Е-63/10-2; УХЛ4; Кахул 110/10	КБ003896	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	218 815,71	875 262,82	125 037,55	93 778,16
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-Е-63/10-2; УХЛ4; ПС Вакоши 110/35/10	КБ003886	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	213 658,72	854 634,87	122 090,70	91 568,02
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-Е-63/10-2; УХЛ4; ПС Вакоши 110/35/10	КБ003887	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	213 658,72	854 634,87	122 090,70	91 568,02
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-Е-63/10-2; УХЛ4; ПС Заводская 110/10/6	КБ003889	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	213 361,17	853 444,66	121 920,67	91 440,50
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-Е-63/10-2; УХЛ4; ПС Заводская 110/10/6	КБ003890	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	213 361,17	853 444,66	121 920,67	91 440,50
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-Е-63/10-2; УХЛ4; ПС Запруженская110/10	КБ003901	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	215 493,62	861 974,46	123 139,21	92 354,41
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-Е-63/10-2; УХЛ4; ПС Запруженская110/10	КБ003902	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	215 493,62	861 974,46	123 139,21	92 354,41
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-Е-63/10-2; УХЛ4; ПС Пьягиску 110/10	КБ003892	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	214 683,40	858 733,60	122 676,23	92 007,17
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-Е-63/10-2; УХЛ4; ПС Пьягиску 110/10	КБ003893	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	214 683,40	858 733,60	122 676,23	92 007,17
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-Е-63/10-2; УХЛ4; ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003898	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	215 202,58	860 810,33	122 973,90	92 229,68
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-Е-63/10-2; УХЛ4; ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003899	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	215 202,58	860 810,33	122 973,90	92 229,68
Учрежденчески-производственная цифровая автоматическая телефонная станция "НАрыб-4000"	КБ000111	14.05.2009	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	61 060,32	2 198 171,41	61 060,32	0,00
Фильтр присоединения ФПМ-6400 УХЛ	КБ003597	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	8 159,04	40 795,19	4 079,52	4 079,52
Фильтр присоединения ФПМ-6400 УХЛ	КБ003581	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	8 471,31	42 356,53	4 235,65	4 235,65
Фильтр присоединения ФПМ-6400 УХЛ фаза-В	КБ003615	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	8 546,72	42 733,59	4 273,36	4 273,36
Фильтр присоединения ФПМ-6400 УХЛ фаза-В	КБ003627	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	8 816,83	44 084,13	4 408,41	4 408,41
Шкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ ШЭ2607 16	КБ003575	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	337 157,38	1 685 786,88	168 578,69	168 578,69
Шкаф №31 определения места повреждения на линии ОМП	КБ003690	30.11.2016	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	335 526,65	807 519,94	80 751,99	154 774,66
Шкаф АИИС КУЭ	КБ003670	31.08.2016	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	45 144,25	0,00	0,00
Шкаф АСУ ТП ПС 110 кВ ЦРУ	КБ00-0922	31.10.2024	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	0,00	7 548 057,42	62 900,48	7 485 156,94
Шкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ с нефомонтажом ШЭ 2607 086	КБ003688	30.11.2016	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	704 973,51	2 417 052,02	241 705,20	463 268,30
Шкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЭ2607 085	КБ003574	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	268 571,30	1 342 856,51	134 285,65	134 285,65
Шкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЭ2607 085	КБ003608	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	281 267,56	1 406 337,80	140 633,78	140 633,78
Шкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЭ2607 085	КБ003620	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	291 293,03	1 456 465,14	145 646,51	145 646,51
Шкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЭ2607 085	КБ003573	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	576 316,90	2 881 584,48	288 158,45	288 158,45
Шкаф допускочных сопротивлений ТН-1 ПС Напычик 110/10/6	КБ002385	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	110 902,52	554 512,62	55 451,26	55 451,26
Шкаф допускочных сопротивлений ТН-2 ПС Напычик 110/10/6	КБ002386	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	110 902,52	554 512,62	55 451,26	55 451,26
Шкаф зажимов ШЗВ-90	КБ003599	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	8 265,87	41 329,34	4 132,93	4 132,93
Шкаф зажимов ШЗВ-90	КБ003583	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	8 486,29	42 431,45	4 243,15	4 243,15
Шкаф зажимов ШЗВ-90	КБ003617	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	8 524,82	42 624,09	4 262,41	4 262,41
Шкаф защит двухобмоточного трансформатора АУВ и АРН ШЭРА-Т-3000 ПС 110/6 кВ ПТФ	КБ00-0915	31.10.2024	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	360	0,00	2 458 312,41	13 657,29	2 444 655,12
Шкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ ШЭ 2607 016	КБ003619	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	227 496,20	1 137 480,99	113 748,10	113 748,10
Шкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ ШЭ 2607 016	КБ003589	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	301 088,13	1 505 440,67	150 544,07	150 544,07
Шкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ ШЭ 2607 016	КБ003607	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	340 844,54	1 704 222,71	170 422,27	170 422,27
Шкаф защиты трансформатора напряжения с комплектом защиты ТН-35 кВ ПС 110 кВ Кашпатау	КБ004312	31.12.2019	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	568 079,87	946 799,79	94 679,98	473 399,90
Шкаф комбинированного оперативно-диспетчерской поточно-проводящая станция (ДПТС)	КБ003758	28.02.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	3 864 431,71	5 870 022,85	293 501,14	3 570 930,57
Шкаф определения места повреждения ОМП	КБ003591	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	105 885,28	529 426,38	52 942,64	52 942,64
Шкаф определения места повреждения ОМП	КБ003622	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	115 861,95	579 309,76	57 930,98	57 930,98
Шкаф основной защиты линии на базе терминала L60 (GE)	КБ003590	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	690 363,28	3 451 816,39	345 181,64	345 181,64
Шкаф основных защит двухобмоточного трансформатора Т-31 ПС 35 кВ Чалмас	КБ004307	31.12.2019	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	385 428,56	642 380,94	64 238,09	321 190,47
Шкаф отбора напряжения ШОН-301С	КБ003579	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	9 917,85	49 589,25	4 958,93	4 958,93
Шкаф отбора напряжения ШОН-301С	КБ003596	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	10 412,87	52 064,34	5 206,43	5 206,43
Шкаф отбора напряжения ШОН-301С	КБ003626	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	11 156,73	55 783,63	5 578,36	5 578,36
Шкаф регулирующих и регистрирующих приборов АУРА-96 ПС Напычик 110/10/6	КБ002380	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	987 385,21	4 936 926,06	493 692,61	493 692,61
Шкаф резервной защиты линии 110 кВ с нефомонтажом ШЭ 2607 016	КБ003689	30.11.2016	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	631 498,65	2 165 138,24	216 513,82	414 984,83
Шкаф резервных защит линии и автомат. управл. линейным выключателем В-8 ольфпам Цепь ПС 110 кВ ЦРУ	КБ00-0920	31.10.2024	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	10 297 585,88	171 626,42	10 125 959,46
Шкаф резервных защит линии и автомат. управл. линейным выключателем В-8 ольфпам Цепь ПС 110 кВ ЦРУ	КБ00-0921	31.10.2024	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	5 539 085,44	92 318,09	5 446 767,35
Шкаф серии ШНЭ перевода основных защит на ОВ и РПР ОВ 110 кВ	КБ003621	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	118 014,02	590 070,08	59 007,01	59 007,01
Шкаф телекоммуникационный (2-1) ПУС ССПИ	КБ003760	28.02.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1 007 215,05	1 529 946,91	76 497,35	930 717,70
Шкаф телекоммуникационный 19" 42U JEK LINEA N (2015x1000x600), связь, Тяжские РЭС	КБ006635	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	684 771,89	760 857,65	38 042,88	646 729,00
Шкаф телекоммуникационный 19" 42U JEK LINEA N (2015x1000x600), связь ПС 110 кВ Терек-2	КБ006634	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	789 471,23	877 190,25	43 859,51	745 611,71
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ	КБ003749	28.02.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	364 716,67	554 000,00	27 700,00	337 016,67
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ (2-4)	КБ003814	30.11.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	144 838,77	208 151,52	10 407,58	134 431,19
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ ПС Аушигер	КБ003705	31.01.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	206 557,36	315 756,48	15 787,82	190 769,54
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ ПС Аушигер	КБ003700	31.01.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	239 290,31	365 794,10	18 289,71	221 000,60
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ ПС Нартхала	КБ003714	31.01.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	212 957,08	325 539,48	16 276,97	196 680,10
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ ПС Пьягиску	КБ003847	29.06.2018	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	161 490,13	222 745,00	11 137,25	150 352,88
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003889	30.11.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	590 535,76	848 674,15	42 433,71	548 102,06
Шкаф телемеханики ИСТОК ПС Напычик	КБ003735	28.02.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	2 381 948,75	3 618 150,00	180 907,50	2 201 041,25
Шкаф телемеханики ИСТОК ПС Нартхала	КБ003736	28.02.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	7 485 513,33	11 370 400,00	568 520,00	6 916 993,33
Шкаф телемеханики ИСТОК УКП 1,0ПС Ст Лескен	КБ003770	30.09.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	4 851 172,89	7 056 251,47	352 812,57	4 498 360,31
Шкаф телемеханики ИСТОК УКП 1,0ПС Аушигер	КБ003710	31.01.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	919 212,78	1 405 166,03	70 258,30	848 954,48
Шкаф телемеханики ТМ01 ПС Нартхала	КБ003737	28.02.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	118 434,17	179 900,00	8 995,00	109 439,17
Шкаф телемеханики ТМ01 ПС Пьягиску	КБ003853	29.06.2018	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	379 353,35	523 246,00	26 162,30	353 191,05
Шкаф телемеханики ТМ01 ПС Ст Лескен	КБ003771	30.09.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	527 312,50	767 000,00	38 350,00	488 962,50
Шкаф управления диспетчерским щитом	КБ003757	28.02.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	5 701 216,52	8 660 075,72	433 003,79	5 268 212,73
Шкаф центральной сигнализации и питания цепей оперативной блокировки ПС 35 кВ. Чалмас	КБ004308	31.12.2019	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	443 094,18	738 490,30	73 849,03	369 245,15
Шкаф центральной сигнализации ШЭ 2607 130 130	КБ003623	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	206 418,87	1 032 094,35	103 209,44	103 209,44
ЭКСКАВАТОР ЭО-2202 НА БАЗЕ МТЗ-82, гос.№ 3883 КЯ / ХХ 8852 07	БЧ0001887	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	67 283,04	420 519,03	22 427,68	44 855,36
Экскаватор-погрузчик Сыкоток 888 VIN CMI888ARA3NCH0031	КБ00-0912	25.10.2024	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	23 041 666,00	384 027,77	22 657 638,23
Электростанция дизельная в шумозвукоизолированном кожухе Мадпоя ДГУ-100/400КА-1	КБ003641	15.06.2016	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	209 533,90	838 135,59	83 813,56	125 720,34
ЯЧЕЙКА	БО0001451	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1 355 040,88	6 376 862,86	318 833,15	1 036 207,73
Ячейка В.В. Т-31 ОРУ-35кВ ПС 35 кВ Чалмас	КБ004304	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	300	3 241 138,82	3 858 498,59	154 339,94	3 086 798,87
ЯЧЕЙКА К-XII	КБ0000881	01.06.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	240	382 514,03	1 020 037,41	51 001,87	331 512,16
ЯЧЕЙКА К-XII	КБ0000882	01.06.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	240	382 514,03	1 020 037,41	51 001,87	331 512,16
Ячейка КРУ 6 кВ, ВВ Т-61, ПС 35 кВ Чалмас	КБ004296	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	300	1 243 070,04	1 479 845,28	59 193,81	1 183 876,22
Ячейка КРУ 6 кВ, ВВ Ф-61, ПС 35 кВ Чалмас	КБ004298	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	300	1 243 070,04	1 479 845,28	59 193,81	1 183 876,22
Ячейка КРУ 6 кВ, ВВ Ф-62, ПС 35 кВ Чалмас	КБ004299	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	300	1 243 070,04	1 479 845,28	59 193,81	1 183 876,22
Ячейка КРУ 6 кВ, ВВ Ф-63, ПС 35 кВ Чалмас	КБ004300	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	300	1 243 070,04	1 479 845,28	59 193,81	1 183 876,22
Ячейка КРУ 6 кВ, ТН-61, ПС 35 кВ Чалмас	КБ004297	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	300	1 243 070,04	1 479 845,28	59 193,81	1 183 876,22
Ячейка КРУ с вакуумным выключателем напряжением 10 кВ ПС 110/10/6 кВ Долинск	КБ003625	31.12.2015	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	586 536,45	1 256 863,82	83 790,92	502 745,53
Ячейка КРУ с вакуумным выключателем напряжением 10 кВ ПС 110/10/6 кВ Долинск	КБ003609	31.12.2015	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	652 176,08	1 397 520,18	93 168,01	559 008,07
Ячейка КРУ СЭЩ-70 10 кВ ПС 110/10/6 кВ СКЭП	КБ003886	31.10.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	902 594,93	1 304 956,52	65 247,83	837 347,10
Ячейка КРУ СЭЩ-70 Ф-620 II СШ 6 кВ ПС 35кВ СКЭП	КБ004321	31.10.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	1 475 347,01	1 713 306,20	57 110,21	1 418 236,80
Ячейка КРУ СЭЩ-70 Ф-621 I СШ 6 кВ ПС 110кВ СКЭП	КБ004220	31.10.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	1 475 347,01	1 713 306,20	57 110,21	1 418 236,80
ЯЧЕЙКА КРУ-10 КВ ТИПА К-12 ПС "ДОЛИНСК"	КБ0000112	01.07.2009	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	240	175 304,13	627 995,08	31 397,75	143 906,37
ЯЧЕЙКА КРУ-10 КВ ТИПА К-12 ПС "ДОЛИНСК"	КБ0000257	17.09.2009	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	240	188 919,17	657 110,17	32 855,51	156 063,67
Ячейка КРУН 10 кВ Ф-798 ПС 35/10 кВ ПС "Ново-Полтавская"	КБ003805	29.09.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	920 475,40	1 338 873,31	66 943,67	853 531,74
Ячейка КРУ-СЭЩ-70 10 кВ ПС 110/10/6 кВ Долинск	КБ003808	31.10.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	966 999,70	1 388 071,86	69 903,59	897 096,11
Ячейка КРУ-СЭЩ-70 10 кВ ПС 110/10/6 кВ Долинск	КБ003807	31.10.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1 448 460,54	2 094 159,82	104 707,99	1 343 752,55
ЯЧЕЙКА КСО-272 ПСТ С ТДЛЕСКЕН Ф522 ТП-12	БО0009744	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	277	101 134,83	318 344,86	13 791,11	87 343,72
Ячейка Л-457 ОРУ-35кВ ПС 35 кВ Чалмас	КБ004302	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	300	751 569,65	894 725,77	35 789,03	715 780,62
Ячейка Л-459 ОРУ-35кВ ПС 35 кВ Чалмас	КБ004303	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	300	1 117 287,98	1 330 104,74	53 204,19	1 064 083,79
Ячейка ОРУ 110 кВ I СШ 110 кВ ПС 110 кВ ЦРУ	КБ00-0918	31.10.2024	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	300	0,00	23 568 554,79	157 123,70	23 411 431,09
Ячейка ОРУ 110 кВ II СШ 110 кВ ПС 110 кВ ЦРУ	КБ00-0919	31.10.2024	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	300	0,00	23 568 554,79	157 123,70	23 411 431,09
Итого					**3 536 007 266,33**	**5 962 299 873,64**	**312 400 315,70**	**3 743 125 402,55**
Амортизация НМА							336 951,16	
Амортизация - распределяемые управленческие расходы							4 860 344,17	
Амортизация НМА- распределяемые управленческие расходы							4 883 591,82	
Всего по филиалу "Каббалкэнерго"							**322 481 202,85**	
Предложение Комитета в части экономического обоснованного факта 2024 года с учетом фактической доли отнесения затрат на деятельность по передаче электрической энергии							**319 931 684,70**	

Приложение № 8 к экспертному заключению на 2026 год

Расчет амортизационных отчислений филиала ПАО "Россети Северный Кавказ"-"Каббалкэнерго" на 2026 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 01.01.2026, тыс. руб.	Первоначальная стоимость ОС, тыс. руб.	Амортизация за 2026 год, тыс. руб.	Остаточная стоимость ОС на 31.12.2026, тыс. руб.
АВ ТОВЫШКА ТЕЛЕСКОПИЧЕСКАЯ ТВ-26 на шасси ЗИЛ-433440 гос.№ Е 578 ВВ 07	БЧ0009003	31.03.2008	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	225	60 702,18	1 138 165,82	60 702,18	0,00
Автогидроподъемник АПТ-18.02 VIN X0948371392АН3036	КБ00-0946	22.01.2025	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	85	705 523,35	810 398,44	114 409,19	591 134,16
АВ ТОГИДРОПОДЪЕМНИК ВС-18 А-01 НА ШАССИ ГАЗ-3309 А174 ВА	БЧ0001821	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	24 347,54	456 516,33	24 347,54	0,00
АВ ТОГИДРОПОДЪЕМНИК ВС-18А-01 НА ШАССИ ГАЗ-3309 гос. № А 376 ВА 07	БЧ0001828	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	25 222,31	472 918,38	25 222,31	0,00
Автогидроподъемник ПСС-131. 18Э на шасси ГАЗ-С42Р33 гос№ М 685 КС 07	КБ006139	29.06.2021	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	2 857 250,00	5 195 000,00	519 500,00	2 337 750,00
Автогидроподъемник ПСС-131. 18Э на шасси ГАЗ-С42Р33 гос.№ К 325 КА 07	КБ005901	24.12.2020	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	2 152 953,00	4 305 906,00	430 590,60	1 722 362,40
АВ ТОКРАН ЗИЛ-431412 гос.№ В 265 АМ 07	БО000628	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	29 044,91	544 592,02	29 044,91	0,00
АВ ТОКРАН ЗИЛ-431-412 гос.№ В 823 АМ 07	БО000729	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	2 790,17	52 315,69	2 790,17	0,00
АВ ТОКРАН КС 55714 К-3 XVN35714KC3000662 гос.№ М 152 ЕМ 07	КБ008942	26.12.2012	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	2 929 966,10	0,00	0,00
АВ ТОКРАН КС-3577-3-1 № М 113 АА	БО000916	31.03.2008	Отдельные группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	2 227,11	41 758,40	2 227,11	0,00
АВ ТОКРАН КС-2561 ГОС № М 204 АА	БО000932	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	225	22 544,04	422 700,84	22 544,04	0,00
АВ ТОКРАН СМК-87 69-48КБН / гос.№ В 378 ВА	БО000920	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	19 914,36	373 394,32	19 914,36	0,00
Автомашина АП-18-09 на базе ГАЗ-3309 VIN Y69AP180970M11233	КБ00-0950	22.01.2025	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	85	271 313,17	426 508,37	60 212,95	311 100,22
Автомашина HYUNDAI SONATA VIN XWEE341FBK0001244	КБ00-0948	22.01.2025	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	37	2 109 722,12	3 082 296,87	973 717,90	1 136 004,22
Автомашина HYUNDAI SONATA XTMEM41HP7M033707 гос № К 469 ВА 07	КБ00-0783	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	183 000,00	305 000,00	61 000,00	122 000,00
Автомашина LADA 21074 №2880299 № Р 490 ВМ VIN XTA21074092880299	КБ00-0812	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	60 000,00	100 000,00	20 000,00	40 000,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720897 гос.№ Е 923 КТ 07	КБ005805	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720898 гос.№ Е 769 КТ 07	КБ005806	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720899 гос.№ Е 922 КТ 07	КБ005807	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720913 гос.№ Е 931 КТ 07	КБ005808	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720916 гос.№ Е 927 КТ 07	КБ005809	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720917 гос.№ Е 893 КТ 07	КБ005810	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720918 гос.№ Е 954 КТ 07	КБ005811	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720919 гос.№ Е 914 КТ 07	КБ005812	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720921 гос.№ Е 970 КТ 07	КБ005813	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720923 гос.№ Е 803 КТ 07	КБ005814	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720928 гос.№ Е 917 КТ 07	КБ005815	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720929 гос.№ Е 958 КТ 07	КБ005816	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720930 гос.№ Е 936 КТ 07	КБ005817	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720931 гос.№ Е 905 КТ 07	КБ005818	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720932 гос.№ Е 837 КТ 07	КБ005819	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720934 гос.№ Е 880 КТ 07	КБ005820	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720935 гос.№ Е 915 КТ 07	КБ005821	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720936 гос.№ Е 930 КТ 07	КБ005822	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720940 гос.№ Е 759 КТ 07	КБ005861	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720941 гос.№ Е 940 КТ 07	КБ005823	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720944 гос.№ Е 706 КТ 07	КБ005824	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720945 гос.№ Е 918 КТ 07	КБ005825	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720947 гос.№ Е 901 КТ 07	КБ005826	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720948 гос.№ Е 939 КТ 07	КБ005827	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720949 гос.№ Е 766 КТ 07	КБ005828	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720950 гос.№ Е 866 КТ 07	КБ005829	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720951 гос.№ Е 909 КТ 07	КБ005830	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720952 гос.№ Е 889 КТ 07	КБ005831	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720953 гос.№ Е 903 КТ 07	КБ005832	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720962 гос.№ Е 935 КТ 07	КБ005833	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720963 гос.№ О 482 ЕО 07	КБ005834	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720973 гос.№ Е 941 КТ 07	КБ005835	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720974 гос.№ Е 952 КТ 07	КБ005836	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720977 гос.№ Е 845 КТ 07	КБ005837	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720978 гос.№ Е 886 КТ 07	КБ005838	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720979 гос.№ Е 865 КТ 07	КБ005839	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720980 гос.№ Е 820 КТ 07	КБ005840	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720982 гос.№ Е 776 КТ 07	КБ005841	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720984 гос.№ Е 921 КТ 07	КБ005842	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720985 гос.№ Е 858 КТ 07	КБ005843	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720986 гос.№ Е 891 КТ 07	КБ005844	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720989 гос.№ Е 932 КТ 07	КБ005845	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720990 гос.№ Е 835 КТ 07	КБ005846	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721207 гос.№ Е 906 КТ 07	КБ005847	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721208 гос.№ Е 916 КТ 07	КБ005848	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721212 гос.№ Е 870 КТ 07	КБ005849	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721213 гос.№ Е 929 КТ 07	КБ005850	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721214 гос.№ Е 838 КТ 07	КБ005851	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721215 гос.№ Е 895 КТ 07	КБ005852	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721216 гос.№ Е 949 КТ 07	КБ005853	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721217 гос.№ Е 908 КТ 07	КБ005854	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721218 гос.№ Е 937 КТ 07	КБ005855	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721219 гос.№ Е 848 КТ 07	КБ005856	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721220 гос.№ Е 805 КТ 07	КБ005857	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721221 гос.№ Е 948 КТ 07	КБ005858	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721222 гос.№ Е 924 КТ 07	КБ005859	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721223 гос.№ Е 779 КТ 07	КБ005860	17.11.2020	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	412 515,83	0,00	0,00
Автомашина TOYOTA CAMRY 3.5 (GSV50) (№ А 009 ЕР) VIN JTNK1RBK4F0035007014	КБ00-0804	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	895 500,00	1 492 500,00	298 500,00	597 000,00
Автомашина TOYOTA CAMRY № Е 079 ЕВ VIN JTNK1RBK1H3027434	КБ00-0805	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	607 500,00	1 012 500,00	202 500,00	405 000,00
Автомашина В А3 11193 №0087996 О 158 ВР VIN XTA111930900087996	КБ00-0806	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	143 250,00	238 750,00	47 750,00	95 500,00
Автомашина В А3 21901-41-021-0355544 VIN XTA219010F0355544	КБ00-0969	22.01.2025	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	37	369 458,09	525 767,28	170 519,12	198 938,97
Автомашина В А3 21901-41-021-0360652 VIN XTA219010F0360652	КБ00-0968	22.01.2025	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	37	369 458,09	525 767,28	170 519,12	198 938,97
Автомашина В А3-21074 VIN XTA210740B 3078825	КБ00-0962	22.01.2025	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	37	79 670,82	113 377,70	36 771,15	42 899,67
Автомашина В А3- 21074 VIN XTA210740B 3086489	КБ00-0955	22.01.2025	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	37	85 043,17	121 022,97	39 250,69	45 792,48
Автомашина В А3-217030 ГОС № У 927 ВУ VIN XTA217030B0273337	КБ00-0799	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	75 750,00	126 250,00	25 250,00	50 500,00
Автомашина В А3-21703 01-11 ГОС № Х 354 ВА VIN XTA217030A0229770	КБ00-0801	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	127 500,00	212 500,00	42 500,00	85 000,00
Автомашина В А3-21703 ГОС № С 419 ВУ VIN XTA217030A0218603	КБ00-0802	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	100 500,00	167 500,00	33 500,00	67 000,00
Автомашина В А3-21713 ГОС № Х 134 ВА VIN XTA217030900054 51	КБ00-0811	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	84 750,00	141 250,00	28 250,00	56 500,00
Автомашина В А3-21723 ГОС №С 418 ВУ VIN XTA217230A0088722	КБ00-0810	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	137 250,00	228 750,00	45 750,00	91 500,00
Автомашина В А3-21901 VIN XTA21901 0E0264691	КБ00-0954	22.01.2025	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	37	334 196,79	475 587,74	154 244,67	179 952,12
Автомашина В А3-21901 VIN XTA21901 0E0283405	КБ00-0947	22.01.2025	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	37	321 604,85	457 668,44	148 433,01	173 171,84
Автомашина В А3-21901 VIN XTA219010E0264836	КБ00-0952	22.01.2025	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	37	334 196,79	475 587,74	154 244,67	179 952,12
Автомашина ГАЗ 3302-288 № У 352 ВМ VIN X96330200A2408963	КБ00-0809	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	392 250,00	653 750,00	130 750,00	261 500,00
Автомашина ГАЗ-3307 VIN XTN33070081548845	КБ00-0967	22.01.2025	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	85	268 217,83	308 088,05	43 494,78	224 723,05
Автомашина ГАЗ-3309-397, VIN X96330900D1038851 гос.№ Н 028 ЕН 07	КБ001054	02.07.2013	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	625 020,34	0,00	0,00
Автомашина ГАЗ-33098-397, VIN X96330900D1038881 гос.№ Н 029 ЕН 07	КБ001055	02.07.2013	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	625 020,34	0,00	0,00
Автомашина ГАЗ-53	КБ00-0966	22.01.2025	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	85	259 296,11	297 840,13	42 048,02	217 248,09
Автомашина ГАЗ-5312 VIN XTH531200M1353641	КБ00-0959	22.01.2025	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	85	202 225,48	232 286,02	32 793,32	169 432,16
Автомашина ГАЗ-53А	КБ00-0957	22.01.2025	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	85	247 117,27	283 850,92	40 073,07	207 044,20
Автомашина ГАЗ-53А	КБ00-0958	22.01.2025	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	85	203 783,24	234 075,34	33 045,93	170 737,31
Автомашина Лада Калина VIN XTA111930C02187798	КБ00-0964	22.01.2025	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	37	187 803,66	267 259,06	86 678,61	101 125,05
Автомашина УАЗ-390945 VIN XTT390945D0479492	КБ00-0963	22.01.2025	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	37	282 219,87	401 620,58	130 195,32	151 024,54
Автомашина УАЗ-3962 VIN XTT396200V0034492	КБ00-0981	22.01.2025	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	37	200 034,34	284 664,25	92 323,54	107 710,80
Автомашина Шевроле-Нива 212300-55 VIN X9L212300K0685150	КБ00-0963	22.01.2025	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	37	771 561,00	1 097 990,66	356 105,08	415 455,93
Автомашина Шевролет-Нива 212300-55 VIN X9L212300D0468070	КБ00-0980	22.01.2025	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	37	293 879,01	418 212,44	135 636,47	158 242,54
Автомобиль "lada Granta" 219010 ГОС № Т 365 ЕР 07 VIN XTA219010E0223722	КБ00-0796	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	186 000,00	310 000,00	62 000,00	124 000,00
Автомобиль "lada Granta" 219010 ГОС №О 693 ЕА 07 XTA219010E0226638	КБ00-0792	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	210 750,00	351 250,00	70 250,00	140 500,00
Автомобиль "lada Granta" 219010 ГОС №О 694 ЕА 07 VIN XTA219010E0225051	КБ00-0785	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	187 500,00	312 500,00	62 500,00	125 000,00
Автомобиль "UAZ PATRIOT" VIN XTT316300K1015733	КБ00-0979	22.01.2025	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	37	1 148 578,09	1 634 514,98	530 112,97	618 465,13
Автомобиль Chevrolet Niva 212300-55 гос.№ О 695 ЕА VIN X9L212300D0490498	КБ00-0808	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	271 500,00	452 500,00	90 500,00	181 000,00
Автомобиль CHEVROLET NIVA 212300-55, VIN X9L212300D0673855 гос.№ А 619 КА 07	КБ003938	18.12.2018	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	541 491,53	0,00	0,00
Автомобиль LADA 2107030 К 368 ЕС 07 VIN XTA217030C0391750	КБ00-0800	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	151 500,00	252 500,00	50 500,00	101 000,00
Автомобиль LADA 2107030 К 370 ЕС 07 VIN XTA217030C0391998	КБ00-0807	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	164 250,00	273 750,00	54 750,00	109 500,00
Автомобиль LADA 2107030 К 371 ЕС 07 VIN XTA217030C0391104	КБ00-0803	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	180 750,00	301 250,00	60 250,00	120 500,00
Автомобиль LADA GRANTA 21901 № Р 473 ЕО 07 VIN XTA219010F0349132	КБ00-0795	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	192 750,00	321 250,00	64 250,00	128 500,00
Автомобиль LADA GRANTA 21901 № Р 473 ЕО VIN XTA219010F0348947	КБ00-0787	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	247 500,00	412 500,00	82 500,00	165 000,00
Автомобиль LADA GRANTA 21901 № Р 475 ЕО VIN XTA219010F0348939	КБ00-0789	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	233 250,00	388 750,00	77 750,00	155 500,00
Автомобиль LADA GRANTA 21901 № Р 476 ЕО VIN XTA219010F0348931	КБ00-0786	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	283 500,00	472 500,00	94 500,00	189 000,00
Автомобиль LADA GRANTA 21901 № Р 478 ЕО VIN XTA219010F0348936	КБ00-0790	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	222 000,00	370 000,00	74 000,00	148 000,00
Автомобиль LADA GRANTA 21901 № Р 479 ЕО VIN XTA219010F0348915	КБ00-0791	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	228 750,00	381 250,00	76 250,00	152 500,00
Автомобиль LADA GRANTA 21901 № Р471ЕО VIN XTA219010F0348926	КБ00-0784	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	246 000,00	410 000,00	82 000,00	164 000,00
Автомобиль LADA GRANTA ГОС № О 792 ЕО 07 VIN XTA219010EY094355	КБ00-0794	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	175 500,00	292 500,00	58 500,00	117 000,00
Автомобиль LADA GRANTA ГОС № О 793 ЕО 07 VIN XTA219010EY094356	КБ00-0788	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	216 750,00	361 250,00	72 250,00	144 500,00
Автомобиль LADA GRANTA ГОС № О 794 ЕО 07 VIN XTA219010EY094027	КБ00-0798	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	207 000,00	345 000,00	69 000,00	138 000,00
Автомобиль LADA GRANTA ГОС № О 796 ЕО 07 VIN XTA219010EY094028	КБ00-0793	29.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	220 500,00	367 500,00	73 500,00	147 000,00
Автомобиль LADA Granta седан 1,6 л 8-кл (90 л.с.), 5МТ Comfort 22, VIN XTA21904P0861546	КБ00-0160	01.12.2022	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	331 716,67	829 291,67	165 858,33	165 858,33
Автомобиль ГАЗ 2705-777, VIN X96270500K0866157 гос№ А 502 КА 07	КБ003930	18.12.2018	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	914 491,53	0,00	0,00
Автомобиль ГАЗ 2705-777, VIN X96270500K0866206 гос№ А 691 КА 07	КБ003939	18.12.2018	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	914 491,53	0,00	0,00
Автомобиль грузовой повыш. проход. УАЗ 390995 (Комби 5 мест) VIN XTT390995R1206576	КБ00-0325	10.11.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	631 944,44	1 083 333,33	216 666,67	415 277,78
Автомобиль грузовой повыш. проход. УАЗ 390995 (Комби 5 мест) VIN XTT390995R1206578	КБ00-0774	14.12.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	650 000,00	1 083 333,33	216 666,67	433 333,33
Автомобиль грузовой повыш. проход. УАЗ 390995 (Комби 5 мест) VIN XTT390995R1206579	КБ00-0326	10.11.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	631 944,44	1 083 333,33	216 666,67	415 277,78
Автомобиль грузовой повыш. проход. УАЗ 390995 (Комби 5 мест) VIN XTT390995R1206580	КБ00-0322	10.11.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	631 944,44	1 083 333,33	216 666,67	415 277,78
Автомобиль грузовой повыш. проход. УАЗ 390995 (Комби 5 мест) VIN XTT390995R1206660	КБ00-0324	10.11.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	631 944,44	1 083 333,33	216 666,67	415 277,78
Автомобиль грузовой повыш. проход. УАЗ 390995 (Комби 5 мест) VIN XTT390995R1206661	КБ00-0323	10.11.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	631 944,44	1 083 333,33	216 666,67	415 277,78
Автомобиль грузовой повышенной проходимости УАЗ 390995 (Комби 5 м

АИИСКУЭ Майский ПС	КБ00-0291	31.05.2023	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	3 143 349,04	1 487 495,85	698 522,01	2 444 827,03
АИИСКУЭ Нальчикских ГЭС	КБ00-0292	31.05.2023	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	23 963 973,44	12 196 038,71	5 425 805,31	18 538 168,13
АИИСКУЭ Прохладненских РЭС	КБ00-0293	31.05.2023	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	6 126 907,81	2 444 279,60	1 387 224,41	4 739 683,40
АИИСКУЭ Терских РЭС	КБ00-0294	31.05.2023	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	5 010 936,09	3 162 377,40	1 134 551,57	3 876 384,52
АИИСКУЭ УКЭС г Баксан	КБ00-0201	31.12.2022	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	146 321 810,23	214 160 780,85	36 580 452,56	109 741 357,67
АИИСКУЭ УКЭС г Чегем	КБ00-0816	29.12.2023	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	4 362 804,60	5 235 365,52	872 560,92	3 490 243,68
АИИСКУЭ Урванских РЭС	КБ00-0295	31.05.2023	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	9 455 360,58	5 190 629,12	2 140 836,36	7 314 524,22
АИИСКУЭ Черекских РЭС	КБ00-0309	29.09.2023	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	3 439 869,65	1 585 419,42	724 183,09	2 715 686,57
АИИСКУЭ Эльбрусских РЭС	КБ00-0296	31.05.2023	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	9 022 861,95	5 503 673,61	2 042 912,14	6 979 949,81
Аккумуляторная батарея Classic 4 OCSM 320 (102 элемента) ПС 110кВ Чегем-2	КБ005962	30.12.2020	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	4 881 168,27	9 762 336,53	976 233,65	3 904 934,61
Аккумуляторная батарея STARK 5 OPzS 25 WET (108 шт) ПС 110 кВ Нарткала	КБ004261	30.12.2019	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	2 075 700,02	5 189 250,04	518 925,00	1 556 775,01
АККУМУЛЯТОРНАЯ БАТАРЕЯ ПСТ МАЙСКАЯ	КБ00000096	28.11.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	156 488,38	1 073 063,15	53 653,16	102 835,22
Аккумуляторная батарея, STARK 7 OPzS 490 LA,108 элементов, ПС Баксан 110/35/10	КБ003885	28.09.2018	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	693 374,36	2 521 361,30	252 136,13	441 238,23
Аккумуляторная батарея, STARK 7 OPzS 490 LA,108 элементов, ПС Заводская 110/10/6	КБ003888	28.09.2018	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	692 489,32	2 518 142,97	251 814,30	440 675,02
Аккумуляторная батарея, STARK 7 OPzS 490 LA,108 элементов, ПС Залукокоаже 110/10	КБ003900	28.09.2018	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	698 938,06	2 541 592,96	254 159,30	444 778,77
Аккумуляторная батарея, STARK 7 OPzS 490 LA,108 элементов, ПС Кашхатау 110/10	КБ003894	28.09.2018	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	710 099,12	2 582 178,62	258 217,86	451 881,26
Аккумуляторная батарея, STARK 7 OPzS 490 LA,108 элементов, ПС Псыгансу 110/10	КБ003891	28.09.2018	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	696 481,36	2 532 659,48	253 265,95	443 215,41
Аккумуляторная батарея, STARK 7 OPzS 490 LA,108 элементов, ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003897	28.09.2018	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	698 055,60	2 538 384,01	253 838,40	444 217,20
Аккумуляторная батарея, Varta Block 2306,112 элементов, ПС Малка 110/35/10	КБ003909	31.10.2018	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	710 311,37	2 506 981,32	250 698,13	459 613,24
Аннигилятор ВЧ-связи по ЛЭП и PLC AnCom A-7/533200/307	КБ001069	17.09.2013	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	219 667,37	0,00	0,00
АНГАР	БО0007313	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	106 783,00	260 463,95	8 658,08	98 124,92
Аппарат для определения пробивного напряжения жидких диэлектриков АИМ-90А (с поверкой)	КБ006434	30.09.2021	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	144 211,31	367 083,33	52 440,48	91 770,83
Аппарат испытательный АИД-70М (с поверкой)	КБ006431	08.10.2021	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	148 581,35	367 083,33	52 440,48	91 770,83
БАЗА КАБЕЛЬЭНЕРГО п.Эльбрус	БО0000063	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	656 479,12	1 601 276,77	53 228,04	603 251,08
БАЗА ПО ОБСЛУЖИВ АНИЮ ЭЛЬБРУССКОГО РЭС	БО0003219	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	433 408,65	1 057 165,70	35 141,24	398 267,41
БАЗА ПО ОБСЛУЖИВ АНИЮ КЕЗС	БО0002241	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	455 932,46	1 112 105,53	36 967,50	418 964,96
БАЗА ПТЭС ЭЛЬБРУССКОГО РАЙОНА г.Тырныауз	БО0001982	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	1 491 628,77	3 638 364,76	120 943,87	1 370 685,89
БРОНЕКОЛПАК "ЧУМ-5" п/ст "Водозабор"	КБ0000903	31.07.2011	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	286 867,93	550 847,46	18 310,72	268 557,21
БРОНЕКОЛПАК "ЧУМ-5" п/ст "Долинск"	КБ0000901	31.07.2011	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	286 867,93	550 847,46	18 310,72	268 557,21
БРОНЕКОЛПАК "ЧУМ-5" п/ст "Кашхатау"	КБ0000902	31.07.2011	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	286 867,93	550 847,46	18 310,72	268 557,21
БРОНЕКОЛПАК "ЧУМ-5" п/ст "Нальчик"	КБ0000898	31.07.2011	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	286 867,93	550 847,46	18 310,72	268 557,21
БРОНЕКОЛПАК "ЧУМ-5" п/ст "ПТФ"	КБ0000900	31.07.2011	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	286 867,93	550 847,46	18 310,72	268 557,21
Буровая машина БМ-205 на шасси МТЗ-82.1 тс№ 8891 ХХ 07	КБ005924	02.12.2020	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	965 631,86	3 579 711,50	482 815,93	482 815,93
ВЛ 0,4 кВ ф-13 от РУ-0,4 кВ ПП-60/А Ф-65 ПС 110 кВ ЦРУ	КБ00-0214	31.10.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	54 791,17	42 232,06	1 206,63	33 584,54
ВЛ- 0,4 кВ Ф-900 ЗТП-2 (0,1)	БО0005158	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	225	4 844,32	90 889,97	4 544,32	0,00
ВЛ 0,4 кВ ф-748 п/ст Заречная ПП-14	БО0005801	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	213	0,00	1 107 998,71	0,00	0,00
ВЛ 0,4 кВ ф-768 п/ст Солдатская ТП-15	БО0005814	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	49 429,93	439 377,16	21 968,86	27 461,07
ВЛ 0,4 кВ ф-768 п/ст Солдатская ТП-8	БО0005809	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	131	0,00	421 390,12	0,00	0,00
ВЛ 0,4 кВ ф-768 п/ст Солдатская ТП-9	БО0005810	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	254	141 636,43	877 454,94	41 454,56	100 181,86
ВЛ 0,4 кВ ф-770 п/ст Саратовская ТП-26	БО0005873	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	14 223,86	126 434,90	6 321,72	7 902,14
ВЛ 0,4 кВ ф-780 п/ст Саратовская ТП-12	БО0005888	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	123	0,00	1 338 111,66	0,00	0,00
ВЛ 0,4 кВ ф-780 п/ст.Саратовская ТП-8	БО0005884	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	123	0,00	1 998 996,22	0,00	0,00
ВЛ 0,4 кВ ф-789 п/ст Ново-Полтавская ТП-5	БО0005935	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	147	0,00	1 845 551,29	0,00	0,00
ВЛ 0,4 кВ ф-789 п/ст Ново-Полтавская ТП-4	БО0005934	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	225	7 562,72	141 800,95	7 562,72	0,00
ВЛ 0,4 кВ ф-792 п/ст.Ново-полтавская ТП-1	БО0005924	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	267	22 300,53	110 263,75	4 955,67	17 344,86
ВЛ 10 кВ от Ф-938 ПС"Терская"	КБ001378	31.12.2014	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	42 585,57	159 695,88	10 646,39	31 917,18
ВЛ 10 кВ Ф-1010	КБ001070	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	60 407,42	319 803,98	21 320,27	39 087,15
ВЛ 10 кВ Ф-106	КБ001099	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	20 177,15	106 820,20	7 121,35	13 055,80
ВЛ 10 кВ Ф-189	КБ001083	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	99 383,68	526 148,91	35 076,59	64 307,09
ВЛ 10 кВ Ф-200 от ТП-8 с.Бассиенок	КБ001177	30.12.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	46 179,50	230 897,49	15 393,17	30 786,33
ВЛ 10 кВ Ф-224	КБ001079	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	23 726,85	125 612,71	8 374,18	15 352,66
ВЛ 10 кВ Ф-232	КБ001074	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	9 567,04	50 649,06	3 376,60	6 190,64
ВЛ 10 кВ Ф-515	КБ001129	30.11.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	48 349,90	248 656,61	16 577,11	31 772,79
ВЛ 10 кВ Ф-520	КБ001125	30.11.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	12 452,91	64 043,54	4 269,57	8 183,34
ВЛ 10 кВ Ф-534	КБ001133	30.11.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	18 034,48	92 748,73	6 183,25	11 851,23
ВЛ 10 кВ Ф-540	КБ001137	30.11.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	19 654,16	101 078,53	6 738,57	12 915,59
ВЛ 10 кВ Ф-967	КБ001087	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	35 467,49	187 769,05	12 517,94	23 949,55
ВЛ 10 кВ Ф-976	КБ001091	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	41 893,12	221 787,11	14 785,81	27 107,31
ВЛ 10 кВ Ф-989	КБ001095	07.10.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	20 136,32	106 604,05	7 106,94	13 029,38
ВЛ 10КВ Ф-416 п-ст Аушигер	БО0001249	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	232	270 005,27	3 296 906,43	170 529,64	99 475,63
ВЛ 110 кВ Цепь ПС 110 кВ ЦРУ - ПС 110 кВ В.ольфрам 5,489 км.	КБ00-0923	31.10.2024	Десятая группа (свыше 30 лет)	420	143 665 414,13	148 619 393,93	4 246 268,40	139 419 145,73
ВЛ 110 кВ Цепь ПС 110 кВ ЦРУ - ПС 110 кВ В.ольфрам 5,291 км.	КБ00-0924	31.10.2024	Десятая группа (свыше 30 лет)	420	26 074 059,89	26 973 165,40	770 661,87	25 303 395,02
ВЛ 110 кВ Заришкинская ГЭС - Черекской ГЭС участок от опоры №35 до опоры №40 0,853 км.	КБ00-0925	31.10.2024	Десятая группа (свыше 30 лет)	420	1 821 503,88	1 884 314,36	53 837,55	1 767 666,33
ВЛ 110 кВ ПС 110 кВ Псыгансу - Черекской ГЭС участок от опоры №1 до опоры №6 0,854 км.	КБ00-0926	31.10.2024	Десятая группа (свыше 30 лет)	420	32 156 997,19	33 265 859,16	950 453,12	31 206 544,07
ВЛ 35 кВ от ПС 110 кВ Кашхатау до ОРУ Верхнебалкарской МГЭС 42,2 км.	КБ004595	30.06.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 237 432 936,04	1 468 140 771,57	41 946 879,19	1 195 486 056,85
ВЛ-0,22 кВ от опоры №1/5 ф-2 ТП-25 Ф-323 ПС Чегем-2 - 0,11 км.	КБ004108	30.04.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	62 860,17	77 650,80	2 218,59	60 641,58
ВЛ-0,38 кв в р-не с. Псыкечерекское(грунта)	БО0008011	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	297	12 137,50	42 914,73	1 733,93	10 403,57
ВЛ-0,38 кВ от РУ-0,4 ПТ-100,1,№1 ф-260 ПС "Терская"	КБ003799	29.09.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	56 864,25	126 364,99	8 424,33	42 439,91
ВЛ-0,38 кВ ф-1 ТП-31 Ф-778 ПС Саратовская (совместный подпес с ВЛ 10кВ)	КБ004583	29.05.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	105 526,76	125 566,92	3 587,31	101 939,45
ВЛ-0,38 кВ Ф-793 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"(совместный подпес с ВЛ-10 кВ)	КБ004557	28.02.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	50 669,17	60 803,00	1 737,23	48 931,94
ВЛ-0,38КВ С. БЕЗЕНГИ ЧЕРЕКСКОГО РАЙОНА	БЧ0001926	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	337	178 157,19	484 185,27	17 241,02	160 916,17
ВЛ-0,4 кВ п/ст "Баксан-110" Ф-245 ТП-7 ф-2,3	БО0002489	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	420	839 655,80	1 703 649,45	48 675,70	790 980,10
ВЛ-0,4 кВ п/ст "Баксан-110" Ф-245 ТП-7 ф1	БО0002487	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	420	692 574,57	1 405 223,76	40 149,25	652 425,32
ВЛ-0,4 кВ п/ст "Кабардинка-110" ф-1012 ТП-20 ф1	БО0002447	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	326 446,98	0,00	0,00
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-22 Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1	КБ005754	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	104 437,11	122 523,98	3 500,69	100 936,42
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-3 Ф-277 ПС 110 кВ Адыл-Су	КБ004101	29.03.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	68 089,49	84 558,66	2 410,25	65 679,24
ВЛ-0,4 КВ ГКТП №630 Ф-4 Л-0,45 15 ЖБ ОПОР , А-35	КБ0000821	08.12.2010	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	14 932,47	59 729,88	2 986,49	11 945,98
ВЛ-0,4 кВ от ЗТП №371 Ф-617 ПС "Нарткала"	КБ001264	31.12.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	62 215,45	311 077,24	20 738,48	41 476,97
ВЛ-0,4 кВ от КТП-1 Ф-578 ПС 110/35/10 "Майская"	КБ003804	29.09.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	53 953,11	119 895,80	7 993,05	45 960,06
ВЛ-0,4 кВ от КТП-14 Ф-590 ПС 110/35/10 "Майская"	КБ003800	29.09.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	30 673,92	68 164,26	4 544,28	26 129,63
ВЛ-0,4 кВ от КТП-6 Ф-570 ПС 110/35/10 "Майская"	КБ003803	29.09.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	20 714,36	46 031,91	3 068,79	17 645,57
ВЛ-0,4 кВ от КТП-7 Ф-553 ПС 35/10 "Ново-Ивановская"	КБ003801	29.09.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	30 348,64	67 441,42	4 496,09	25 852,54
ВЛ-0,4 кВ от оп №4 ТП-11 Ф-109 ПС Кашхатау	КБ004091	29.03.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	73 178,82	90 664,03	2 590,40	70 588,42
ВЛ-0,4 кВ от опоры № 20 ф-2 ТП-12 Ф-416 ПС 110 кВ Аушигер	КБ004206	31.10.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	102 480,59	124 398,40	3 554,24	98 926,35
ВЛ-0,4 кВ от опоры №16 ф-1 ТП-3 Ф-517 ПС Аргудан	КБ004211	31.10.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	49 068,62	59 563,06	1 701,80	47 366,81
ВЛ-0,4 кВ от опоры №2/6 ф-1 ТП-2 Ф-103 ПС Нальчик 0,08 км	КБ004097	29.03.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	57 837,49	71 657,27	2 047,34	55 790,15
ВЛ-0,4 кВ от опоры №31 ф-2 ТП-9 Ф-101 ПС "Бабугент"	КБ004579	30.04.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	90 947,72	108 517,17	3 100,49	87 847,23
ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ЭТП-5 Ф-579 ПС 110/35/10 "Майская"	КБ003837	27.12.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	40 496,10	86 777,35	5 785,16	34 710,94
ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-170 Ф-192 ПС Баксан-35	КБ004212	31.10.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	92 776,88	112 619,34	3 217,70	89 559,19
ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 ТП-6 Ф-627 ПС "Чегем-1"	КБ003802	29.09.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	62 990,29	139 978,43	9 331,90	53 658,40
ВЛ-0,4 кВ от оп. опоры №1 ф-1 ТП-14 Ф-778 ПС Саратовская	КБ004564	27.03.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	41 758,75	49 967,74	1 427,65	40 331,10
ВЛ-0,4 кВ от ТП-11 Ф-960 ПС Акбаш-35	КБ003932	29.12.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	72 272,22	90 340,28	2 581,15	69 691,07
ВЛ-0,4 кВ от ТП-22 Ф-444 ПС Кашу	КБ003880	31.07.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	249 844,43	317 023,15	9 057,80	240 786,63
ВЛ-0,4 кВ от ТП-23 Ф-161 ПС Малка	КБ003936	29.12.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	39 303,31	49 129,14	1 403,69	37 899,62
ВЛ-0,4 кВ от ТП-6 Ф-444 ПС Кашху	КБ003881	31.07.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	115 249,26	146 237,79	4 178,22	111 071,04
ВЛ-0,4 кВ от ф-8 ТП-3 Ф-257 ПС 35 кВ Терской 0,12 км	КБ004102	29.03.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	71 998,06	89 201,14	2 548,60	69 449,46
ВЛ-0,4 кВ п/ст "Кашбурун-110" ф-1012 ТП-13 ф1,2	БО0002488	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	409 008,09	0,00	0,00
ВЛ-0,4 кВ ТП-1 Ф-127 ПС Залукокоаже	БО0003446	01.11.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	408	407 583,96	819 183,53	24 093,63	383 490,33
ВЛ-0,4 кВ ТП-1 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	БО0002781	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	179 493,46	1 212 793,64	58 214,09	121 279,36
ВЛ-0,4 кВ ТП-1 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	БО0002411	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	318 351,41	2 151 023,07	103 249,11	215 102,31
ВЛ-0,4 кВ ТП-11,2,4,8,16,17,19 Ф-106 ПС Залукокоаже	БО0003282	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	1 276 392,27	8 624 272,10	413 965,06	862 427,21
ВЛ-0,4 кВ ТП-10 Ф-106 ПС Залукокоаже	БО0003302	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	50 748,72	342 842,70	16 456,45	34 284,27
ВЛ-0,4 кВ ТП-11 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	БО0002751	01.11.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	414	612 332,24	1 212 945,20	35 157,83	577 174,41
ВЛ-0,4 кВ ТП-12,13,16 Ф-130 ПС Залукокоаже	БО0003323	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	556 734,38	3 761 718,78	180 562,50	376 171,88
ВЛ-0,4 кВ ТП-13 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	БО0002776	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	129 639,12	875 939,98	42 045,12	87 594,00
ВЛ-0,4 кВ ТП-14 Ф-130 ПС Залукокоаже	БО0003327	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	443 148,44	2 994 246,24	143 723,82	299 424,62
ВЛ-0,4 кВ ТП-14 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	БО0002774	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	556 795,22	3 762 129,84	180 582,23	376 212,98
ВЛ-0,4 кВ ТП-15 Ф-130 ПС Залукокоаже	БО0003441	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	73 660,16	497 703,76	23 889,78	49 770,38
ВЛ-0,4 кВ ТП-18,19 Ф-130 ПС Залукокоаже	БО0003324	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	413 278,84	2 792 424,60	134 036,38	279 242,46
ВЛ-0,4 кВ ТП-2 Ф-127 ПС Залукокоаже	БО0003448	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	190 222,74	1 285 288,81	61 693,86	128 528,88
ВЛ-0,4 кВ ТП-2 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	БО0002694	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	292 683,52	1 977 591,38	94 924,39	197 759,14
ВЛ-0,4 кВ ТП-2 Ф-264 ПС "Терская"	КБ001347	31.07.2014	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	53 636,23	224 823,77	14 988,25	38 667,98
ВЛ-0,4 кВ ТП-2 Ф-655 ПС ГМЗ от опоры №5/2	КБ005795	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	217 599,49	266 284,32	7 293,84	210 305,65
ВЛ-0,4 кВ ТП-20,21,23 Ф-106 ПС Залукокоаже	БО0003279	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	713 974,64	4 824 192,97	231 559,34	462 461,38
ВЛ-0,4 кВ ТП-22,24,25,28 Ф-106 ПС Залукокоаже	БО0003252	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	635 318,42	4 292 692,05	206 049,22	429 269,21
ВЛ-0,4 кВ ТП-23 Ф-224 ПС Плотина	БО0002682	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	626 797,29	4 235 116,81	203 285,61	423 511,68
ВЛ-0,4 кВ ТП-29 Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик от оп.№5/19 до оп.№5/21 совм.подв.с ВЛ-10 кВ Ф-1016 ПС Наль	КБ006571	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	40 536,32	45 766,81	1 307,62	39 228,69
ВЛ-0,4 кВ ТП-3 Ф-127 ПС Залукокоаже	БО0003240	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	166 110,93	1 122 371,17	53 873,82	112 237,12
ВЛ-0,4 кВ ТП-33 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КБ00-0907	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	99 902,29	103 602,37	2 960,07	96 942,22
ВЛ-0,4 кВ ТП-4 Ф-127 ПС Залукокоаже	БО0003447	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	77 436,34	523 218,54	25 114,49	52 271,85
ВЛ-0,4 кВ ТП-5,6,7,8,9,15 Ф-127 ПС Залукокоаже	БО0003243	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	250	439 196,68	2 967 545,12	142 442,17	296 754,51
ВЛ-0,4 кВ ТП-6,12 Ф-106 ПС Залукокоаже	БО0003296	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	385 565,69	2 605 173,56	125 048,33	260 517,36
ВЛ-0,4 кВ ТП-9 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ, от опоры №19	КБ00-0852	31.07.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	124 275,16	129 517,54	3 700,50	120 574,66
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-3 Ф-551 ПС 35 Кв Ново-Ивановская	КБ005760	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	210 499,03	246 954,17	7 055,83	203 443,20
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-35 Ф-572 ПС 110 кВ Майская	КБ004266	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	238 449,06	287 783,35	8 222,38	230 226,68
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-35 Ф-572 ПС 110 кВ Майская от опоры №1/10	КБ00-0877	30.08.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	107 420,00	111 674,26	3 190,69	104 229,31
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-35 Ф-572 ПС 110 кВ Майская от опоры №1/6	КБ006129	30.04.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	105 354,37	121 562,73	3 473,22	101 881,15
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-35 Ф-572 ПС 110 кВ Майская от опоры №4/3	КБ00-0990	28.02.2025	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	369 249,62	378 255,71	10 807,31	358 442,32
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-35 Ф-572 ПС 110 кВ Майская, отпайка 4	КБ005733	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	780 302,87	915 439,12	26 155,40	754 147,47
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-36 Ф-572 ПС 110 кВ Майская	КБ005954	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	629 911,86	734 897,17	20 997,06	608 914,80
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-40 Ф-560 ПС 110 кВ Котлярская	КБ005791	27.03.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	35 093,38	41 992,08	1 199,77	33 893,61
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-5 Ф-200 ПС 35 кВ Баксанёнок	КБ004272	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	119 422,53	144 130,64	4 118,02	115 304,51
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТ

ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-16 Ф-609 ПС 35 кВ Лечинкай (опоры №№ 1-10)	КБ004254	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	123 509,74	149 063,48	4 258,96	119 250,78
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-17 Ф-1010 ПС Баксан-330	БО0002293	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	677 325,03	766 783,05	21 908,09	655 416,94
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-17 Ф-527 ПС Ст.Лескен	КБ006537	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	66 777,48	75 597,15	2 159,92	64 617,56
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-2 Ф-105 ПС Баксан-330	КБ0000966	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	1 568 783,36	1 775 981,16	50 742,32	1 518 041,04
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-2 Ф-211 ПС КремКонстантиновка	БО0002537	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	1 286 363,02	1 456 260,02	41 607,43	1 244 755,59
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-2 Ф-523 ПС 110 кВ Ст .Лескен, от опоры №4	КБ006545	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	61 974,00	70 159,24	2 004,55	59 969,45
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-2 Ф-602 ПС 35 кВ Чалмас	КБ005999	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 045 678,88	1 213 218,59	34 663,39	1 011 015,49
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-2 Ф-602 ПС 35 кВ Чалмас,от опоры №26	КБ006725	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	167 950,80	185 142,61	5 289,79	162 661,01
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-2 Ф-623 ПС 110 кВ Дубки (опоры №№ 1-14)	КБ004251	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	175 136,34	211 371,45	6 039,18	169 097,16
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-2 Ф-623 ПС 110 кВ Дубки (опоры№№ 15-20)	КБ004255	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	68 543,64	82 725,08	2 363,57	66 180,06
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-20 Ф-279 ПС 110 кВ Адыл-Су	КБ004258	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	102 240,08	123 393,20	3 525,52	98 714,56
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-20 Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1	КБ004826	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	130 697,32	154 627,82	4 417,94	126 279,39
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-20 Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1 от опоры №1/13 до оп. №2/5	КБ006566	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	89 708,32	101 283,59	2 893,82	86 814,51
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-21 Ф-183 ПС Кушхукин-35	КБ006606	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	66 685,13	75 289,66	2 151,13	64 533,99
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-21 Ф-789 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"	КБ004243	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	140 599,58	169 689,15	4 848,26	135 751,32
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-216 Ф-252 ПС Баксан-110	КБ005941	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	368 522,72	429 943,17	12 284,09	356 238,63
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-22 Ф-520 ПС 110 кВ Ст .Лескен от опоры №1,совм.подс с ВЛ-10 кВ Ф-520 от опоры №7/15	КБ0-0872	30.08.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	144 818,22	150 553,59	4 301,53	140 516,68
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-22 Ф-611 ПС 35 кВ Лечинкай	КБ005961	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	280 650,63	327 425,74	9 355,02	271 295,61
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-23 Ф-277 ПС 110 кВ Адыл-Су	КБ0-0300	31.07.2023	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	159 773,77	171 624,00	4 903,54	154 870,23
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-23 Ф-277 ПС 110 кВ Адыл-Су	КБ0-0905	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	473 365,55	490 897,61	14 025,65	459 339,91
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-23 Ф-323 ПС 110 кВ Чегем-2	КБ0-0892	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	526 534,76	546 036,05	15 601,03	510 933,73
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-23 Ф-560 ПС 110 кВ Котлярвская	КБ004835	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	174 515,02	206 468,48	5 899,10	168 615,93
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-23 Ф-69 ПС 110кВ Водозабор	КБ005976	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	43 513,44	50 765,68	1 450,45	42 062,99
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-24 Ф-522 ПС 110кВ Ст .Лескен	КБ006656	30.06.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	142 041,96	157 824,40	4 509,27	137 532,69
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-24 Ф-534 ПС Лескен-1	КБ005944	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	603 937,84	704 594,15	20 131,26	583 806,58
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-24 Ф-540 ПС Ст.Урух	КБ006531	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	137 412,03	155 560,79	4 444,59	132 967,44
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-24 Ф-609 ПС 35 кВ Лечинкай, опора №1-5	КБ0-0165	31.10.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	98 687,53	108 221,31	3 092,04	95 595,49
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-25 Ф-184 ПС Куркужин-35	КБ005727	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	541 355,16	635 109,41	18 145,98	523 209,18
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-25 Ф-534 ПС Лескен-1	КБ0-0900	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	164 723,25	170 824,11	4 880,69	159 942,56
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-25 Ф-768 ПС 35 кВ Солдатская	КБ005957	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	630 447,44	735 522,01	21 014,91	609 432,52
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-26 Ф-627 ПС Чегем-1	КБ006589	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	92 474,74	104 406,96	2 983,06	89 491,68
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-27 Ф-1010 ПС Баксан-330	КБ005734	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	241 843,87	283 727,44	8 106,50	233 737,37
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-27 Ф-515 ПС Аргудан от опоры №22	КБ005768	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	97 917,02	114 874,72	3 282,13	94 634,89
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-27 Ф-540 ПС 35 кВ Ст .Урух	КБ0-0867	30.08.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	109 110,69	113 431,91	3 240,91	105 869,78
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-29 Ф-1010 ПС 110 кВ Нальчик , опоры 1-14	КБ005755	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	519 811,84	609 835,12	17 423,86	502 387,98
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-3 Ф-295 ПС 35 кВ Нижний Чегем от опоры №2/1-1/7	КБ005747	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	146 263,01	171 593,48	4 902,67	141 360,34
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-3 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ от опоры №3	КБ006691	31.08.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	109 940,33	121 513,00	3 471,80	106 468,53
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-3 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ,от опоры 6/16	КБ006721	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	92 171,26	101 606,11	2 903,03	89 268,23
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-3 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ,от опоры №4	КБ006722	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	289 659,32	319 309,49	9 123,13	280 536,19
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-3 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ	КБ005790	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	419 952,68	492 681,91	14 076,63	405 876,05
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-3 Ф-739 ПС 35 кВ Пролетарская,от опоры №10/6	КБ0-0883	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	159 938,47	165 862,12	4 738,92	155 199,56
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-3/527 ПС 110 кВ Ст .Лескен от опоры № 3/5	КБ0-0175	30.11.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	99 065,31	108 635,59	3 103,87	95 961,44
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-30 Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик, опоры 1-8	КБ005740	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	364 270,78	427 356,78	12 210,19	352 060,59
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-31 Ф-200 ПС Баксаненок-35	КБ005660	31.08.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	55 134,09	65 045,84	1 858,45	53 275,64
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-31 Ф-778 ПС 35 кВ Саратовская,совм.подпос с ВЛ-10 кВ Ф-778 ПС 35 кВ Саратовская	КБ0-0882	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	254 975,49	264 419,83	7 554,83	247 420,66
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-32 Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик (опоры 1-5)	КБ005742	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	233 194,97	273 980,69	7 816,59	225 378,38
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-32 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КБ004267	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	115 199,77	139 034,21	3 972,41	111 227,37
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-32 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик (опоры №№ 1-19)	КБ004256	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	262 638,41	316 977,39	9 056,50	253 581,91
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-32 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик от опоры №6-№1/12	КБ005783	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	156 016,26	183 035,83	5 229,60	150 786,66
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-32 Ф-521 ПС 110 кВ Чегем-2,от опоры №2 до опоры №3/8	КБ006703	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	153 281,37	168 971,59	4 827,76	148 453,61
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-33 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КБ004825	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	117 593,56	139 124,78	3 974,99	113 618,57
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-33 Ф-106 ПС Кашхатау-110	КБ005715	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	37 407,98	43 886,46	1 253,90	36 153,08
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-33 Ф-200 ПС Баксаненок-35	КБ006609	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	166 780,51	188 300,58	5 380,02	161 400,50
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-38 Ф-635 ПС 110 кВ ПТФ, опоры 1-11	КБ005750	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	417 410,09	489 698,99	13 991,40	403 418,69
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-38 Ф-911 ПС Терек-2	КБ005920	30.11.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	66 266,17	77 625,88	2 215,03	64 051,14
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-39 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КБ006580	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	57 589,39	65 020,28	1 857,72	55 731,67
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-39 Ф-911 ПС Терек-2	КБ005992	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	168 906,11	195 968,42	5 599,10	163 387,08
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-4 Ф-103 от опоры №9 ПС Нальчик	КБ004828	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	263 257,71	311 459,83	8 898,85	254 358,86
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-4 Ф-109 ПС Баксан-330	БО0002789	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	873 463,90	988 827,06	28 252,20	845 211,70
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-4 Ф-228 ПС Гунделен 110	БО0002459	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	93 760,51	106 143,97	3 032,68	90 727,82
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-4 Ф-506 ЦРП Черек	КБ005947	30.06.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	35 275,37	41 852,13	1 195,78	34 079,59
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-40 Ф-539 ПС 35 кВ Ст .Урух	КБ005947	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	105 708,44	123 326,51	3 523,61	102 184,82
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-41 Ф-983 ПС 35 кВ Тяжелоход	КБ005737	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	65 227,09	76 529,40	2 186,38	63 040,71
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-43 Ф-560 ПС 110 кВ Котлярвская(совм.подпос с ВЛ-10 кВ Ф-560 ПС 110 кВ Котлярвская	КБ004836	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	79 925,13	94 559,31	2 701,69	77 223,44
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-44 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КБ005800	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	100 499,06	116 601,12	3 331,46	97 167,60
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-47 Ф-517 ПС "Аргудан"	КБ004575	27.03.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	61 135,13	73 153,15	2 090,09	59 045,04
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-47 Ф-539 ПС Ст.Урух	КБ006123	30.04.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	328 836,66	379 426,91	10 840,77	317 995,89
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-48 Ф-1011 ПС Кызбурун-110	КБ005938	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 020 365,35	1 190 426,24	34 012,18	986 353,17
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-48 Ф-515 ПС Аргудан	КБ005994	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	105 798,55	227 169,59	6 490,56	107 309,99
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-48 Ф-517 ПС Аргудан	КБ006544	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	75 635,06	85 624,60	2 446,42	73 188,65
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-49 Ф-517 ПС Аргудан	КБ006538	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	59 540,02	67 403,80	1 925,82	57 614,20
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-5 Ф-259 ПС 35 кВ Героев Эльбруса,от опоры №10/4	КБ0-0904	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	197 601,93	204 920,52	5 854,87	191 747,06
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-5 Ф-259 ПС 35 кВ Героев Эльбруса,отпайка №2 от опоры №14	КБ0-0849	31.07.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	131 064,48	136 593,25	3 902,66	127 161,81
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-5 Ф-259 ПС 35 кВ Героев Эльбруса	КБ0-0895	31.08.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	176 295,01	207 988,50	5 942,53	167 792,49
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-6 Ф-211 ПС КремКонстантиновка	БО0002462	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	574 589,78	650 479,00	18 585,11	556 004,67
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-6 Ф-228 ПС Гунделен-110	БО0002434	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	1 323 115,76	1 497 866,90	42 796,20	1 280 319,56
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-6 Ф-609 ПС 35 кВ Лечинкай от опоры №44-№3/12	КБ005744	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	472 904,46	554 804,11	15 851,55	457 052,91
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-6 Ф-773 ПС 35 кВ "Солдатская"	КБ004582	30.04.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	44 865,08	53 532,20	1 529,49	43 335,59
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-7 Ф-228 ПС Гунделен 110	БО0002459	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	757 318,42	857 341,61	24 495,47	732 822,95
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-7 Ф-611 ПС Лечинкай	КБ006116	31.03.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	39 375,66	45 656,61	1 301,67	38 073,98
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-7 Ф-543 ПС Ст. Урух	КБ005989	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	178 490,80	207 088,77	5 916,82	172 573,98
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-8 Ф-101 ПС 110 кВ Заводская,от опоры №1/4	КБ0-0890	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	219 651,67	227 786,92	6 508,20	213 143,48
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-8 Ф-109 ПС Баксан-330	БО0002538	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	448 051,65	507 228,28	14 492,24	433 559,41
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-8 Ф-323 ПС 110 кВ Чегем-2	КБ004249	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	55 635,52	67 146,32	1 918,47	53 717,86
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-8 Ф-323 ПС 110 кВ Чегем2 (совместный подпос с ВЛ-10 кВ Ф-321 ПС 110 кВ Чегем-2)	КБ004252	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	52 820,28	63 748,61	1 821,39	50 998,89
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-8 Ф-600 ПС 35 кВ Советская, от опоры №6	КБ006097	31.12.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	103 129,00	112 797,34	3 222,78	99 006,22
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-8 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ от РУ-0,4 кВ	КБ006690	31.08.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	169 195,72	187 005,80	5 343,02	163 852,70
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-8 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ, совм. подпос с ВЛ-6 кВ	КБ005673	31.08.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	43 674,00	51 525,50	1 472,16	42 201,84
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 Ф-105 ПС Баксан-330	КБ0000967	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	405 360,10	458 898,23	13 111,38	392 248,73
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 Ф-109 ПС Баксан-330	БО0002767	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	1 520 866,24	1 720 829,70	49 166,56	1 470 899,67
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 Ф-391 ПС 35 кВ Кубинской ГЭС,от опоры №12	КБ006737	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	182 546,74	201 232,63	5 749,50	176 797,24
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ	КБ006138	31.05.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	865 443,28	995 852,54	28 452,93	836 990,35
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ	КБ006654	30.06.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	143 546,61	159 496,23	4 557,04	138 989,57
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ, от опоры №11	КБ0-0851	31.07.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	329 494,54	343 393,81	9 811,25	319 683,29
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ, от опоры №14/8/3	КБ0-0850	31.07.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	144 374,58	150 464,82	4 298,99	140 075,58
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ,от опоры №14/3/2	КБ0-0853	31.07.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	101 433,26	105 712,08	3 020,35	98 412,91
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ от опоры №8/3	КБ0-0806	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	165 524,46	171 655,00	4 904,43	160 620,04
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 Ф-627 ПС Чегем-1 от опоры №1/13-3/4	КБ005746	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	206 255,10	241 975,26	6 913,58	199 341,52
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 Ф-655 ПС ПМЗ	КБ005794	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	218 936,03	256 852,33	7 338,64	211 597,40
ВЛ-0,4 кВ ф-1, ф-2 ЗТП-36 Ф-983 ПС 35 кВ ПС Терская	КБ0-1042	07.04.2025	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	369 819,05	377 000,00	10 771,43	359 047,62
ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 ТП-1 Ф-105 ПС Баксан-330	КБ0000968	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	1 238 117,12	1 401 642,02	40 046,91	1 198 070,20
ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 ТП-1 Ф-106 ПС Баксан-330	БО0002274	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	2 014 299,69	2 280 338,14	65 152,53	1 949 146,17
ВЛ-0,4 кВ ТП-12 Ф-10 ПС Кызбурун 110	БО0002433	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	864 014,90	978 130,08	27 946,57	836 068,33
ВЛ-0,4 кВ ТП-12 Ф-109 ПС Баксан-330	БО0002426	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	1 638 709,44	1 855 142,76	53 004,08	1 585 705,36
ВЛ-0,4 кВ ТП-12 Ф-229 ПС Гунделен 110	БО0002430	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	1 481 270,23	1 676 909,69	47 911,71	1 433 358,52
ВЛ-0,4 кВ ТП-15 Ф-1010 ПС Баксан-330	БО0002292	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	1 139 375,25	1 289 858,77	36 853,11	1 102 522,14
ВЛ-0,4 кВ ТП-19 Ф-101 ПС Кызбурун-110	БО0002543	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	2 193 161,17	2 482 823,97	70 937,83	2 122 223,35
ВЛ-0,4 кВ ТП-26 Ф-23 ПС Плотина-110	БО0002769	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	455 412,65	518 957,72	14 827,36	443 585,29
ВЛ-0,4 кВ ТП-26 Ф-24 ПС Плотина-110	БО0002435	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	1 640 860,97	1 857 578,46	53 073,67	1 587 787,30
ВЛ-0,4 кВ ТП-5 Ф-1010 ПС Баксан-330	БО0002397	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	2 771 504,95	3 137 592,77	89 644,36	2 681 860,58
ВЛ-0,4 кВ ТП-5 Ф-109 ПС Баксан-330	БО0002424	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	1 632 105,55	1 847 666,66	52 790,48	1 579 315,07
ВЛ-0,4 кВ ТП-6 Ф-1010 ПС Баксан-330	БО0002839	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	1 909 177,09	2 161 332,55	61 752,36	1 847 424,73
ВЛ-0,4 кВ ТП-7 Ф-109 ПС Баксан-330	БО0002560	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	4 361 043,86	4 937 029,88	141 058,00	4 219 985,06
ВЛ-0,4 кВ ТП-8 Ф-1010 ПС Баксан-330	БО0000965	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	1 597 043,80	1 807 974,11	51 656,40	1 545 387,39
ВЛ-0,4 кВ ТП-8 Ф-1011 ПС Кызбурун-110	БО0002492	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	1 543 400,34	1 747 245,67	49 921,30	1 493 479,04
ВЛ-0,4 кВ ТП-9 Ф-1011 ПС Кызбурун-110	БО0002542	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	885 369,47	1 002 305,06	28 637,29	856 732,18
ВЛ-0,4 кВ ТП-9 Ф-229 ПС Гунделен 110	БО0002587	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	4 576 471,04	5 180 910,61	148 026,02	4 428 445,02
ВЛ-0,4 кВ т.1,2,3 ТП-9 Ф-228 ПС Гунделен-110	БО0002530	30.11.2021	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	457 836,08	516 305,00	14 808,71	443 027,37
ВЛ-0,4 кВ ТП-15 Ф-628 ПС 110 кВ Солтороd,от РУ-0,4 кВ	КБ006724	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	138 085,47	152 920,20	4 349,15	133 736,32
ВЛ-0,4 кВ ф-18 ТП-1 Ф-9 ПС 110 кВ Майская, от опоры №1/2	КБ006646	30.06.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	131 318,87	145 909,85	4 168,85	127 150,01
ВЛ-0,4 кВ ф-2 КТП-35 Ф-572 ПС 110 кВ Майская (совместный подпос с ВЛ-10 кВ)	КБ004235	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	72 569,22	87 583,54	2 502,39	70 066,83
ВЛ-0,4 кВ ф-2 КТП-4 Ф-552 ПС 35 кВ Ново-Ивановская от опоры №3	КБ005759	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	122 668,41	143 912,66	4 111,79	118 556,62
ВЛ-0,4 кВ ф-2 КТ

ВЛ-0,4 кВ ф-3 ТП-20 Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1 опора №1/1-1/3	КБ006710	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	135 564,82	149 441,53	4 269,76	131 295,06
ВЛ-0,4 кВ ф-3 ТП-20 Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1 от оп №12 до оп №1/21	КБ006568	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	187 751,58	211 977,59	6 056,50	181 695,08
ВЛ-0,4 кВ ф-3 ТП-21 Ф-785 ПС 35 кВ "Саратовская" (совм.подрес с ВЛ-10 кВ Ф-785 ПС 35 кВ "Саратовская	КБ004242	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	70 453,83	85 030,49	2 429,44	68 024,39
ВЛ-0,4 кВ ф-3 ТП-23 совместный подрес с ВЛ-10 кВ Ф-161 ПС "Малка"	КБ004578	30.04.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	84 051,38	100 288,58	2 865,39	81 185,99
ВЛ-0,4 кВ ф-3 ТП-28 ф-103 ПС 110 кВ Нальчик; от опоры №1 ф-1 до опоры №6 ф-3	КБ005776	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	72 206,35	84 711,36	2 420,32	69 786,03
ВЛ-0,4 кВ ф-3 ТП-3 Ф-793 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"	КБ004239	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	53 274,44	64 296,74	1 837,05	51 437,39
ВЛ-0,4 кВ ф-3 ТП-5 Ф-655 ПС 110 кВ ПМЗ; отпайка от опоры №50	КБ004191	31.12.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	160 604,15	175 660,79	5 018,88	155 585,27
ВЛ-0,4 кВ ф-3 ТП-6 Ф-789 ПС 35 кВ Ново-Полтавская; от опоры №8	КБ00-0881	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	228 841,61	237 317,22	6 780,49	222 061,11
ВЛ-0,4 кВ ф-4 ЗТП-2 Ф-282 ПС Адыл-Су	КБ004218	31.10.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	131 630,16	159 782,28	4 565,21	127 064,96
ВЛ-0,4 кВ ф-4 КТП-1 Ф-920 ПС 35 кВ Александровская: совм подрес с ВЛ-10 кВ Ф-920	КБ005782	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	45 334,37	52 697,89	1 502,80	43 831,58
ВЛ-0,4 кВ ф-4 КТП-35 Ф-572 ПС 110 кВ Майская	КБ005761	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	75 697,74	88 807,41	2 537,35	73 160,39
ВЛ-0,4 кВ ф-4 КТП-35 Ф-572 ПС 110 кВ Майская,совм подрес с ВЛ-0,4 кВ К ТП-35 Ф-572 от опоры №4	КБ006645	30.06.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	185 598,78	206 220,87	5 892,02	179 706,76
ВЛ-0,4 кВ ф-5 ЗТП-1 Ф-579 ПС 110 кВ Майская от опоры №1/22	КБ005758	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	51 780,07	60 747,57	1 735,64	50 044,43
ВЛ-0,4 кВ ф-5 ЗТП-1 Ф-611 ПС 35 кВ Лечинкай, совместный подрес с ВЛ 0,4 кВ опора №18-23	КБ00-0168	30.11.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	132 348,14	145 133,73	4 146,68	128 201,46
ВЛ-0,4 кВ ф-5 ТП-1 Ф-791 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская" (совместный подрес с ВЛ-10 кВ Ф-792 ПС 35 кВ "Но	КБ004285	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	89 933,63	108 540,59	3 101,16	86 832,47
ВЛ-0,4 кВ ф-5 ТП-20 Ф-769 ПС 35 кВ "Солдатская"	КБ004284	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	70 210,57	84 736,90	2 421,05	67 789,52
ВЛ-0,4 кВ ф-5 ТП-72 Ф-627 ПС 110 кВ Солдатская; от РУ-0,4 кВ	КБ00-0192	31.12.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	124 407,63	136 070,84	3 887,74	120 519,89
ВЛ-0,4 кВ ф-7 ЗТП-12 Ф-636 ПС 110 кВ ПТФ от РУ-0,4 кВ до опоры №3	КБ006132	30.04.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	358 462,26	413 610,30	11 817,44	346 644,82
ВЛ-0,4 кВ ф-7 ТП-19 Ф-257 ПС 35 кВ Героев Эльбруса, от РУ-0,4 кВ	КБ00-0194	31.12.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	245 573,72	268 596,26	7 674,18	237 899,54
ВЛ-0,4 кВ ф-8 ЗТП-5 Ф-579 ПС 110 кВ Майская,совм.подрес с ВЛ-0,4 кВ ЗТП-5 Ф-579 от опоры №4	КБ006546	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	36 775,40	41 632,53	1 189,50	35 585,90
ВЛ-0,4 кВ ф-8 ТП-8 Ф-257 ПС 35 кВ Терской	КБ004281	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	102 245,78	123 400,08	3 525,72	98 720,06
ВЛ-0,4 кВ Ф-910 ТП-6 (ф-1)	БО0005156	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	265	194 691,53	992 178,00	44 928,82	149 762,72
ВЛ-0,4 кВ Ф-911 ТП-18 (ф.1-4)	БО0005281	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	123	0,00	3 790 145,66	0,00	0,00
ВЛ-0,4 кВ Ф-911 ТП-24 (ф-1-2)	БО0005080	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	286 096,41	2 540 079,17	127 153,96	158 942,45
ВЛ-0,4 кВ Ф-911 ТП-6 (ф-1-2)	БО0005134	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	123	0,00	4 229 590,64	0,00	0,00
ВЛ-0,4 кВ Ф-960 ТП-10 (ф-1-2)	БО0005231	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	214 778,58	435 782,63	12 450,93	202 327,65
ВЛ-0,4 кВ ТП-18 ф-224 ПС 110 кВ Плотина	БО0002768	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	83 875,55	566 726,72	27 202,88	56 672,67
ВЛ-0,4 ТП-22 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	БО0002766	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	291 956,10	1 972 676,35	94 688,46	197 267,64
ВЛ-0,4кВ от ТП-17 с.Дружный по ул.Снижаева	КБ001174	30.12.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	191 818,41	959 092,04	63 939,47	127 878,94
ВЛ-0,4кВ от ТП-8 Ф-200 с.Бясхаенок	КБ001176	30.12.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	144 797,96	723 989,82	48 265,99	96 531,98
ВЛ-0,4кВ с.Аптуд	КБ001036	31.12.2012	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	163 796,00	1 228 470,00	81 898,00	81 898,00
ВЛ-0,4кВ. с.Герменчик	КБ001033	31.12.2012	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	89 845,33	673 840,00	44 922,67	44 922,67
ВЛ-0,38 КВ от ТП-6 Ф-780 (0,03 км) и ПП -1 ф-779 п/ст "Саратовская"	КБ0000685	24.05.2010	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	24 747,76	112 065,95	5 603,27	19 144,50
ВЛ-0,38КВ 0.038КМ Ф-106 ТП-13 п/ст "ХЫБЭУРУН-110"	БО0006705	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	244	6 309,91	49 665,07	2 442,54	3 867,36
ВЛ-0.4	БО0001455	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	46 912,23	332 406,63	16 084,19	30 828,03
ВЛ-0.4 ква ф-446 тп-14 ф(1 2 3) пс'Кахун	БО0003985	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	4 523,45	40 208,43	2 010,42	2 513,03
ВЛ-0,4 кВ ф-1013 тп-11 ф(1 2) пс'Псыгансу'	БО0007201	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	272	16 603,47	76 544,82	3 376,98	13 226,49
ВЛ-0,4 кВ ф-426 тп-1 ф(1 2) пс'Герменчик'	БО0007116	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	260	18 488,09	102 274,56	4 720,36	13 767,73
ВЛ-0,4 кВ ф-527 тп-9 ф(2 -4) пс'Лескен'	БО0007115	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	270	32 025,38	161 699,16	6 742,18	25 283,19
ВЛ-0,4 ква ф-65 тп-2 ф(-1 -5) пс'Нарткала	БО0006977	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	22 999,57	162 968,38	7 885,57	15 114,00
ВЛ-0,4КВ ЛЭП-04 Ф-103 ТП-8	БО0001760	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	20 595,59	183 071,95	9 153,60	11 442,00
ВЛ-0,4КВ от ЗТП-1/550 (школа)	БО0004792	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	61 673,58	548 209,63	27 410,48	34 263,10
ВЛ-0,4КВ от ЗТП-7/585 (правление)	БО0004818	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	204 422,77	0,00	0,00
ВЛ-0,4КВ от К ТП-12/569 (к.Красная Поляна)	БО0004708	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	196	0,00	184 848,26	0,00	0,00
ВЛ-0,4КВ ф-1016 ТП-12 20 ? ПСТ НАЛЬЧИК	БО0001621	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	38 122,29	338 864,84	16 943,24	21 179,05
ВЛ-0,4КВ ф-1095 ТП-4 ПСТ ЧЕРЕК	БО0001631	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	10 257,19	91 175,00	4 558,75	5 698,44
ВЛ-0,4КВ ф-611 ТП-8 ПСТ ЛЕЧИКАЙ	БО0001480	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	123	0,00	901 456,70	0,00	0,00
ВЛ-0,4КВ ф-611 ТП-8 ПСТ ЛЕЧИКАЙ	БО0001731	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	123	0,00	802 614,35	0,00	0,00
ВЛ-0,4КВ ф-636 ТП-12 ПСТ ПТФ	БО0007014	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	251	23 975,98	158 367,65	7 571,36	16 404,62
ВЛ-0,4КВ ф-648 ТП-4 ПСТ ПТФ	БО0001460	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	40 348,40	358 652,46	17 932,62	22 415,78
ВЛ-04 Ф-1010 ТП-7,11 16 п/ст "Баксан-330"	БО0002400	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	618 882,10	4 181 635,83	200 718,52	418 163,58
ВЛ-04 Ф-1011 ТП-14,15,16,18 п/ст "Кызбурун-110"	БО0002322	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	350 953,94	2 971 310,41	113 822,90	237 131,04
ВЛ-04 Ф-1011 ТП-26 п/ст "Кызбурун-110"	БО0002406	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	187 500,13	1 666 667,84	83 333,39	104 166,74
ВЛ-04 Ф-106, ТП-9 п/ст "Кызбурун-110"	БО0002836	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	75 992,57	675 489,50	33 774,48	42 218,09
ВЛ-04 Ф-187 ТП-20 РП "Куба"	БО0002409	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	8 674,04	77 102,55	3 855,13	4 818,91
ВЛ-04 Ф-187 ТП-2 РП "куба"	БО0002410	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	28 051,43	249 346,06	12 467,30	15 584,13
ВЛ-04 Ф-187 ТП-20 РП "Куба"	БО0002408	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	9 374,20	83 326,21	4 166,31	5 207,89
ВЛ-04 КВ, 14,72км, Ф-104 ПС КАМЕННОМОСТ.ОЕ	БО0003268	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	72 192,82	641 713,99	32 085,70	40 107,12
ВЛ-04 КВ., 3,5км, Ф-163 ПО С КАМЛЮКО	БО0003336	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	161 916,35	1 094 029,38	52 513,41	109 402,94
ВЛ-04 КВ., 6,27км. Ф-106, ПО С.БЕЛОКАМЕНКА	БО0003399	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	89 082,41	791 843,66	39 592,18	49 490,23
ВЛ-04 Ф-1010 ТП-9,10,12,13 п/ст "Баксан-330"	БО0002394	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	346 665,83	2 342 336,71	112 432,16	234 233,67
ВЛ-04 Ф-1011 ТП-11 п/ст "ХЫБЭУРУН-110"	БО0002313	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	72 173,09	1 353 245,50	72 173,09	0,00
ВЛ-04 Ф-1011 ТП-23,24,25,27 п/ст "Кызбурун-110"	БО0002398	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	441 681,31	2 984 333,18	143 247,99	298 433,32
ВЛ-04 Ф-1011 ТП-27 п/ст "К-110"	БО0002405	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	628 192,15	4 244 541,55	203 737,99	424 454,16
ВЛ-04 Ф-106 ТП-10 п/ст "Кызбурун-110"	БО0002837	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	259 879,12	2 310 036,64	115 501,83	144 377,29
ВЛ-04 Ф-106 ТП-21 п/ст "Кызбурун-110"	БО0002395	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	207	0,00	1 218 742,94	0,00	0,00
ВЛ-04 Ф-446 ТП-19 Ф(1) ПС'КАХУН'	БО0004013	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	28 903,02	256 915,69	12 845,78	16 057,23
ВЛ-04, 2,0км, Ф-163 ПО С.КАМЛЮКОВО	БО0003335	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	2 434 105,92	2 765 591,61	78 731,19	2 355 374,73
ВЛ-04, 2,4км, Ф-163 ПО С КАМЛЮКА	БО0003332	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	410 077,83	2 770 796,16	132 998,22	277 079,62
ВЛ-04, 3,6км, Ф-163 ПО С КАМЛЮКОВО	БО0003334	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	478 095,55	3 230 375,34	155 058,02	323 037,53
ВЛ-04, 4,5км, Ф-163 КАМЛЮКОВО	БО0003269	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	420	2 863 799,16	3 242 036,79	92 629,62	2 771 169,54
ВЛ-04, 4,7км, Ф-163 КАМЛЮКОВО с.Камлюково	БО0003314	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	250	494 199,04	3 339 182,72	160 280,77	333 918,27
ВЛ-04КВ	БО0001453	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	21 567,10	191 707,53	9 585,38	11 981,72
ВЛ-04КВ ПСТ ТПТФ	БО0001454	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	73 037,04	649 226,10	32 461,31	40 576,63
ВЛ-04Ф-201 ТП-3 п/ст "Баксаненок"	БО0002529	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	1 069 819,24	2 170 647,74	62 018,51	1 007 800,74
ВЛ-10 КВ Ф-144 ПСТ ТАУРСЕНТХЛ=25.87 КМ	БО0003401	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	337	130 335,14	354 217,28	12 613,08	117 722,06
ВЛ-10 кВ Ф-517 ПС Аргудан,отпайка от опоры №3/8	КБ004576	27.03.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	175 777,06	210 331,52	6 009,47	169 767,58
ВЛ-10 кВ двухцепная от Ф-441 и Ф-447 ПС 110 кВ Кахун - 0,25 км	КБ004107	30.04.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	489 836,69	605 092,38	17 288,35	472 548,33
ВЛ-10 кВ от опоры №10 Ф-279 ПС Адыл-Су	БО003882	31.07.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	50 034,21	63 487,52	1 813,93	48 220,28
ВЛ-10 кВ от опоры №13 Ф-103 ПС Нальчик 110 кВ	КБ005569	27.03.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	366 489,81	318 876,70	9 110,76	357 379,05
ВЛ-10 кВ от опоры №32 Ф-538 ПС 110 кВ Уорух	КБ004202	31.10.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	44 248,33	53 711,85	1 534,62	42 713,71
ВЛ-10 кВ от опоры №66 Ф-723 ПС Дальняя	КБ003908	28.09.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	605 933,21	764 240,08	21 835,43	584 097,78
ВЛ-10 кВ от ПС "Чегем-2" до ПС "Баксан-110"	КБ0001012	31.12.2011	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	6 315 051,10	21 050 170,33	1 052 508,52	5 262 542,58
ВЛ-10 кВ от Ф-1010 ПС 110 кВ Залукокоаже	КБ003934	29.12.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	106 989,65	133 737,06	3 821,06	103 168,59
ВЛ-10 кВ от Ф-167 ПС Малка	КБ003935	29.12.2018	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	135 741,70	169 677,12	4 847,92	130 893,78
ВЛ-10 кВ от Ф-220 ПС Герменчик-110, отпайка от опоры №32 к ТП-6, 1,000 км	КБ004588	30.06.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	470 658,64	588 408,56	15 954,53	454 704,11
ВЛ-10 кВ от Ф-441 ПС Кахун	КБ004224	31.10.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	65 209,10	79 155,56	2 261,59	62 947,52
ВЛ-10 кВ от Ф-446 ПС Кахун	КБ004210	31.10.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	54 807,87	66 529,78	1 900,85	52 907,02
ВЛ-10 кВ от Ф-506 ЦРП Черек; отпайка от опоры №7	КБ004592	30.06.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	87 648,63	103 989,90	2 971,14	84 677,49
ВЛ-10 кв ОТПАЙКА 5 Ф161 ПСТ МАЛКА L=1,32 КМ	БО0007351	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	281	48 313,70	199 649,28	8 525,95	39 787,76
ВЛ-10 кВ отпайка от Ф-446 ПС"Кахун"	КБ001457	31.12.2014	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	85 585,11	320 944,17	21 396,28	64 188,83
ВЛ-10 кВ отпайка от Ф-506 ЦРП "Черек"	КБ001459	31.12.2014	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	85 585,11	320 944,17	21 396,28	64 188,83
ВЛ-10 КВ ПСТ ЗАЛУКОДЕС Ф-130 L=0,62 КМ	БО0003328	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	54 687,95	486 115,14	24 305,76	30 382,20
ВЛ-10 КВ П/СТ МАЛКА Ф-166 L=20,2КМ	БО0003391	01.11.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	218	26 786,40	449 187,29	24 725,91	2 060,49
ВЛ-10 кВ п/ст Пролетарская Ф-737	БО0005757	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	83 440,29	169 299,13	4 837,12	78 603,17
ВЛ-10 кВ п/ст Саратовская Ф-778	БО0005774	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	207	0,00	6 403 679,17	0,00	0,00
ВЛ-10 кВ п/ст Солдатская Ф-779	БО0006838	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	18 983,68	168 743,85	8 437,19	10 546,49
ВЛ-10 кВ Ф-0110 ПС Баксан-330, отпайка №16 от опоры №234	КБ006612	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	286 634,94	323 620,09	9 246,29	277 388,65
ВЛ-10 кВ Ф-0110 ПС Баксан-330, отпайка №16 от опоры №4/6	КБ005722	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 032 594,38	1 211 423,58	34 612,10	997 982,28
ВЛ-10 кВ Ф-1010, отпайка №15 ПС 330 кВ Баксан	КБ004274	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	284 476,93	343 334,23	9 809,55	274 667,38
ВЛ-10 кВ Ф-1011 ПС 110 Кызбурун, отпайка №19 от опоры №10/15	КБ005653	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	363 455,62	426 400,45	12 182,87	351 272,75
ВЛ-10 кВ Ф-1011 ПС Кызбурун-110, отпайка №16 от опоры №10/16	КБ005936	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	328 410,82	383 145,96	10 947,03	317 463,80
ВЛ-10 кВ Ф-1011 ПС Кызбурун-110, отпайка от опоры №9/2	КБ005657	31.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	74 456,95	87 842,47	2 509,78	71 947,17
ВЛ-10 кВ Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик опора №7/2-14/4	КБ005972	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	94 732,21	110 520,91	3 157,74	91 574,47
ВЛ-10 кВ Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка от опоры №47-№11/6	КБ005738	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	453 624,80	532 185,52	15 205,30	438 419,50
ВЛ-10 кВ Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка от опоры №5/22-№5/22П1	КБ005756	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	124 715,98	146 314,84	4 180,42	120 535,56
ВЛ-10 кВ Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка от опоры №5/31-№13/9	КБ005741	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	629 844,00	738 923,13	21 112,09	608 731,91
ВЛ-10 кВ Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик;отпайка №12П1-1-2/4 от опоры №2/12	КБ006709	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	162 013,47	178 597,53	5 102,79	156 910,69
ВЛ-10 кВ Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка №22 от опоры №21/19 до оп. №22/9	КБ006581	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	233 044,57	263 114,84	7 517,57	225 527,01
ВЛ-10 кВ ф-103 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка между опорами №№ 6/4-6/5	БО004831	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	49 383,31	58 425,32	1 669,29	47 714,01
ВЛ-10 кВ ф-103 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка от опоры №1/5	КБ006395	30.06.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	171 556,88	196 868,55	5 624,82	165 932,06
ВЛ-10 кВ ф-103 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка от опоры №22/1-№22/20	КБ005799	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 396 796,52	1 620 592,65	46 302,65	1 350 493,88
ВЛ-10 кВ ф-103 ПС 110 кВ Нальчик-110, отпайка №21/1-21/17 от опоры №1/15	КБ006632	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	551 819,22	623 021,70	17 800,62	534 018,60
ВЛ-10 кВ ф-103; отпайка №19/1-19/15 ПС Нальчик	КБ006257	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	303 729,42	366 969,99	10 473,43	293 255,99
ВЛ-10 кВ ф-104 ПС Заводская, отпайка №6 от опоры №6	КБ006120	31.03.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	117 482,37	135 930,01	3 883,71	113 598,65
ВЛ-10 кВ ф-104 ПС Заводская, отпайка от опоры №128	КБ005665	31.08.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	125 111,58	147 603,55	4 217,24	120 894,34
ВЛ-10 кВ ф-104 ПС Кашхатау, отпайка №3 от опоры №24	КБ005993	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 434 188,73	1 663 975,87	47 542,17	1 386 646,56
ВЛ-10 КВ ф-104п-ст Кашхатау	БО0001326	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	232	639 664,37	7 810 638,64	403 998,55	235 665,82
ВЛ-10 КВ ф-106 ПС 'заводская'	БО0006943	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	247	6 957,81	50 546,44	2 455,70	4 502,11
ВЛ-10 КВ ф-106 ПС Герменчик-110, отпайка №12 от опоры №20	КБ005716	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	159 076,82	186 626,44	5 332,18	145 744,64
ВЛ-10 КВ ф-106 ЦРП Черек; отпайка №35 от опоры №35	КБ006443	29.10.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	2 833 499,16	3 216 404,45	91 897,27	2 741 601,89
ВЛ-10 КВ ф-108 П/СТ КАМЕННОМОСТ L=11,3 КМ	БО0003392	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	216	3 620,93	260 706,85	3 620,93	0,00
ВЛ-10 кВ ф-108; отпайка от опоры №14/1-14/2 ПС Псыгансу	КБ004559	28.02.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	62 106,24	74 527,49	2 129,36	59 976,88
ВЛ-10 кВ ф-109 ПС Баксан-330, отпайка №9 от опоры №11	КБ005719	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	383 502,81	449 919,50	12 854,84	370 647,97
ВЛ-10 кВ ф-109 ПС Баксан-330,Отпайка от опоры №65 к ТП-15	КБ004851	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	766 444,44	906 779,34	25 907,98	740 536,46
ВЛ-10 кВ ф-159 ПС"Баксаненок"	БО0001940	31.12.2012	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	301 850,75	862 430,71	43 121,54	258 729,21
ВЛ-10 КВ ф-161 L=1,2 КМ ПСТ МАЛКА	БО0006947	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	247	12 623,87	91 708,69	4 455,48	8 168,39
ВЛ-10 КВ ф-163 П/СТ МАЛКА L=28.715 КМ	БО0003293	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	557 880,95	4 958 941,82	247 947,09	309 933,86
ВЛ-10 кВ ф-166 ПС "Малка" отпайка 1,56 км	КБ001280	31.12.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	54 132,89	270 664,47	18 044,30	36 088,60
ВЛ-10 кВ ф-167 ПС кВ Малка, отпайка №4 от опо

ВЛ-10 кВ Ф-504 ЦРП Черек; отпайка №69 от опоры №62/69	КВ00006647	30.06.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	463 934,20	515 482,44	14 728,07	449 206,13
ВЛ-10 кВ Ф-506 ЦРП 10 кВ Черек; отпайка №32 от опоры №32/12	КВ00-0832	29.12.2023	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	2 120 926,74	2 249 467,75	64 270,51	2 056 656,23
ВЛ-10 кВ Ф-515 ПС Аргудан, отпайка №2 от опоры №2/12-№2/29	КВ00005985	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 057 611,61	1 227 063,19	35 058,95	1 022 552,66
ВЛ-10 кВ Ф-517 ПС 35 кВ Аргудан, отпайка №13 от опоры №187	КВ00-0936	29.11.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	998 645,92	1 030 543,70	29 444,11	969 201,81
ВЛ-10 кВ Ф-517 ПС 35 кВ Аргудан, отпайка №14 от опоры №188	КВ00-0902	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	99 487,27	103 171,98	2 947,77	96 539,50
ВЛ-10 кВ Ф-517 ПС Аргудан, отпайка №14 от опоры №210	КВ00-0536	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	55 224,67	62 518,49	1 786,24	53 438,42
ВЛ-10 кВ Ф-518 ПС Аргудан, отпайка №3 от опоры №5а	КВ00005765	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	134 234,89	157 482,27	4 499,49	129 735,39
ВЛ-10 кВ Ф-518 ПС Аргудан, отпайка №4 от опоры №32	КВ00005948	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	2 606 365,73	3 040 760,02	86 878,86	2 519 486,87
ВЛ-10 кВ Ф-520 ПС 110 кВ Ст .Лескен, отпайка №2 от опоры №2/33 до опоры №2/49	КВ00-0334	30.11.2023	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	482 428,00	512 961,42	14 656,04	467 771,96
ВЛ-10 кВ Ф-520 ПС 110 кВ Ст .Лескен, отпайка №7 от опоры №38	КВ00-0909	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	642 603,65	666 403,79	19 040,11	623 563,55
ВЛ-10 кВ Ф-524 ПС Ст.Лескен, отпайка №6 от опоры №91	КВ00006535	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	42 127,93	47 692,00	1 362,63	40 765,30
ВЛ-10 кВ Ф-534 ПС Лескен -1; отпайка №167 от опоры №167	КВ00005942	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	332 073,84	387 419,48	11 069,13	321 604,71
ВЛ-10 кВ Ф-539 ПС 35 кВ Ст .Урух; отпайка №17 от опоры № 15/23	КВ00-0173	30.11.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	97 119,64	106 501,95	3 042,91	94 076,72
ВЛ-10 кВ Ф-539 ПС 35 кВ Ст .Урух; отпайка №14 от опоры №1/2	КВ00005946	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 236 369,99	1 442 431,66	41 212,33	1 195 157,66
ВЛ-10 кВ Ф-539 ПС Ст.Урух; отпайка №14 от опоры №142	КВ006134	30.04.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	499 451,24	576 289,89	16 465,43	482 985,81
ВЛ-10 кВ Ф-540 ПС 35 кВ Ст .Урух; отпайка №12 от опоры №94	КВ00-0866	30.08.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	325 416,20	338 303,97	9 665,83	315 750,37
ВЛ-10 кВ Ф-540 ПС 35 кВ Ст .Урух;отпайка №11 от опоры №119	КВ00-0829	29.12.2023	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 468 733,42	1 557 747,57	44 507,07	1 424 226,35
ВЛ-10 кВ Ф-540 ПС Ст.Урух; отпайка №10 от опоры №6/11	КВ006530	30.11.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	57 359,21	64 934,95	1 855,28	55 503,92
ВЛ-10 кВ Ф-542 ПС 35 кВ Ст .Урух; отпайка №2 от опоры №2/3	КВ005762	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	67 742,86	79 474,86	2 270,71	65 472,15
ВЛ-10 кВ Ф-543 ПС 35 кВ Ст .Урух; отпайка №6 от опоры №25	КВ00-0869	30.08.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	605 314,59	629 287,45	17 979,64	587 334,95
ВЛ-10 кВ Ф-543 ПС Ст .Урух; отпайка №6 от опоры №138	КВ005987	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	193 596,45	224 614,66	6 417,56	187 178,88
ВЛ-10 кВ Ф-550; отпайка №4 ПС 35 кВ Новоизнаковская	КВ004236	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	266 125,07	321 185,43	9 176,73	256 948,34
ВЛ-10 кВ Ф-552 ПС 35 кВ Ново-Ивановская; отпайка №6 от опоры №33	КВ005949	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	203 807,02	237 774,86	6 793,57	197 013,46
ВЛ-10 кВ Ф-553 ПС 35 кВ Ново-Ивановская,отпайка №10 от опоры №9/52	КВ006719	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	178 603,71	196 885,98	5 625,31	172 978,40
ВЛ-10 кВ Ф-560 ПС 110 кВ Котляревская, отпайка от опоры №18/8	КВ004838	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	225 184,06	266 414,95	7 611,86	217 572,21
ВЛ-10 кВ Ф-560 ПС 110 кВ Котляревская, отпайка №21 от опоры №9/35	КВ005661	31.08.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	235 227,58	277 515,69	7 929,02	227 298,57
ВЛ-10 кВ Ф-560 ПС 110 кВ Котляревская, отпайка от опоры № 19/2	КВ004837	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	77 052,18	91 160,32	2 604,58	74 447,59
ВЛ-10 кВ Ф-560; отпайка от опоры №7/2 ПС 110/10 Котляревская	КВ004572	27.03.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	88 433,24	105 817,55	3 023,36	85 409,88
ВЛ-10 кВ Ф-569 ПС 110 кВ Майская от опоры №2/25	КВ006126	30.04.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	417 885,88	482 176,02	13 776,46	404 109,43
ВЛ-10 кВ Ф-572 ПС 110 кВ Майская, отпайка №19 от опоры №78	КВ005952	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	487 075,71	568 254,99	16 235,86	470 839,85
ВЛ-10 кВ Ф-572; отпайка №19 ПС 110 кВ Майская	КВ004237	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	257 690,06	311 005,25	8 885,86	248 804,20
ВЛ-10 кВ Ф-579 ПС 110 кВ Майская, отпайка №18 от опоры №37	КВ005965	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	200 128,41	233 483,14	6 670,95	193 457,46
ВЛ-10 кВ Ф-579 ПС 110 кВ Майская,отпайка №19 от опоры №56	КВ00-0934	29.11.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	290 120,64	299 387,39	8 553,93	281 566,71
ВЛ-10 кВ Ф-748 ПС 35 кВ Заречная, отпайка №13	КВ005734	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	4 386 252,08	5 092 004,12	144 342,97	4 161 889,11
ВЛ-10 кВ Ф-748 ПС 35 кВ Заречная, отпайка №14 от опоры №1/18	КВ005796	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	305 329,59	358 207,90	10 234,51	295 093,08
ВЛ-10 кВ Ф-768 ПС 35 кВ Солдатская	00-0020086	18.08.2023	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	207 606,93	222 436,00	6 355,31	201 251,62
ВЛ-10 кВ Ф-768 ПС 35 кВ Солдатская, отпайка №13 от опоры №8/33	КВ005955	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 248 312,87	1 456 365,01	41 610,43	1 206 702,44
ВЛ-10 кВ Ф-768 ПС Солдатская,отпайка №14 от опоры №7/4	КВ005958	30.12.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	7 249 436,97	8 457 676,46	241 647,90	7 007 789,07
ВЛ-10 кВ Ф-768 ПС Солдатская,отпайка №15	КВ006616	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	2 253 961,08	2 544 794,77	72 708,42	2 181 252,66
ВЛ-10 кВ Ф-773 ПС 35 кВ Саратовская	КВ004581	30.04.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	449 734,02	536 614,45	15 331,84	434 402,17
ВЛ-10 кВ Ф-778 ПС 35 кВ Саратовская,отпайка №22 от опоры №66	КВ006717	30.09.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	842 198,91	928 408,25	26 525,95	815 672,96
ВЛ-10 кВ Ф-778 ПС Саратовская, отпайка №20 к ТП-31	КВ004584	29.05.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	391 420,77	465 713,10	13 306,09	378 114,68
ВЛ-10 кВ Ф-778; отпайка №18 ПС 35 кВ "Саратовская"	КВ004287	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	83 157,62	100 362,65	2 867,50	80 290,12
ВЛ-10 Кв Ф-779 ПС 35 кВ "Саратовская", отпайка от опоры №9/54	КВ004841	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	5 902 193,54	6 982 876,86	199 510,77	5 702 682,77
ВЛ-10 кВ Ф-789 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская" к ТП-21/789	КВ004245	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	308 271,06	372 051,28	10 630,04	297 641,02
ВЛ-10 кВ Ф-789; отпайка №8 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"	КВ004266	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	506 426,47	611 204,86	17 462,98	488 963,49
ВЛ-10 кВ Ф-792 ПС 35 кВ Ново-Полтавская,отпайка №15 от опоры №6/9	КВ006651	30.06.2022	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	934 299,01	1 038 110,01	29 660,29	904 638,72
ВЛ-10 кВ Ф-793 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"	КВ004558	28.02.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	502 895,07	603 474,08	17 242,12	485 652,95
ВЛ-10 кВ Ф-908 ПС 110 кВ Терек-2	КВ004566	27.03.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	41 654,11	49 842,53	1 424,07	40 230,04
ВЛ-10 кВ Ф-908 ПС Терек-2, отпайка №1 от опоры №6/8	КВ006627	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	2 878 177,76	3 249 555,53	92 844,44	2 785 333,31
ВЛ-10 кВ Ф-910 ПС 110 кВ Терек-2,отпайка №26/1от опоры №29/5	КВ00-0306	29.09.2023	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	290 428,07	310 381,14	8 868,03	281 560,03
ВЛ-10 кВ Ф-910 ПС 110 кВ Терек-2,отпайка №29/1 от опоры №88	КВ00-0884	30.09.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	666 382,21	691 063,03	19 744,66	646 637,55
ВЛ-10 кВ Ф-911 ПС 110 кВ Терек-2	КВ004205	31.10.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	438 525,86	532 314,63	15 208,99	423 316,87
ВЛ-10 кВ Ф-911 ПС 110 кВ Терек-2,от опоры №30/29	КВ00-0937	29.11.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	2 148 120,53	2 216 733,72	63 335,25	2 084 785,28
ВЛ-10 кВ Ф-911 ПС 110 кВ Терек-2,от опоры №9/3	КВ00-0331	30.11.2023	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	114 109,19	121 331,29	3 466,61	110 642,58
ВЛ-10 кВ Ф-911 ПС Терек-2, отпайка №39 от опоры №346	КВ005921	30.11.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	785 224,88	918 647,49	26 247,07	758 977,81
ВЛ-10 кВ Ф-911 ПС Терек-2, отпайка №10 от опоры №15/9	КВ005990	26.02.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 764 428,90	2 279 171,65	65 119,19	1 899 090,71
ВЛ-10 кВ Ф-911; отпайка от оп .№15/8 ПС Терек-2	КВ004264	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	252 377,54	304 593,58	8 702,67	243 674,86
ВЛ-10 кВ Ф-912 ПС Терек-2, отпайка №12 от опоры №32	КВ006629	30.12.2021	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	4 864 638,20	5 492 393,45	156 923,81	4 707 714,39
ВЛ-10 кВ Ф-921 ПС 35 кВ Александровская, отпайка №3 от опоры №81	КВ005732	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	5 029 578,09	5 900 622,34	168 589,21	4 860 988,88
ВЛ-10 Кв Ф-929 ПС Терек-1, отпайка №2/29	КВ004843	30.07.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	224 398,82	265 486,93	7 585,31	216 813,51
ВЛ-10 кВ Ф-973 от 131 ПС В.Курп	КВ004276	30.12.2019	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	216 720,59	261 569,33	7 473,12	209 247,46
ВЛ-10 кВ Ф-983 ПС 35 кВ "Змейская" ,отпайка 11 от опоры №264	КВ005735	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	940 642,62	1 103 547,21	31 529,92	877 564,79
ВЛ-10 кВ Ф-983 участок от опоры № 346 ПС 35 кВ Терская	КВ00-1043	07.04.2025	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	787 704,76	803 000,00	22 942,86	764 761,90
ВЛ-10 РЕЗЕРВНОЕ Ф-1011 Ф-105 пгст "Кызбурун-110"	БО0002356	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	66 889,92	594 577,06	29 728,85	37 161,07
ВЛ-10кв ПЕРЕХОД Б с. ПРОГРЕСС 0 ,1км	БО0007112	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	260	8 092,92	44 769,33	2 066,28	6 026,64
ВЛ-10КВ РЕК Ф-553 ПС НОВО-ИВАНОВКА	БО0007202	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	272	13 122,31	60 496,08	2 668,94	10 453,37
ВЛ-10КВ Ф-560 пгст Котляревская	БО0004676	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	5 536,49	49 213,29	2 460,66	3 075,83
ВЛ-10КВ Ф-1010 ПС КАМЕННОМОСТСКАЯ L=13,465 КМ	БО0006712	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	142 313,14	1 265 005,72	63 250,29	79 062,86
ВЛ-10КВ Ф-1016 103 ПСТ НАЛЬЧИК	БО0001459	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	57 479,29	510 927,03	25 546,35	31 932,94
ВЛ-10КВ Ф-1016 ПСТ НАЛЬЧИК	БО0006715	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	9 511,63	84 547,82	4 227,39	5 284,24
ВЛ-10КВ Ф-550 ПС Н.-ИВАНОВКА(реконстр)	БО0008010	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	297	22 657,00	80 108,68	3 236,71	19 420,29
ВЛ-10КВ Ф-560 п/ст "Котляревская"	БО0004705	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	173	0,00	3 302 620,98	0,00	0,00
ВЛ-10КВ Ф-922 п/ст "Александровская"	БО0004699	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	312	172 259,64	542 875,70	20 879,83	151 379,80
ВЛ-10КВ,Ф-572	КБ0008835	08.12.2010	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	26 790,36	107 161,42	5 358,07	21 432,28
ВЛ-10КВ,Ф-578	КБ0008836	08.12.2010	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	71 328,00	285 311,99	14 265,60	57 062,40
ВЛ-10КВ,Ф-578	КБ0001020	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	14 019,71	210 295,64	14 019,71	0,00
ВЛ-10КВ п/ст Прохладная -2 Ф-589	БО0005739	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	420	108 680,03	220 510,21	6 300,29	102 379,74
ВЛ-110 КВ ВЫДАЧА МОЩНОСТИ 3,1 КВ	БО0001872	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	457	1 081 412,82	2 025 433,03	53 184,24	1 028 228,58
ВЛ-110 КВ ОТПС КАШХАТАУ ПРОДУКЦИЯ ГЭС(ГИБКАЯ СВЯЗЬ)	БО0001878	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	457	470 350,61	880 943,56	23 132,00	447 218,61
ВЛ-110 кВ. L 8,895 км ПС "Завод Теплообменники - ПС Завод Полупроводников" Л-102	КБ008887	05.04.2012	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	711 288,89	8 002 000,00	533 466,67	177 822,22
ВЛ-110 КВ Л-191 ПСЫГАНСУ-КАШХАТАУ L-18.772 КМ	БО0007766	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	412	3 198 738,27	6 622 513,40	192 888,74	3 005 849,53
ВЛ-110 КВ Л-192 L-23,2 км	КБ0000757	30.09.2010	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	0,00	126 121 544,41	0,00	0,00
ВЛ-110 Л-172 МАЛКА-КАМЕННОМОСТСКАЯ L-31.639км	БО0006709	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	344	796 890,22	2 092 597,21	72 997,58	723 892,64
ВЛ-110 Л-181/182 ЦРУ-АДЫЛ-СУ L-32.558 КМ	БО0001139	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	124	0,00	5 265 244,61	0,00	0,00
ВЛ-110 Л-190 КАШХАТАУ-ПС-6 L-0.695КМ	БО0007767	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	441	5 300 532,42	10 252 345,60	278 975,39	5 021 557,03
ВЛ-110КВ Л-211 БГЭС-МАЛКА L-21.779КМ	БО0001162	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	105 827,22	749 861,42	36 283,62	69 543,60
ВЛ-110КВ Л-87 НАРТКАЛА-ПРОХЛАДНАЯ-1	БО0001165	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	289	54 074,92	205 626,98	8 538,14	45 536,77
ВЛ-110КВ Л-100 ПТФ-НАЛЬЧИК ТЯГОВАЯ L-2 .654КМ	БО0006895	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	243	863 240,16	6 992 245,26	345 296,06	517 944,09
ВЛ-110КВ Л-101 ИСК.СОС-ДУБКИ L-6.880КМ	БО0001128	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	199	0,00	12 478 551,64	0,00	0,00
ВЛ-110КВ Л-103 Б-ЗЭП-Б-1 L-10.802 КМ	БО0001168	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	290	340 069,74	1 280 782,19	52 997,88	287 071,86
ВЛ-110КВ Л-105 НАЛЬЧИК-ПТФ L-10.706КМ	БО0006891	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	337	5 292 382,04	14 383 328,61	512 166,00	4 780 216,04
ВЛ-110КВ Л-106 ПТФ-ЗАВОДСКАЯ L-14.147КМ	БО0006892	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	361	356 164,10	868 751,62	28 878,17	327 285,93
ВЛ-110КВ Л-111 НАЛЬЧИК-ТЯГОВАЯ-ИСКОЖ L-2.884 КМ	БО0006894	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	243	645 694,98	5 230 129,30	258 277,99	387 416,99
ВЛ-110КВ Л-172 МАЛКА-КАМЕННОМОСТСКОЕ L-31.639КМ	БО0001175	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	245	139 765,33	1 070 078,28	52 412,00	87 353,33
ВЛ-110КВ Л-173 БГЭС-ПЫРНЫАУЗ	БО0001155	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	225	49 100,12	920 627,30	49 100,12	0,00
ВЛ-110КВ Л-186 ПРОХЛАДНАЯ ТЯГ- МАЙСКАЯ L-16.681КМ	БО0001178	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	225	22 212,89	416 491,69	22 212,89	0,00
ВЛ-110КВ Л-203 ЧЕГЕМ-2-НАЛЬЧИК -110 L-8.598КМ	БО0006897	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	361	196 171,00	478 498,18	15 905,76	180 265,24
ВЛ-110КВ Л-209 МУРТАЗОВ О- ЭЛЬХОТОВ О L-22.0 КМ	БО0001157	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	225	28 948,73	542 788,74	28 948,73	0,00
ВЛ-110КВ Л-243 БАКСАН-110-В.ОДЗОБАБОР L-10.060КМ	БО0001159	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	142 688,82	1 268 345,03	63 417,25	79 271,56
ВЛ-110КВ Л-3 БГЭС-КЪЕБУРУН-110 L-9 .04КМ	БО0006896	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	361	206 255,61	503 096,46	16 723,43	189 532,18
ВЛ-110КВ Л-5 СТ .ЛЕСКЕН-ЗМЕЙСКАЯ L-19.361 КМ	БО0006889	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	361	527 016,45	1 285 492,82	42 731,06	484 285,38
ВЛ-110КВ Л-6 КЪЕБУРУН-110-ЧЕГЕМ-2 L-13.039 КМ	БО0006898	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	361	305 732,89	745 740,35	24 789,15	280 943,73
ВЛ-110КВ Л-8 ПТФ-НАРТКАЛА L-21.670КМ + ОТП L-0.015	БО0006893	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	361	588 682,74	1 435 908,57	47 731,03	540 951,71
ВЛ-110КВ Л-9 КАЗУН-СТ.ЛЕСКЕН L-22.613 КМ	БО0006890	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	361	614 300,15	1 498 394,29	49 808,12	564 492,03
ВЛ-10кв ПЕРЕХОД НР4 Л-101	БО0001167	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	289	30 242,40	115 000,71	4 775,12	25 467,29
ВЛ-35 КВ Ф-228 РП "яниково"	БО0002842	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1 044 437,44	17 283 889,34	864 194,42	1 080 243,02
ВЛ-35 КВ (Л-461)	БО0001637	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	267	113 836,35	562 897,92	25 296,97	88 539,39
ВЛ-35 КВ ЗАХОДЫ НА П/СТ КАШХАТАУ-ОТПАЙКА Л-470)	БЧ0001873	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	457	133 834,41	260 665,27	6 582,02	127 252,39
ВЛ-35 КВ Л-467 НАРТКАЛА-СОВ ГЭС	БО0004098	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	308	24 624,18	79 834,18	3 110,42	21 513,76
ВЛ-35 КВ НА МЕТ.ОПОРАХ	БЧ0001875	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	457	59 432,53	111 314,21	2 922,91	56 509,62
ВЛ-35КВ Л-451 ЧЕГЕМ-2-ЛЕЧИНКАЙ	БО0001164	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	263	21 750,61	114 408,20	5 220,15	16 530,46
ВЛ-35КВ Л-454 САРМАКОВО-КАМЕННОМОСТСКАЯ	БО0006900	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	1 510 124,71	3 698 264,59	123 275,49	1 386 849,22
ВЛ-35КВ Л-457 ПЫРНЫАУ-ПЕРЕКОП	БО0001117	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	279	573 360,32	2 423 750,43	104 247,33	469 112,99
ВЛ-35КВ Л-460 п ЧЕГЕМ-1 0.6КМ	БО0007205	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	288 342,51	2 563 044,51	128 152,23	160 190,28
ВЛ-35КВ Л-461 ЛЕЧИНКАЙ-Н.ЧЕГЕМ	БО0001171	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	159	0,00	2 868 112,46	0,00	0,00
ВЛ-35КВ Л-465 КР.НИВА-АЛЕК САНДРОВСКАЯ	БО0001161	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	248	9 314,15	65 997,40	3 193,42	6 120,73
ВЛ-35КВ Л-467 СОВ ГЭС-СТ.ЛЕСКЕН	БО0001110	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	225	3 711,16	69 584,23	3 711,16	0,00
ВЛ-35КВ Л-472 МАЙСКАЯ-ЧЕНЬКОБАБОВ	БО0001160	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	42 899,34	381 327,51	19 066,38	23 832,97
ВЛ-35КВ Л-473 ГЭС-КОНСТАНТИН	БО0007198	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	392	179 520,76	393 140,44	12 034,91	167 485,85
ВЛ-35КВ Л-482 МАЛКА-ЗАЛУКОДЕС	БО0001134	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	328	4 205 929,50	11 996 042,40	438 879,60	3 767 049,90
ВЛ-35КВ Л-483 МАЛКА-САРМАКОВО	БО0006899	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	361	224 504,82	547 609,72	18 203,09	206 301,72
ВЛ-35КВ Л-490 ТЕРЕК -2-ТЕРЕК -1	БО0007199	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	392	56 718,88	124 211,17	3 802,38	52 916,49
ВЛ-35КВ Л-491 ЗАН-АЛЕКСАНДРОВСКАЯ	БО0001163	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	257	14 187,26	82 866,47	3 869,25	10 318,00
ВЛ-35КВ ПРОХ.ФИЛИАЛ К.НИВА-СОШ Е (Л-455)	БО0001581	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	317	40 302,16	122 944,09	4 650,25	35 651,91
ВЛ-6 КВ НА ЖБ ОПОРАХ ОТПАЙКА ОТ Ф655 ДО РУ Л-1.5	БО0008020	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	337	16 168,31	43 941,30	1 564,68	14 603,64
ВЛ-6 кВ от Ф-62 ПС Заводская, отпайка от опоры №73/36	КВ004594	30.06.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	61 119,76	72 514,97	2 071,86	59 047,90
ВЛ-6 кВ от Ф-623 ПС 110 кВ Дубки	КВ005745	29.10.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	420	1 216 426,05	2 482 957,94	70 941,66	2 045 484,40
ВЛ-6 кВ от Ф-623 ПС Дубки, отпайка №13 от опоры №143

ВОЛС ПС "Малка" - ПС"Залукокоаже"	КБ001275	31.12.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	778 138,44	1 945 346,09	97 267,30	680 871,13
ВОЛС ПС"Нарткала" - Урванский РЭС (ВЛ-0,6 кВ)	КБ001272	31.12.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1 136 343,34	2 840 858,34	142 042,92	994 300,42
ВОЛС ПС"ПТФ" - ПС"Заводская" Л-106	КБ001268	31.12.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	4 179 213,72	10 448 031,81	522 401,59	3 656 811,13
ВОЛС ПС"Чегем-2" - ПС"Нальчик"	КБ001273	31.12.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	2 749 556,57	6 873 891,43	343 694,57	2 405 862,00
ВОЛС ПС"Чегем-2"-ПС"Кызбурун" Л-6	КБ001265	31.12.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	3 650 257,39	9 125 643,48	456 282,17	3 193 975,22
ВОЛС ЦУС КБФ ПС "СКЗ"	КБ0000884	19.05.2011	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	296 920,69	1 096 350,08	54 817,60	242 111,08
Вольтамперфазометр РЕТОМЕТР-М2 с аксессуарами	КБ003601	31.12.2015	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	48 694,00	0,00	0,00
ВОРОТА	БЧ009066	31.03.2008	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	16 298,00	56 200,00	2 248,00	14 050,00
ВОССТАНОВ. ВЛ-10 КВ Ф-162	БО0003339	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	49 260,62	437 872,17	21 893,61	27 367,01
ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ АГРЕГАТ ЗАРЯДНО-ПОДЗАРЯДНЫЙ ВАЗП-380/260-40/80-УХЛ4-3	КБ0000014	15.05.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	0,00	265 330,76	0,00	0,00
ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ АГРЕГАТ ЗАРЯДНО-ПОДЗАРЯДНЫЙ ВАЗП-380/260-40/80-УХЛ4-3	КБ0000013	15.05.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	0,00	265 330,77	0,00	0,00
ГАРАЖ НБ 12 БОКСОВ	БО0005724	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	517 276,82	1 261 740,91	41 941,53	475 337,30
ГАРАЖ НА 6 АВТОМАШИН	БО0006972	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	135 748,84	331 117,10	11 006,66	124 742,18
ГАРАЖ СТ. СОЛДАТСКАЯ	БО0005717	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	34 017,58	82 975,32	2 758,18	31 259,40
Гидромолот Дельта Ф-5 (комплект)	КБ00-0953	22.01.2025	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	37	177 507,46	252 606,77	81 926,52	95 580,94
ГКПП -34-160 КВА Ф-252	КБ0001031	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	30 785,07	461 776,07	30 785,07	0,00
ГКПП -38-250 КВА Ф-252	КБ0001037	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	52 711,13	790 666,94	52 711,13	0,00
ДИЗЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	БО0003861	31.12.2010	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	225	2 926 673,06	14 633 365,28	780 446,15	2 146 226,91
Диспетчерский щит ЦУС	КБ0001054	31.12.2011	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	9 765 071,88	32 550 239,59	1 627 511,98	8 137 559,90
ДОМ С КУРКУЖИН с. Куба-Таба база КСУ	БО0002264	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	45 162,80	110 160,61	3 661,85	41 500,95
Заградитель высокочастотный ВЗ-630-0,5 У1	КБ003598	31.12.2015	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	54 520,42	163 561,26	10 904,08	43 616,34
Заградитель высокочастотный ВЗ-630-0,5 У1	КБ003582	31.12.2015	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	56 994,72	170 984,17	11 398,94	45 595,78
Заградитель высокочастотный ВЗ-630-0,5 У1 фаза-В	КБ003616	31.12.2015	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	57 265,30	171 795,89	11 453,06	45 812,24
Заградитель высокочастотный ВЗ-630-0,5 У1 фаза-В	КБ003628	31.12.2015	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	58 997,45	176 992,34	11 799,49	47 197,96
Заградитель высокочастотный ВЗ-630-0,5 У1 фаза-В	КБ003692	30.11.2016	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	61 454,87	165 801,07	10 386,74	51 068,13
ЗДАНИЕ ОПУ, ПС ЦРУ -110/6 кВ с ЛЭП-110 кВЛ-35/174	БО0002035	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	4 542 970,83	5 010 472,16	371 146,09	4 171 824,75
Здание гаража Зольского РЭС	КБ00-0845	03.05.2024	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	453 390,55	478 578,91	15 908,44	437 482,11
Здание гаража Терскольского СУ	КБ00-0846	03.05.2024	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	680 677,47	718 492,89	23 883,42	656 794,05
ЗДАНИЕ ДИЗЕЛЬНОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ПУНЕСТА	БО0004961	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	217	352 639,82	19 130 710,23	352 639,82	0,00
ЗДАНИЕ ЗТП №33 Ф-159 ПСТ ГСАРМАКОВО	БО0003808	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	9 733,35	86 518,64	4 325,93	5 407,42
ЗДАНИЕ МУХОЛЬСКОЙ ГЭС	БО0001199	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	645	39 080,60	58 349,50	1 085,57	37 995,02
ЗДАНИЕ ПС/зданию 'ЗАВОДСКАЯ'	БО0003970	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	5 065 683,99	12 356 161,63	410 731,13	4 654 952,86
ЗДАНИЕ ПС/станции 'ПСЫГАНСУ'	БО0004014	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	5 216 866,65	12 724 924,73	422 939,19	4 793 877,46
ЗДАНИЕ РЕАКТОРА	БО0004962	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	217	51 934,86	2 817 466,14	51 934,86	0,00
ЗДАНИЕ ОФИСР КОМПЛ	БО0004961	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	217	206 192,06	11 185 919,56	206 192,06	0,00
ЗДАНИЕ СОВЕТСКОЙ ГЭС ПОЗД ЧАСТИ	БО0001198	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	609	29 524,47	45 405,06	894,68	28 629,79
ЗРУ ОТ СМЗ	БО0003225	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	13 849,56	123 107,23	6 155,36	7 694,20
ЗТП 10/0,4 №13 Ф-946 160 кВ а п/ст "В. Акбаш"	БО0005334	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	264	138 288,74	715 847,58	32 538,53	105 750,21
ЗТП 160КВА Ф-101 ПСЗАВОДСКАЯ ТП-9	БО0003934	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	145	0,00	348 512,88	0,00	0,00
ЗТП 6/04КВ Ф-635 ПСТ ПТФ	БО0001100	01.11.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	240	29 915,71	205 136,33	10 256,82	19 658,90
ЗТП-10/0,4 кВ ТП-6 Ф-277 ТМ-250 кВА п/ст 'Адыл-Су'	БО0002078	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	156 773,90	383 936,07	12 797,87	143 976,03
ЗТП-100 Ф-426 ТП-6 ПС Герменчик	БО0004105	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	184	0,00	327 545,91	0,00	0,00
ЗТП-1-160 КВА Ф-107	КБ0001047	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	8 859,01	132 885,20	8 859,01	0,00
ЗТП-160КВА Ф-101 ТП-11 ПСЗаводская'	БО0004347	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	240	535 690,40	4 761 692,41	238 084,62	297 605,78
ЗТП-17-160 КВА Ф-252	КБ0001026	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	29 013,27	435 199,03	29 013,27	0,00
ЗТП-22-320 КВА Ф-199	КБ0001027	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	49 610,47	744 157,12	49 610,47	0,00
ЗТП-24-160 КВА Ф-196	КБ0001028	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	6 644,26	99 663,90	6 644,26	0,00
ЗТП-27-250 КВА Ф-194	КБ0001029	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	20 597,21	308 958,09	20 597,21	0,00
ЗТП-28-250 КВА Ф-195	КБ0001030	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	67 107,03	1 006 605,39	67 107,03	0,00
ЗТП-35-400 КВА Ф-252	КБ0001033	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	6 644,26	99 663,90	6 644,26	0,00
ЗТП-37-250 КВА Ф-252	КБ0001036	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	55 590,31	833 854,63	55 590,31	0,00
ЗТП-4-400 КВА Ф-107	КБ0001035	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	5 536,88	83 053,25	5 536,88	0,00
ЗТП-46-250 КВА Ф-196	КБ0001044	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	5 536,88	83 053,25	5 536,88	0,00
ЗТП-47-160 КВА Ф-196	КБ0001045	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	4 429,51	66 442,60	4 429,51	0,00
ЗТП-48-250 КВА Ф-252	КБ0001046	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	20 375,73	305 635,96	20 375,73	0,00
ЗТП-48-250 КВА Ф-252	КБ0001051	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	42 080,31	631 204,70	42 080,31	0,00
ЗТП-60-250 КВА Ф-252	КБ0001048	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	17 718,03	265 770,40	17 718,03	0,00
ЗТП-81-160 КВА Ф-254	КБ0001050	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	19 932,78	298 991,70	19 932,78	0,00
ЗТПП-250 Ф-539 ПС'УРУС ТП-17	БО0003941	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	179	0,00	130 071,66	0,00	0,00
Измеритель параметров силовых трансформаторов К 540-3 (с поверкой)	КБ006553	27.12.2021	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	154 537,50	360 587,50	51 512,50	103 025,00
Источник бесперебойного питания Eaton 9130 ПС Псыгансу	КБ003855	29.06.2018	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	151 685,00	0,00	0,00
Источник бесперебойного питания Eaton 9130 ПС Псыгансу	КБ003848	29.06.2018	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	257 798,00	0,00	0,00
Источник бесперебойного питания связи	КБ003750	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	183 700,00	0,00	0,00
Источник бесперебойного питания связи Eaton 9130 700 ВА ПС Аушигер	КБ003709	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	120 998,84	0,00	0,00
Источник бесперебойного питания телемеханики Eaton 9130 1000 ВА ПС Аушигер	КБ003713	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	77 972,76	0,00	0,00
Источник бесперебойного питания телемеханики Eaton 9130 700 ВА ПС Нальчик	КБ003720	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	191 975,52	0,00	0,00
Кабельные каналы ПС 35 кВ Чалмас	КБ004309	31.12.2019	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	185 374,49	231 557,76	7 697,21	177 677,28
Канализирующее оборудование ВЧ связи "ES 100*,5-канальное,F=600-620/530-550 кГц, фаза "А"	КБ003821	30.11.2017	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	620 417,78	3 236 962,31	323 696,23	296 721,55
Канализирующее оборудование ВЧ связи "ES 100*,5-канальное,F=600-620/530-550 кГц,Фаза"А"	КБ003820	30.11.2017	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	619 929,07	3 234 417,22	323 441,72	296 488,25
КЛ - 6 Ф - 617 ТП - 320 - 0,652 ААВ 3Х95	КБ0001017	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	3 618,59	54 278,84	3 618,59	0,00
КЛ-6 кВ Ф-621 РП 6 кВ В подгорная от опоры №1.1 до РП 6 кВ Водогрейная прот. 0,020 км	КБ00-0917	31.10.2024	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	360	129 805,51	135 057,76	4 501,93	125 303,59
Клещи токоизмерительные АТК-2200	КБ003922	07.11.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	41 221,19	0,00	0,00
КЛЭП-0,4 кВ от ТП до многоэт.ж/д	КБ0000835	08.12.2010	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	14 297,89	57 191,56	2 859,58	11 438,31
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-20 Ф-530	КБ001126	30.11.2013	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	21 501,52	41 615,85	1 664,63	19 836,89
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-20 Ф-534	КБ001134	30.11.2013	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	173 700,71	336 194,93	13 447,80	160 252,91
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-21 Ф-181	КБ001122	30.11.2013	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	41 549,77	80 418,91	3 216,76	38 333,01
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-21 Ф-540	КБ001138	30.11.2013	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	21 444,54	41 505,57	1 660,22	19 784,32
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-25 Ф-189	КБ001084	07.10.2013	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	30 204,69	58 840,31	2 353,61	27 851,08
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-27 Ф-224	КБ001080	07.10.2013	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	24 614,38	47 950,10	1 918,00	22 696,38
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-35 Ф-106	КБ001100	07.10.2013	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	20 971,94	40 854,43	1 634,18	19 337,76
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-39 Ф-515	КБ001130	30.11.2013	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	25 738,53	49 816,51	1 992,66	23 745,87
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-5 Ф-295	КБ001142	30.11.2013	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	21 449,65	41 515,45	1 660,62	19 789,03
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-6 Ф-967	КБ001088	07.10.2013	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	21 194,47	41 287,92	1 651,52	19 542,95
КЛЭП-10кВ от ПС"Долинск" до ООО"Галерея-Нальчик"	КБ001029	31.12.2012	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	199 175,05	1 493 812,87	99 587,52	99 587,52
КЛЭП-10кВ ТП-10 Ф-232	КБ001078	07.10.2013	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	84 998,67	165 681,82	6 623,27	78 375,39
Коммутатор Catalyst 2960 24 10/100+2T/SFPLAN Base image	КБ003587	22.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	61 016,95	0,00	0,00
Коммутатор Cisco	КБ003816	30.11.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	220 468,21	0,00	0,00
Коммутатор Cisco 2960	КБ003755	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	532 600,00	0,00	0,00
Коммутатор Cisco 2960 ПС Псыгансу	КБ003849	29.06.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	216 139,00	0,00	0,00
Коммутатор Cisco Catalyst 2960 ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003811	30.11.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	259 553,03	0,00	0,00
Коммутатор Cisco WS-C2960-24TC-S Catalyst 2960 Plus 24 10/100+2T/SFP LAN Lite SW221 ПС Аушигер	КБ003707	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	1 159 213,96	0,00	0,00
Коммутатор Cisco WS-C2960-24TC-S Catalyst 2960 Plus 24 10/100+2T/FSP LAN Lite ПС Аушигер	КБ003708	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	377 924,51	0,00	0,00
Коммутатор Cisco WS-C2960-24TC-S ССПИ ПС Нарткала	КБ003716	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	1 015 388,71	0,00	0,00
Комплексная система учета электроэнергии по Лескенским РЭС	КБ001279	31.12.2013	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	2 958 263,43	3 549 916,12	591 652,69	2 366 610,75
Комплексная система учета электроэнергии по Черекскому РЭС	КБ001019	31.12.2012	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	10 358 089,82	12 577 680,49	2 219 590,67	8 138 499,14
Конденсатор связи	КБ003819	30.11.2017	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	445 421,99	965 975,40	64 398,36	381 023,63
Конденсатор связи СМПВ -110/3-6,4 У1	КБ003595	31.12.2015	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	36 600,16	109 800,48	7 320,03	29 280,13
Конденсатор связи СМПВ -110/3-6,4 У1	КБ003578	31.12.2015	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	37 815,64	113 446,93	7 563,13	30 252,51
Конденсатор связи СМПВ -110/3-6,4 У1 фаза-В	КБ003614	31.12.2015	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	38 002,16	114 006,48	7 600,43	30 401,73
Конденсатор связи СМПВ -110/3-6,4 У1 фаза-В	КБ003624	31.12.2015	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	46 006,35	138 019,04	9 201,27	36 805,08
Конденсатор связи СМПВ -110/3-6,4 У1 фаза-В	КБ003691	30.11.2016	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	81 460,26	206 518,97	13 767,93	67 692,33
КОНТОРА РЭС	БО0005718	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	217	49 863,96	2 705 119,59	49 863,96	0,00
КОРПУС ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ	БЧ0001979	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	31 004 984,65	75 627 023,37	2 513 917,67	28 491 066,98
КОТЕЛ ГБГ-1,1-95	БЧ0001980	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	467	148 788,14	273 559,30	7 029,36	141 758,78
КОТЕЛ КВГ-2,5-96	БЧ0001983	31.03.2008	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	457	145 339,35	272 213,45	7 147,84	138 191,51
Кран автомобильный КС-35719-1-02 на шасси КАМАЗ 43253 (Двигатель №86097312, Шасси №1444384)	КБ006424	09.07.2021	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	4 327 083,33	7 750 000,00	775 000,00	3 552 083,33
Кран-манипулятор автомобильный на шасси КАМАЗ 43118-50 с КМУ ML-305 гос.№ К 326 КА 07	КБ005980	24.12.2020	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	3 122 843,63	6 245 687,25	624 568,73	2 498 274,90
КПП 1 4614 п-ст Аушигер	БО0001400	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	212	0,00	133 615,10	0,00	0,00
КТП 100,4 №4 Ф-912 180 кВа п/ст "Терек 2"	БО0005424	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	184	0,00	402 875,29	0,00	0,00
КТП 10/04КВ Ф-1016 ПСТ НАЛЬЧИК	БО0001784	01.11.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	218	14 303,66	239 861,38	13 203,38	1 100,28
КТП 10/04КВ Ф-103 ПСТ НАЛЬЧИК	БО0007285	01.11.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	304	85 968,10	263 982,85	10 420,38	75 547,72
КТП 10/04КВ Ф-295 ПСТ Н.ЧЕГЕМ	БО0001808	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	184	0,00	349 581,17	0,00	0,00
КТП 10/04КВ Ф-321 ПСТ ЧЕГЕМ-2	БО0001861	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	184	0,00	378 539,11	0,00	0,00
КТП 10/04КВ Ф-321 ПСТ ЧЕГЕМ-2	БО0001853	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	184	0,00	440 501,73	0,00	0,00
КТП 10/04КВ Ф-323 ПСТ ЧЕГЕМ-2	БО0001851	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	184	0,00	349 321,44	0,00	0,00
КТП 10/04КВ Ф-323 ПСТ ЧЕГЕМ-2	БО0001860	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	63	0,00	638 380,29	0,00	0,00
КТП -100КВА 7/920 (Кладбище)	БО0004917	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	208	0,00	366 959,13	0,00	0,00
КТП -100КВА 9/920 (ул.Петровых)	БО0004855	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	160	0,00	280 639,12	0,00	0,00
КТП 11/160 Ф-117 ПСТ ЗАЛУКОКОАЖЕ	БО0003510	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	172	0,00	321 866,52	0,00	0,00
КТП 12/160 Ф-130 ПСТ ЗАЛУКОДЕС	БО0003532	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	307 425,04	0,00	0,00
КТП 13/160 Ф-159 ПСТ САРМАКОВО	БО0003684	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	184	0,00	288 458,95	0,00	0,00
КТП 18/160 Ф-159 ПСТ САРМАКОВО	БО0003716	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	38 663,80	343 678,24	17 183,91	21 479,89
КТП 19/160 Ф-162 ПСТ МАЛКА	БО0003749	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	196	0,00	364 030,66	0,00	0,00
КТП 2/250 Ф-154 ПСТ САРМАКОВО	БО0003830	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	44 122,11	392 196,51	19 609,83	24 512,28
КТП 20/160 Ф-162 ПСТ МАЛКА	БО0003820	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	0,00	164 488,75	0,00	0,00
КТП 27/250 Ф-161 ПСТ МАЛКА	БО0003515	01.11.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	347 911,56	0,00	0,00
КТП 5/250 Ф-1010 ПСТ К.КАМЕННОМОСТ	БО0003487	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	244	94 693,02	745 325,71	36 655,36	58 037,66
КТП 6/04КВ Ф-610 ПСТ ЛЕЧИНКАЙ	БО0001819	01.11.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	244	20 024,62	137 311,68	6 865,58	13 159,04
КТП 6/04КВ Ф-611 ПСТ ЛЕЧИНКАЙ	БО0001824	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	264 414,42	0,00	0,00
КТП 6/04КВ Ф-635 ПСТ ПТФ	БО0007194	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	46 216,83	410 816,28	20 540,81	25 676,02
КТП 6/04КВ Ф-635 ПСТ ПТФ	БО0001905	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	0,00	397 820,03	0,00	0,00
КТП 8/160 кВ Ф-644 ПС 110 кВ ПТФ	КБ004099	29.03.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	236 410,28	305 045,52	10 168,18	226 242,09
КТП №15 Ф-264 1х630 кВА	КБ0001063	20.01.2012	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	17 079,64	236 487,30	15 765,82	1 313,82
КТП-100,4 160 кВа Ф-1016 ПС"Нальчик"	КБ001349	31.07.2014	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	175 832,89	409 707,70	20 485,39	155 347,50
КТП-100,4 160 кВа Ф-103 ПС "Нальчик"	КБ001462	31.12.2014	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	130 816,77	290 703,93	14 535,20	116 281,57
КТП-100,4 160 кВа Ф-228 ПС "Гунделен"	КБ001455	31.12.2014	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	123 778,50	275 063,34	13 753,17	110 025,34
КТП-100,4 160 кВа Ф-321 ПС "Чегем-2"	КБ001461	31.12.2014	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	130 816,77	290 703,93	14 535,20	116 281,57
КТП-100,4 160 кВа Ф-321 ПС "Чегем-2"	КБ001392	31.12.2014	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	168 256,24	373 902,76	18 695,14	149 561,10
КТП-100,4 160 кВа Ф-446 ПС "Кахун"	КБ001452	31.12.2014	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	134 654,98	299 233,29	14 961,66	119 693,32
КТП-100,4 25 кВа на отпайке ВЛ-10 кВ Ф-1010 ПС Каменномостская	КБ001278	31.12.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	93 583,91	233 959,77	11 697,99	81 885,92
КТП-100,4 25 кВа ТП-10 Ф-232	КБ001076	07.10.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	104 101,26	265 790,45	13 289,52	90 811,74
КТП-100,4 25 кВа ТП-15 Ф-289	КБ001087	07.10.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	113 326,44	289 344,11	14 467,21	98 859,24
КТП-100,4 25 кВа ТП-20 Ф-520	КБ001127	30.11.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	110 984,89	280 382,89	14 019,14	96 965,75
КТП-100,4 25 кВа ТП-20 Ф-534	КБ001135	30.11.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	117 687,30	297 318,28	14 865,76	102 821,53
КТП-100,4 25 кВа ТП-21 Ф-540	КБ001139	30.11.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до

КТП-10/0,4 кВ ТП-2 Ф-515 ТМ-250 кВА ПС'Аргудан'	БО0004136	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	360	132 634,38	324 818,90	10 827,30	121 807,09
КТП-10/0,4 кВ ТП-2 Ф-527 ТМ-250 кВА п/с 'Ст.Лескен'	БО0004517	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	360	155 909,79	381 819,90	12 727,33	143 182,46
КТП-10/0,4 кВ ТП-21 Ф-159 ТМ-160 кВА ПС'СТ САРМАКОВО	БО0003633	01.11.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	360	139 674,87	324 406,16	10 813,54	128 861,34
КТП-10/0,4 кВ ТП-28 Ф-1011 ТМ-250 кВА ПС Кызбурун-110	БО0002904	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	360	155 590,15	381 037,10	12 701,24	142 888,91
КТП-10/0,4 кВ ТП-4 Ф-103 ТМ-250 кВА ПС Плиганису	БО0004530	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	360	155 686,21	381 272,34	12 709,08	142 977,13
КТП-10/0,4 кВ ТП-5 ф-323 ТМ-250 кВА ПСТ ЧЕТЕМ-2	БО0001816	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	360	155 847,91	381 668,35	12 722,28	143 125,63
КТП-10/0,4 кВ ТП-6 Ф-201 ТМ-250 кВА п/ст 'Баксанёнок-35"	БО0002998	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	360	155 826,66	381 616,31	12 720,54	143 106,12
КТП-10/0,4 кВ ТП-6 Ф-231 ТМ-250 кВА п/ст 'Гуниделен' Больница	БО0003020	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	360	155 756,21	381 443,77	12 714,79	143 041,41
КТП-10/0,4 кВ ТП-7 Ф-1012 ТМ-250 кВА п/ст 'Кызбурун-110"	БО0003005	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	360	155 842,43	381 654,93	12 721,83	143 120,60
КТП-10/0,4 кВ ТП-7 Ф-245 ТМ-400 кВА п/ст "Баксан-110"	БО0002941	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	360	243 449,30	596 202,37	19 873,41	223 575,89
КТП-10/0,4 кВ ТП-7 Ф-426 ТМ-160 кВА ПС 'Герменчик	БО0004369	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	360	132 738,87	325 074,78	10 835,83	121 903,04
КТП-10/0,4 кВ ТП-7 Ф-911 ТМ-250 кВА п/ст 'Герак-2	БО0005316	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	360	155 781,02	381 504,54	12 716,82	143 094,28
КТП-10/0,4 кВ ТП-8 Ф-542 ТМ-250 кВА ПС'Уруг'	БО0004211	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	360	157 384,55	385 431,56	12 847,72	144 536,84
КТП-10/0,4 кВ ТП-8 Ф-987 ТМ-250 кВА п/ст 'Терекское"	БО0005407	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	360	155 590,15	381 037,10	12 701,24	142 888,91
КТП-10/0,4 кВ ТП-9 Ф-181 ТМ-250 кВА п/ст 'Куркужин-35"	БО0003123	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	360	155 761,80	381 457,46	12 715,25	143 046,55
КТП-100 КВА Ф-101 ТП-19 пс'Заводская'	БО0004400	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	200	0,00	4 474 607,90	0,00	0,00
КТП-100 КВА Ф-539 ТП-7 пс'Уруг'	БО0004585	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	0,00	367 050,56	0,00	0,00
КТП-100 КВА Ф-515 ТП-16 пс'Аргудан'	БО0004474	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	172	0,00	325 199,65	0,00	0,00
КТП-11/571 с тр-ром 250 кВА пст Майская (ул.Советская)	КБ0000105	29.04.2009	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	43 452,99	260 717,94	13 035,90	30 417,09
КТП-111-250 КВА Ф-252	КБ0001032	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	11 073,77	166 106,50	11 073,77	0,00
КТП-111-250 КВА Ф-252	КБ0001025	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	39 422,61	591 339,14	39 422,61	0,00
КТП-160 кВА Ф-785 ПС"Саратовская"	КБ001037	31.12.2012	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	34 065,78	255 493,37	17 032,89	17 032,89
КТП-160КВ Ф-ТП-8 Ф-200	БО0003070	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	206	0,00	564 050,01	0,00	0,00
КТП-160КВ Ф-181	БО0003072	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	0,00	253 880,06	0,00	0,00
КТП-160кВа Ф-527 ТП-8 ЛЭП-0,4ф(1)пс'Лескен'	БО0006717	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	3 235,47	60 665,04	3 235,47	0,00
КТП-250 кВа	КБ001123	30.12.2013	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	150 332,65	375 831,63	18 791,58	131 541,07
КТП-250 кВА Ф-426	КБ001034	31.12.2012	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	31 743,50	238 076,23	15 871,75	15 871,75
КТП-250 кВа Ф-520 ТП-14 ф(1-3) с.ЛЭП-0,4 п/с'Ст.Лескен2	БО0004328	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	200	0,00	596 736,63	0,00	0,00
КТП-250КВ с трансформатором 160 ква №14 Ф-231 ПС"Гуниделен"	КБ0000017	30.06.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	0,00	269 336,01	0,00	0,00
КТП-3/413 п-ст Аушигер	БО0001217	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	19 747,87	370 272,55	19 747,87	0,00
КТП-39-160 КВА Ф-252	КБ0001038	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	53 597,03	803 955,46	53 597,03	0,00
КТП-42-400 КВА Ф-252	КБ0001040	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	24 140,81	362 112,17	24 140,81	0,00
КТП-43-160 КВА Ф-196	КБ0001059	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	38 315,23	574 728,49	38 315,23	0,00
КТП-45-160 КВА Ф-196	КБ0001043	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	6 644,26	99 663,90	6 644,26	0,00
КТП-5/416 п-ст Аушигер	БО0001376	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	21 001,99	187 217,70	9 360,89	11 701,11
КТП-6/0,4 кВ с трансформатором 160 кВА	КБ001031	31.12.2012	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	45 192,23	338 941,72	22 596,11	22 596,11
КТП-6/0,4 кВ ТП-4 Ф-605 ТМ-160 кВА п/ст 'Былым'	БО0002069	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	360	132 711,08	325 006,73	10 833,56	121 877,52
КТП-6/04 кВ ТП-13 Ф-611 ТМ-250 кВА ПСТ ЛЕЧИНКАЙ	БО0001838	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	360	155 859,78	381 697,42	12 723,25	143 136,53
КТП-60КВА Ф-520 ТП-12 ПС'Лескен'	БО0004357	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	155	0,00	172 978,90	0,00	0,00
КТП-82-250 КВА Ф-252	КБ0001049	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	17 718,03	265 770,40	17 718,03	0,00
КТП-99-160 КВА Ф-252	КБ0001052	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	47 395,72	710 935,82	47 395,72	0,00
КТПН 250КВА 13/580 МТФ	БО0004880	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	0,00	401 906,69	0,00	0,00
КТПН ТМ - 180/6	КБ0000857	08.12.2010	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	0,00	126 602,66	0,00	0,00
КТПН-160 кВа Ф-538 ТП-10 ПС Ст Уруг	КБ004204	31.10.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	283 378,68	356 700,44	11 890,01	271 488,67
КТПН-160КВА Ф-527 ТП-6 пс'Лескен'	БО0004521	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	22 957,61	430 455,20	22 957,61	0,00
КТПН-160КВА Ф-514 ТП-24К-1 2х пс'Аргудан'	БО0004341	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	208	0,00	270 298,93	0,00	0,00
КТПН-250/10/0,4 кВ ТМ-250 кВа ТП-1 ПС 35 кВ Чалмас	КБ004269	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	509 178,42	636 473,03	21 215,77	487 962,66
КТПН-250/10/0,4 кВ ТМ-250 кВа ТП-2 ПС 35 кВ Чалмас	КБ004291	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	509 178,42	636 473,03	21 215,77	487 962,66
КТПН-250КВА Ф-65 ТП-35 ПС'Нарткала'	БО0004356	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	317 822,49	0,00	0,00
КТПН-60КВА Ф-519 ТП-8 с ЛЭП-0,4ф (1-3) ПСЛЕСКЕН'	БО0004170	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	123	0,00	853 591,97	0,00	0,00
КТПНт - 250 кВа ТП-19 Ф-426 ПС Герменчик	КБ004225	31.10.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	332 021,98	417 929,76	13 930,99	318 090,98
КТПНт -250 кВа ТП-3 Ф-461 ПС Кахун	КБ004222	31.10.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	318 427,78	400 818,19	13 360,61	305 067,18
КТПНт-10/0,4 кВ ТМ-160 Ква ТП-20 Ф-279 ПС 110 кВ Адыл-Су	КБ004233	30.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	290 925,82	363 657,27	12 121,91	278 803,91
КТПНт-160 кВа Ф-446 ТП-39 ПС Кахун	КБ004208	31.10.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	297 222,15	374 125,78	12 470,86	284 751,29
ЛАБОРАТОРНЫЙ КОРПУС	БО0005032	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	1 489 286,03	3 632 650,39	120 753,92	1 368 535,11
ЛЭП-0,4 кВ от КТП №19 Ф-231 ПС 'Гуниделен'	КБ001274	31.12.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	22 795,66	113 978,28	7 598,55	15 197,10
ЛЭП-0,4 кВ от КТП №2 Ф-515 ПС 'Гуниделен'	КБ001271	31.12.2013	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	44 461,04	222 305,19	14 820,35	29 640,69
ЛЭП-10 КВ Ф-391 Мукг ГЭС	БО0001250	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	273	895 122,87	4 072 809,06	179 024,57	716 098,30
ЛЭП-6КВ Ф-623 ПСТ ЧЕТЕМ-1	БО0001640	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	265	1 467 937,72	7 480 836,44	338 754,86	1 129 182,86
ЛЭП-0,4 кВ ТП-10 Ф-611 ПС'Лечинкай"	КБ001348	31.07.2014	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	23 736,41	99 361,73	6 624,12	17 112,30
ЛЭП-0,4 кВ Ф-519 ТП-22 ф(1-2) п/с'Ст.Лескен'	БО0004588	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	10 688,52	95 009,06	4 750,45	5 938,07
ЛЭП-0,4 КВА Ф-65 ТП-13 Ф(1-5) ПС'НАРТКАЛА'	БО0003948	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	147	0,00	942 470,73	0,00	0,00
ЛЭП-0,4кВ Ф-103 ТП-1(1-5) пс'Плиганису'	БО0004401	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	166	0,00	538 838,27	0,00	0,00
ЛЭП-0,4кВ Ф-108 ТП-7ф(1-3) пс'Плиганису'	БО0004467	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	180	0,00	3 291 074,36	0,00	0,00
ЛЭП-0,4кВ Ф-101 ТП-19 ф(1-3) ПС'Заводская'	БО0004229	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	147	0,00	1 806 048,48	0,00	0,00
ЛЭП-0,4кВ. Ф-101 ТП-14ф(1,2) ПС'Заводская'	БО0004234	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	147	0,00	1 412 146,63	0,00	0,00
ЛЭП-04	БО0001929	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	17 262,44	153 443,93	7 672,20	9 590,25
ЛЭП-04 Ф-105 ТП-5 п/ст "Баксан-330"	БО0002438	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	108 679,82	734 323,09	35 247,51	73 452,31
ЛЭП-04 Ф-1011 ТП-6 "К-110"	БО0002521	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	280 726,37	1 896 799,79	91 046,39	189 679,98
ЛЭП-04 Ф-105 ТП-3 ПСТ "Баксан-330"	БО0002443	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	94 771,33	640 346,81	30 736,65	64 034,68
ЛЭП-04 Ф-105 ТП-7 "Баксан-330"	БО0002452	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	143 181,33	967 441,41	46 437,19	96 744,14
ЛЭП-04 ф-210 тп-1 ПСТ "Кр-Константиновка"	БО0002609	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	444 344,69	3 002 328,96	144 111,79	300 232,90
ЛЭП-04 Ф-210 ТП-2 пст "Кр-Константиновка"	БО0002281	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	187 861,43	1 269 333,96	60 928,03	126 933,40
ЛЭП-04 Ф-211 ТП-10 "Кр-К пст-ка"	БО0002553	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	162 650,74	1 099 045,52	52 754,18	109 904,55
ЛЭП-04 Ф-211 ТП-7 пст "Кр-К-онстантиновка"	БО0002549	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	128 760,45	870 003,05	41 760,15	87 000,31
ЛЭП-04 Ф-211 ТП-8 пст "Кр-К-онстантиновка"	БО0002554	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	121 939,06	823 912,56	39 547,80	82 391,26
ЛЭП-04 Ф-232 ТП-8 "Гуниделен"	БО0002733	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	148	0,00	478 929,28	0,00	0,00
ЛЭП-04 Ф-1011 ТП-13 п/ст "Кызбурун-110"	БО0002522	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	207	0,00	2 872 186,89	0,00	0,00
ЛЭП-04 Ф-1011 ТП-22 п/ст "Кызбурун-110"	БО0002523	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	2 528 480,84	0,00	0,00
ЛЭП-04 Ф-1011 ТП-7 п/ст "Кызбурун-110"	БО0002524	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	1 529 575,19	0,00	0,00
ЛЭП-04 Ф-1012 ТП-3 п/ст "Кызбурун-110"	БО0002476	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	291 768,94	0,00	0,00
ЛЭП-04 Ф-1012 ТП-9 п/ст "Кызбурун-110"	БО0002471	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	123	0,00	2 769 161,36	0,00	0,00
ЛЭП-04 Ф-105 ТП-4 "Баксан-330"	БО0002436	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	348 106,77	2 352 072,77	112 899,49	235 207,28
ЛЭП-04 Ф-105 ТП-6 пст "БАССАН-330"	БО0002788	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	243 122,52	1 642 719,73	78 850,55	164 271,97
ЛЭП-04 ф-105 тп-6 "Б -330"	БО0002413	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	333 083,12	2 250 561,62	108 026,96	225 056,16
ЛЭП-04 Ф-109 ТП-2,3 пст "Баксан-330"	БО0002417	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	331 139,73	2 237 430,64	107 396,67	223 743,06
ЛЭП-04 Ф-201 ТП-4 "Баксанёнок"	БО0002458	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	393	426 289,60	930 732,29	28 419,31	397 870,29
ЛЭП-04 Ф-201 ТП-4 п/ст "Баксанёнок"	БО0002450	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	324 773,78	658 961,29	18 827,47	305 946,31
ЛЭП-04 Ф-201 ТП-5 "Баксанёнок"	БО0002511	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	21	0,00	627 348,93	0,00	0,00
ЛЭП-04 Ф-209 ТП-1 пст "Кр-Константиновка"	БО0002545	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	146 557,38	990 282,58	47 532,12	99 025,26
ЛЭП-04 Ф-210 тп-3, пст "Кр-К-онст-на", Ф-234 ТП-1, 2 РП "Хаймашн", ф-177 тп-5, Ф-181 ТП-7, пс'Курнуж	БО0002392	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	146 404,89	989 222,25	47 482,67	98 922,33
ЛЭП-04 Ф-211 ТП-1 "К-р-К-онст-на"	БО0002551	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	151 368,14	1 022 757,68	49 092,37	102 275,77
ЛЭП-04 Ф-211 ТП-4 пст "Кр-К-онстантиновка"	БО0002269	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	98 800,20	667 568,93	32 043,31	66 756,89
ЛЭП-04 Ф-229 ТП-14 п/ст "Гуниделен-110"	БО0002686	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	250	836 826,02	5 654 229,85	271 403,03	565 422,99
ЛЭП-04 Ф-231 ТП-2 п/ст К.енделен'	БЧ0010323	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	14 705,04	130 711,50	6 535,58	8 169,47
ЛЭП-04 Ф-515 ТП-7 Ф-1,2) ПСТ 'АРГУДАН'	БО0004016	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	67 856,43	603 169,26	30 158,41	37 698,02
ЛЭП-04Ф-1,2 ТП-9/0 ПСТ Кызбурун	БО0001864	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	144	0,00	1 069 850,34	0,00	0,00
ЛЭП-04Ф1 2 ТП-11/416 п/ст Аушигер	БО0001237	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	148	0,00	2 120 056,45	0,00	0,00
ЛЭП-04Ф1 2 ТП-9/391 Мукг ГЭС	БО0001364	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	123	0,00	814 513,29	0,00	0,00
ЛЭП-10 КВ Ф-107	КБ0001066	20.01.2012	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	11 241,57	155 652,46	10 376,83	864,74
ЛЭП-10 КВ Ф-252	КБ0001024	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	12 471,74	187 076,17	12 471,74	0,00
ЛЭП-10 КВ Ф-254	КБ0001018	31.12.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	10 857,06	162 855,92	10 857,06	0,00
ЛЭП-10 КВ Ф-426	КБ001032	31.12.2012	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	127 577,33	956 830,00	63 788,67	63 788,67
ЛЭП-10 КВ Ф-785 ПС"Саратовская"	КБ001035	31.12.2012	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	68 504,00	513 780,00	34 252,00	34 252,00
ЛЭП-10 Ф-231п/ст К.енделен'	БО0006861	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	46 979,35	417 594,22	20 879,71	26 099,64
ЛЭП-10 Ф-233 п/ст К.енделен'	БО0002840	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	40 696,40	361 745,79	18 087,29	22 609,11
ЛЭП-10-6 КВ Ф-515 ПС'АРГУДАН'	БО0004045	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	120	0,00	478 765,22	0,00	0,00
ЛЭП-10-6 КВ Ф-644 ПС КАХУН'	БО0004033	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	196	0,00	3 009 753,26	0,00	0,00
ЛЭП-10КВ Ф-983 ПС "Теньокавказская""	БО0005074	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	420	2 331 909,59	4 731 410,76	135 183,16	2 196 726,42
ЛЭП-110 КВ ПСТ ЭЛЬБРУС	БК0000039	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	457	46 243,13	86 611,10	2 274,25	43 968,87
ЛЭП-35 КЫЗБУРУН-ШЛ-486	БО0002843	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	308	15 256,50	49 463,19	1 937,14	13 329,37
ЛЭП-6 КВ Ф-69 ПСТ "ЦРУ" шт Главная	БО0000684	24.05.2010	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1 162 151,37	5 262 572,25	263 128,61	899 022,76
ЛЭП-6 Ф-65 п/ст ЦРУ"	БО0007110	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	278	25 559,68	109 316,78	4 718,71	20 840,97
МАСЛЯНЫЙ ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ЯЧЕЙКА ТР-РА Т-32 ПСТ НОВО-ИВАН	БЧ0010864	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	277	19 445,90	84 164,30	3 646,11	15 799,80
Машина бурильно-крановая БМ-205Д зав № 740	КБ00-0976	22.01.2025	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	61	2 230 071,70	2 720 687,48	535 217,21	1 694 854,50
Медиаконвертер SNR-CVT-1000SFP ССПИ ПС Аушигер	КБ003702	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	326 104,99	0,00	0,00
Милливольтметр цифровой П1Т4-1 (с поверкой)	КБ006441	19.10.2021	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	44 805,46	110 695,83	15 813,69	28 991,77
Мобильное жилое здание (вагон-дом) на 8 чел. с душем и душ. на шасси Башкирия-9БВ гос № СМ 1565 26	ЦМ0003391	25.10.2013	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	923 305,09	0,00	0,00
Мобильное жилое здание (вагон-дом) на 8 чел. с душем и душ. на шасси Башкирия-9БВ гос № СМ 1566 26	ЦМ0003392	25.10.2013	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	923 305,08	0,00	0,00
Модем МОХА UC-Cx Cx ПС КАХУН	БК0003796	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	144 700,00	0,00	0,00
МТП 100,0 №14 Ф-990 250 кВа п/ст "Терекское"	БО0005346	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	327 106,22	0,00	0,00
МТП 100,0 №9 Ф-973 100 кВа п/ст "В.Курп"	БО0005333	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	184	0,00	291 185,27	0,00	0,00
МТП 160 КВА Ф-189	БО0002992	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	156	0,00	325 811,26	0,00	0,00
МТП 160 КВА Ф-230	БО0002946	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	180	0,00	290 689,62	0,00	0,00
МТП-100КВА Ф-504 ТП-5 ЦРП'Черек'	БО0004150	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	183	0,00	425 963,00	0,00	0,00
МТП-16/60 Ф-183 п/ст "Куркужин-35"	БО0002952	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	284	189 731,66	758 926,63	32 067,32	157 664,34
МТП-160 кВа, Ф-514, ТП-3 Ф(1,2) п/с 'Аргудан'	БО0004180	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	220	11 645,72	366 008,20	11 645,72	0,00
МТП-250 МТП-6 Ф-182	БО0002850	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	21 268,18	398 778,32	21 268,18	0,00
МТП-30кВа Ф-108 ТП-2 пс'Плиганису'	БО0004506	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	225	16 730,57	313 698,13	16 730,57	0,00
МТП-60кВа Ф-542 ТП-10 пс'Уруг'	БО0004388	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	137	0,00	266 077,71	0,00	0,00
Мультиплексор первичный цифровой ОГМ-30Е (1-1) ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003812	30.11.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	2 175 792,45	0,00	0,00
Мультиплексор цифровой	КБ003756	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	3 306 734,60	0,00	0,00
Мультиплексор цифровой ОГМ - 30Е (1-1) ПС "Плиганису"	КБ003850	29.06.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	3 020 794,00	0,00	0,00
ОБОРУДОВАНИЕ ОПН-110	БО0006942	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	11 506,55	215 747,84	11 506,55	0,00
Оборудование плавки гололеда на ВЛ 110 кВ Л-210 и Л-211 Баксанской ГЭС	КБ001339	30.06.2014	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	11 427 913,03	26 889 207,12	1 344 460,36	10 083 452,67
Оборудование цифровой связи МОХА	КБ003725	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	1 148 823,72	0,00	0,00
Ограждение наружное ПС 110 кВ 35 кВ Чалмас	БК0004294	31.12.2019	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	125 956,57	881 695,98	125 956,57	0,00
ОГРАНИЧИТЕЛЬ ПЕРЕНАПРЯЖЕНИЯ ОПН-110

ПСТ 6/04	БО0001433	01.11.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	240	27 272,86	187 013,89	9 350,69	17 922,16
ПСТ 6/04	БО0001431	01.11.2008	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	240	34 319,08	235 330,83	11 766,54	22 552,54
ПСТ БАКСАН 110/35/10	БО0006564	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	17 596 061,60	42 920 123,23	1 426 707,70	16 169 353,90
ПСТ БАКСАН 35/10КВ 1/6300	БО0006558	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	488 680,36	1 191 983,85	39 622,73	449 057,63
ПСТ БАКСАН 35/10КВ 1/6300 ОТ АВ -ТЬ	БО0006559	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	394 852,97	963 121,09	32 015,11	362 837,86
ПСТ БАКСАНЕНОК	БО0006563	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	531 621,47	1 296 726,35	43 104,44	488 517,03
ПСТ В ОДОГРЕЙНАЯ	БК0000040	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	49 456,51	120 633,79	4 009,99	45 446,52
ПСТ ГУНДЕЛЕН 110/10	БО0006566	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	1 377 114,77	3 359 043,46	111 657,95	1 265 456,82
ПСТ ДЖАЙЛЫК С ВЛ-10 ТП-10 Ф-289 L-0.7 к	БЧ0001690	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	457	179 414,55	336 034,63	8 823,67	170 590,88
ПСТ КАШХАТАУ 110/35/10 КВ	БО0007765	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	12 794 010,60	31 207 012,35	1 037 352,21	11 756 658,39
ПСТ КРЕМ-КОНСТАНТИНОВКА 35/10КВ	БО0006562	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	654 738,88	1 597 031,99	53 086,94	601 651,94
ПСТ КУРГУЛЬИН 35/10	БО0006560	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	422 858,66	1 031 432,27	34 285,84	388 572,82
ПСТ КЫЗБУРУН 110/10	БО0006565	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	7 378 863,45	17 998 443,95	598 286,23	6 780 577,22
ПСТ СТ. ЛЕСКЕН ЗРУ-10 КВ	БО0004578	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	9 655 637,09	23 551 925,61	782 889,49	8 872 747,60
ПСТ ТЕРЕКСКАЯ - 35/10	БО0005530	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	151 704,30	370 035,49	12 300,35	139 403,95
ПСТ ЦСБ 4000/35/10	БЧ0001877	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	984 872,56	2 402 290,50	79 854,53	905 018,03
ПСТ ЧЕРЕКСКИЙ ПТБ-С(65 ШТ)	БЧ0001731	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	383	361 777,77	815 064,04	25 537,25	336 240,52
ПСТ-110/35 КАМЕННОМОСТ	БО0003817	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	2 286 858,84	5 576 130,02	185 356,12	2 100 702,72
ПСТ-110/35/10КВ "Черек - 2"	БО0001890	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	10 278 401,94	25 070 966,89	833 383,94	9 445 018,00
ПСт -35/10КВ п/ст Кара-Су	БО0001377	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	12 570,60	111 738,63	5 586,93	6 983,66
ПС-110/10 КВ ЗАВОДСКАЯ С ВЛ-110КВ Л-107 L-9 КМ	БО0001176	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	3 763 411,16	9 179 671,82	305 141,45	3 458 269,72
Панель телеизмерения ТМ01 ПС 110 кВ Майская	КБ00-0189	31.12.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	4 475 823,55	5 265 674,76	263 283,74	4 212 539,81
Панель телеизмерения ТМ01 ПС 110 кВ Прохладная-1	БО0001190	31.12.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	3 061 693,66	4 943 169,01	227 158,45	3 634 535,21
Панель учета присоединений 110 кВ ПС Нальчик 110/10/6	КБ002384	31.12.2015	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	829 380,75	0,00	0,00
Панель учета присоединений 6-10 кВ ПС Нальчик 110/10/6	КБ002387	31.12.2015	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	829 380,75	0,00	0,00
ПОДСОБНОЕ ПОМЕЩЕНИЕ (Зогдень)	БО0001443	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	399	107 657,72	230 943,17	6 945,66	100 712,06
ПОДСТАНЦИЯ КТПК В В 630/10/0,4	БО0001964	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	6 568,76	58 388,99	2 919,45	3 649,31
ПОДСТАНЦИЯ ПЛОТНИЧА-110	БО0003122	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	953 943,54	2 326 848,76	77 346,77	876 596,76
Подстанция трансформаторная передвижная ПТПА-1600В/10(6)/0,4	ДЭЦ0003756	03.03.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	4 699 935,00	6 596 400,00	329 820,00	4 370 115,00
ПОДСТАНЦИЯ ЧАЛМАС -35 /0,4 кВ с ВЛ-35кВ 1=0 .1км	БО0006978	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	69 498,02	169 518,81	5 634,97	63 863,04
Подъездная дорога ПС 35 Чалмас	КБ004288	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	428 491,76	612 131,09	30 606,55	397 885,21
Полуприцеп 588521 (VIN X6S588521R0002238)	КБ00-0913	08.10.2024	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	3 305 138,30	3 741 666,00	374 166,60	2 930 971,70
Полуприцеп тракторный с оборудованием	КБ00-0951	22.01.2025	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	85	257 738,36	296 050,82	41 795,41	215 942,95
ПОМЕЩЕНИЕ ОТКРЫТОГО ХРАНЕНИЯ С ГРАНЕЙАЛКОЙ	БО0005722	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	592 200,30	1 444 488,58	48 016,24	544 184,06
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Аушигер	КБ003711	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	75 494,35	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Лашхаву	КБ003857	29.06.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	78 880,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Лашхаву	КБ003858	29.06.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	78 880,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Лашхаву	КБ003859	29.06.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	78 880,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Лашхаву	КБ003860	29.06.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	78 880,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Лашхаву	КБ003861	29.06.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	78 880,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Лашхаву	КБ003862	29.06.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	78 880,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Лашхаву	КБ003863	29.06.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	78 880,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Лашхаву	КБ003864	29.06.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	78 880,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Лашхаву	КБ003865	29.06.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	78 880,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Стеклен	КБ003772	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	71 182,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Стеклен	КБ003773	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	71 182,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Стеклен	КБ003774	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	71 182,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Стеклен	КБ003775	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	71 182,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Стеклен	КБ003776	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	71 182,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Стеклен	КБ003777	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	71 182,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Стеклен	КБ003778	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	71 182,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Стеклен	КБ003779	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	71 182,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Стеклен	КБ003780	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	71 182,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Стеклен	КБ003781	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	71 182,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Стеклен	КБ003782	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	71 182,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Стеклен	КБ003783	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	71 182,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Стеклен	КБ003784	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	71 182,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Стеклен	КБ003786	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	71 182,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Стеклен	КБ003787	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	71 182,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Стеклен	КБ003788	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	71 182,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Стеклен	КБ003789	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	71 182,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Стеклен	КБ003790	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	71 182,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Стеклен	КБ003791	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	71 182,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Стеклен	КБ003792	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	71 182,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Стеклен	КБ003793	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	71 182,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Стеклен	КБ003794	30.09.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	71 182,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нальчик	КБ003721	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	64 726,61	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нальчик	КБ003722	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	64 726,61	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нальчик	КБ003723	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	64 726,61	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нальчик	КБ003724	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	64 726,61	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нарткала	КБ003738	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	56 300,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нарткала	КБ003739	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	56 300,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нарткала	КБ003740	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	56 300,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нарткала	КБ003741	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	56 300,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нарткала	КБ003742	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	56 300,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нарткала	КБ003743	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	56 300,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нарткала	КБ003744	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	56 300,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нарткала	КБ003745	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	56 300,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нарткала	КБ003746	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	56 300,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нарткала	КБ003747	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	56 300,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нарткала	КБ003748	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	56 300,00	0,00	0,00
Преобразователь инт ерфейсов MOXA NPort 5150A	КБ003718	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	41 903,25	0,00	0,00
Преобразователь инт ерфейсов MOXA NPort 5250A	КБ003719	31.01.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	41 903,25	0,00	0,00
Прибор для измерения параметров силовых трансформаторов К540-3	КБ005677	10.09.2020	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	68 750,00	275 000,00	39 285,71	29 464,29
Прибор для измерения параметров трансформаторов "Коэффициент" (с измерительным кабелем 5м)	КБ003926	11.12.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	131 955,93	0,00	0,00
Прибор для измерения сопротивления заземляющего устройства мелиоративных проводников прис.МКЗ-120 (с поверко	КБ006431	30.09.2021	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	72 551,55	184 676,67	26 382,38	46 169,17
Прибор для измерения тангенса угла диэлектрических потерь и емкости в/в изоляции Тангенс-2000(с пове	КБ006431	30.09.2021	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	393 839,94	1 002 501,67	143 214,52	250 625,42
Прибор для измерения тока проводимости ОПН без отключения УКТ-04 (с поверкой)	БО006435	08.10.2021	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	51 634,46	127 567,50	18 223,93	33 410,54
Прибор для испытания КЛ напряжением СНЧ Fr.da	КБ003927	11.12.2018	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	447 457,63	1 491 525,42	149 152,54	298 305,08
Прибор энергетика многофункциональный портативный "Энергомонитор 3.3Т1-С-10, 1000К"	БО003925	19.12.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	222 806,24	0,00	0,00
Проверочно-испытательное устройство релейной защиты,противоаварийной автоматики Ретом-51	КБ002383	31.12.2015	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	3 187 029,02	0,00	0,00
Проверочно-испытательное устройство релейной защиты,противоаварийной автоматики Ретом-БЧ/64 с аксесс	КБ003576	31.12.2015	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	780 305,43	0,00	0,00
ПС 110/35/10 кВ"Малка"	БО0001966	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	10 593 266,90	25 838 982,10	858 913,53	9 734 353,37
ПС 35 кВ "Героев Эльбруса"	БЧ0001930	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1 176 007,41	10 453 399,19	522 669,96	653 337,45
ПС БАКСАН-35 с ВЛ-10кВ Ф-109 0.42км КТП-60	БО0007293	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	57 136,11	507 876,51	25 393,83	31 742,28
ПС НЕЛЬПРИЮ 35/10кВ ОРУ (110) кВ	БО0002058	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	97 817,65	238 595,75	7 931,16	89 886,49
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 ЗТТ3ТН 0,5S 30/5, на ВЛ-10 кВ Ф-167 ПС 110 кВ Малка	КБ006698	31.08.2022	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	213 054,72	406 740,83	58 105,83	144 549,89
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 ЗТТ3ТН 0,5S 30/5, на ВЛ-10 кВ Ф-912 ПС Терек-2	КБ006630	30.12.2021	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	194 163,91	453 049,12	64 721,30	129 442,61
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 кВ в пролете опоры №181-181/1 ВЛ-10 кВ Ф-517 ПС 35 кВ Аргудан	КБ00-0903	30.09.2024	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	494 717,90	602 265,27	86 037,90	408 680,00
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 кВ на опоре ВЛ-10 кВ № 2/1 Ф-557 ПС 110 кВ Котляревская	КБ00-0879	30.08.2024	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	387 467,82	478 636,72	68 376,67	319 091,15
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 кВ на опоре ВЛ-10 кВ №10/21 ТП-39 Ф-983 ПС 35 кВ Пенькозавод	КБ00-0888	30.09.2024	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	397 564,73	483 991,84	69 141,69	328 423,03
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 кВ на опоре ВЛ-10 кВ №198 Ф-579 ПС 110 кВ Майская	КБ00-0935	29.11.2024	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	423 860,57	512 116,73	73 159,53	359 701,04
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 кВ на опоре ВЛ-10 кВ №45 Ф-447 ПС 110 кВ Кахун	КБ00-0874	30.09.2024	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	425 877,89	518 460,04	74 065,72	351 812,17
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 кВ на опоре ВЛ-10 кВ №5/185 ТП-47 Ф-983 ПС 35 кВ Пенькозавод	КБ00-0887	30.09.2024	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	423 413,31	515 459,68	73 637,10	349 776,21
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 кВ на опоре ВЛ-10 кВ №9/2 Ф-539 ПС 35 кВ Ст.Урух	КБ00-0875	30.08.2024	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	408 000,53	504 000,66	72 000,09	336 000,44
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 кВ на опоре ВЛ-10 кВ №90 Ф-211 ПС 35 кВ Крем-Константиновка	КБ00-0880	30.09.2024	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	394 865,67	480 706,03	68 672,29	326 193,38
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 кВ на опоре ВЛ-10 кВ №97 Ф-522 ПС 110 кВ Ст.Лескен	КБ00-0876	30.08.2024	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	402 577,15	497 301,18	71 043,03	331 534,12
Пункт коммерческого учета ПКУ-6 кВ на опоре ВЛ-10 кВ №40 Ф-618 ПС 110 кВ Нарткала	КБ00-0889	30.09.2024	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	419 177,62	510 303,19	72 900,46	340 277,16
Пункт коммерческого учета электроэнергии Ф-166 ПС 110 кВ Малка	КБ004104	29.03.2019	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	180	161 731,05	294 056,46	19 603,76	142 127,29
Пункт трансформаторный КМТП 10/0,4 кВ ТП-4 ТМГ- 63 кВА Ф-106 ЦРП Черек	КБ006444	29.10.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	454 273,07	527 542,92	17 584,76	436 688,31
Пункт трансформаторный КТП СТ-10/0,23 кВ ТП-33 ОМП-10 кВ А Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КБ006398	30.06.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	404 895,33	476 347,45	15 878,25	389 017,08
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ КТП-36 ТМ-250 кВА Ф-572 ПС 110 кВ Майская	КБ005953	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	651 426,18	781 711,42	26 057,05	625 369,14
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТМ-100 кВа ТП-5 Ф-259 ПС 35 кв Герзелой	КБ005671	31.08.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	307 755,17	374 296,83	12 476,56	295 278,61
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-11 ТМГ-25 кВА Ф-414 ПС 110 кВ Аушигер	КБ006597	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	258 653,95	298 446,86	9 948,23	248 705,72
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-11 ТМГ-250 кВА Ф-199 ПС Баксан-35	КБ005935	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	695 164,33	834 197,19	27 806,57	667 357,75
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-11 ТМГ-250 кВа Ф-911 ПС 110 кВ Терек-2	КБ00-0332	30.11.2023	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	842 242,33	905 096,23	30 169,87	812 072,45
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-116 ТМГ-160 кВа Ф-908 ПС Терек-2	КБ006628	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	735 830,03	849 034,65	28 301,16	707 528,88
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-12 ТМГ-250 кВА Ф-199 ПС Баксан-35	КБ006625	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	849 024,03	979 643,11	32 654,77	816 369,26
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-12 ТМГ-250 кВА Ф-232 ПС 110 кВ Гунделен	КБ006713	30.09.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	883 847,71	991 231,08	33 041,04	850 806,68
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-13 ТМГ-40 кВа Ф-524 ПС Ст.Лескен	КБ006549	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	421 822,61	514 649,97	10 488,33	361 028,28
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-15 ТМГ-250 кВА Ф-247 ПС Баксан-110	КБ005729	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	644 917,88	779 095,42	25 969,85	618 948,03
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-16 ТМГ-63 кВА Ф-321 ПС 110 Четем-2	КБ005774	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	231 468,83	279 626,77	9 320,89	222 147,93
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-16 ТМГ-160 кВА Ф-987 ПС 35 кВ Терекская	КБ00-0164	30.11.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	712 363,32	793 965,31	26 465,51	685 897,81
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-17 ТМГ- 63 кВа Ф-527 ПС Ст.Лескен	КБ006547	30.11.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	281 473,02	325 820,86	10 860,70	270 612,33
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-17 ТМГ-250 кВА Ф-211 ПС Крем-Константиновская	КБ005983	26.02.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	600 900,83	823 590,39	27 453,01	665 447,81
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-19 ТМГ-2-160 кВА Ф-199 ПС Баксан-330	КБ006716	30.09.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	754 678,59	846 368,51	28 212,28	726 466,30
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-2 ТМГ-160 кВА Ф-1010 ПС Кашхатау	КБ006653	30.06.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	604 183,80	689 981,66	22 799,39	581 384,41
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-20 ТМГ-250 кВА Ф-183 ПС Куркужин-35	КБ006611	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	427 979,92	493 822,98	16 460,77	411 519,15
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-21 ТМГ-160 кВА Ф-183 ПС Куркужин-35	КБ006605	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	407 276,64	469 934,69	15 664,49	391 612,16
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-216 ТМГ-160 кВА Ф-252 ПС Баксан-110	КБ005940	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	648 932,89	778 719,59	25 957,32	622 975,67
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-22 ТМГ- 160 кВа Ф-520 ПС 110 кВ Ст.Лескен	КБ006035	30.11.2023	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	766 904,39	824 136,06	27 471,20	549 413,19
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-229 ТМГ-160 кВа Ф-195 ПС Баксан-35	КБ006694	31.08.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	687 154,17	773 048,44

Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-7 ТМГ-160 кВА Ф-552 ПС 35 кВ Ново-Ивановская	КБ005951	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	654 730,09	785 676,11	26 189,20	628 540,89
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-7 ТМГ-25 кВА Ф-413 ПС Аушигер	КБ006118	31.03.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	224 502,81	266 736,01	8 891,20	215 611,61
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-7 ТМГ-250 кВА Ф-326 ПС 110 кВ Чегем-2	КБ006699	30.09.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	849 580,64	952 800,72	31 760,02	817 820,62
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-8 ТМГ- 160 кВа Ф-543 ПС 35 кВ Ст. Урух	КБ00-0871	30.08.2024	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	1 143 561,40	1 196 750,30	39 891,68	1 103 669,72
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-9 ТМ-250 кВА Ф-326 ПС 110 кВ Чегем-2	КБ006588	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	730 844,25	843 281,83	28 109,39	702 734,86
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4кВ ТП-48 ТМГ-160 кВа Ф-515 ПС Аргудан	КБ005986	26.02.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	660 021,22	786 780,26	26 226,01	633 795,21
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4кВ ТП-7 ТМГ- 250 кВа Ф-543 ПС Ст. Урух	КБ005988	26.02.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	714 959,30	852 269,36	28 408,98	686 550,32
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4кВ ТМ-160 кВа ТП-8 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ	КБ005674	31.08.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	326 351,72	396 914,26	13 230,48	313 121,25
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-1 ТМГ-160 кВа Ф-65 ПС 110 кВ Нартхала	КБ005770	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	318 332,09	384 562,26	12 818,74	305 513,35
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-1 ТМГ32-160 кВА Ф-611 РП 6 кВ Водогрейная	КБ00-0179	30.11.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	276 463,98	308 133,29	10 271,11	266 192,87
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-10 ТМГ-250 кВа Ф-605 РП Былым	КБ006579	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	869 004,10	1 002 897,04	33 423,23	835 580,87
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-2 ТМГ-250 кВа Ф-602 ПС 35 кВ Чалмас	КБ005998	26.02.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	692 408,70	826 387,85	27 512,93	664 895,77
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-22 ТМГ-160 кВА Ф-69 ПС 110 кВ ПС Водозабор	КБ005669	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	316 239,69	382 034,52	12 734,48	303 505,20
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-25 ТМ-160 кВА Ф-609 ПС 35 Лечинкай	КБ006585	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	370 212,49	427 168,26	14 238,94	355 973,55
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-26 ТМ-250 кВА Ф-627 ПС Чегем-1	КБ006592	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	215 622,12	248 794,75	8 293,16	207 328,96
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-27 ТМГ-160 кВА Ф-611 ПС 35 кВ Лечинкай	КБ00-0835	29.12.2023	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	505 262,23	541 352,39	18 045,08	487 217,15
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-3 ТМ-160 кВа Ф-614 ПС ЦРУ	КБ005781	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	315 883,00	381 603,62	12 720,12	303 162,88
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-34 ТМГ-63 кВА Ф-623 ПС 35 кВ Чегем-1	КБ006038	29.12.2023	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	434 533,51	465 571,62	15 519,05	419 014,46
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-38 ТМГ-100 кВА Ф-635 ПС 110 кВ ПТФ	КБ005749	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	601 871,51	727 093,10	24 236,44	577 635,07
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-42 ТМГ-160 кВа Ф-65 ПС Нартхала	КБ006622	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	700 655,38	808 448,52	26 948,28	673 707,10
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-422 ТМГ-160 кВа Ф-618 ПС 110 кВ Нартхала	КБ005664	31.08.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	309 157,35	376 002,18	12 533,41	296 623,94
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-7 ТМГ-160 кВА Ф-648 ПС 110 кВ ПТФ	КБ006704	30.09.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	422 074,33	473 354,39	15 778,48	406 295,85
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-8 ТМ-160 кВа Ф-655 ПС РМЗ	КБ005793	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	331 007,40	399 971,36	13 332,38	317 705,02
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-9 ТМГ-250 кВа Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ	КБ006137	31.05.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	733 292,54	865 525,62	28 850,85	704 441,69
Пункт трансформаторный КТПН-10/0,4 кВ ТП-26 ТМГ- 160 кВа Ф-426 ПС Герменчик	КБ006697	31.08.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	678 671,80	763 505,78	25 450,19	653 221,61
Пункт трансформаторный КТПН-10/0,4 кВ ТП-31 ТМ- 250 кВА Ф-778 ПС Саратовская	КБ004585	29.05.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	333 312,92	409 531,23	13 651,04	319 661,88
Пункт трансформаторный КТПН-10/0,4 кВ ТП-36 ТМГ- 160 кВА Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик-110	КБ006633	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	314 424,14	362 797,09	12 093,24	302 330,91
Пункт трансформаторный КТПН-10/0,4 кВ ТП-4 ТМГ-160 кВА ТП 10/0,4 кВ Ф-586 ЦРП Черек	КБ004593	30.06.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	308 855,72	377 945,78	12 598,19	296 057,53
Пункт трансформаторный КТПН-10/0,4 кВ ТП-6 ТМГ-100 кВА Ф-230 ПС Гунделен-110	КБ004556	30.06.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	313 945,53	384 423,10	12 814,10	301 131,43
Пункт трансформаторный КТПН-10/04 кВ ТП-23 ТМ-160 кВа Ф-560 ПС 110 кВ Котляревская	КБ004840	30.07.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	348 899,17	425 775,26	14 192,51	334 706,66
Пункт трансформаторный КТПН-10/04 кВ ТП-43 ТМ-160 кВа Ф-560 ПС 110 кВ Котляревская	КБ004839	30.07.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	324 863,99	396 444,19	13 214,81	311 649,18
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-24 ТМГ- 160 кВА ТП 6/0,4 кВ Ф-62 ПС Заводская	КБ004587	30.06.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	306 465,87	375 264,33	12 508,81	293 957,06
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-34 ТМГ-250 кВА Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1	КБ00-0198	31.12.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	849 358,96	943 732,18	31 457,74	817 901,22
Пункт трансформаторный КТПН-10/0,4 кВ ТП-29 ТМГ- 100 кВА Ф-416 ПС 110 кВ Аушигер	КБ006739	30.09.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	453 883,67	514 635,89	17 154,53	441 729,14
Пункт трансформаторный КТПН-10/0,4 кВ ТП-22 ТМГ11-160 кВА Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1	КБ005753	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	648 606,84	783 648,53	26 121,62	622 565,22
Пункт трансформаторный МТП-10/0,4 кВ ТП-15 ТМГ- 40 кВА Ф-104 ПС Кашхатау	КБ005995	26.02.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	540 776,65	644 634,42	21 487,81	519 288,84
Пункт трансформаторный СКТП-10/0,4 кВ ТП-28 ТМГ- 63 кВа Ф-104 ПС Залукокоаже	КБ006119	31.03.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	249 069,57	295 924,24	9 864,14	239 205,43
Пункт трансформаторный СКТП-10/0,4 кВ ТП-31 ТМГ-160 кВ А Ф-579 ПС 110 кВ Майская	КБ005967	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	361 193,52	433 432,22	14 447,74	346 745,78
Пункт трансформаторный СКТП-10/0,4 кВ ТП-34 ТМ-160 кВА Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик	КБ005974	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	317 698,38	381 238,05	12 707,94	304 990,44
Пункт трансформаторный СКТП-10/0,4 кВ ТП-35 ТМ-160 кВ А Ф-323 ПС Чегем-2	КБ005780	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	296 642,46	358 360,02	11 945,33	284 697,13
Пункт трансформаторный СКТП-10/0,4 кВ ТП-4 ТМГ- 250 кВа Ф-423 ПС 110 кВ Герменчик	КБ006732	30.09.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	454 740,87	509 989,76	16 999,66	437 741,21
Пункт трансформаторный СКТП-10/0,4 кВ ТП-424 ТМГ- 100 кВа Ф-447 ПС 110 кВ Кахун	КБ006733	30.09.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	345 817,54	387 832,75	12 927,76	332 889,78
Пункт трансформаторный СКТП-10/0,4 кВ ТП-45 ТМ-160 кВА Ф-560 ПС 110 К отляревская	КБ005662	31.08.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	290 685,12	353 535,96	11 784,53	278 900,59
Пункт трансформаторный СКТП-6/0,4 кВ ТП-23 ТМ-250 кВА Ф-69 ПС 110 кВ Водозабор	КБ005978	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	385 342,23	462 410,68	15 413,69	369 928,54
Пункт трансформаторный СКТП-6/0,4 кВ ТП-437 ТМГ-160 кВа Ф-618 ПС 110 кВ Нартхала	КБ006737	30.09.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	376 375,43	422 103,29	14 070,11	362 305,32
Пункт трансформаторный СТП-10/0,4 кВ ТП-28 ТМГ-2-100 кВа Ф-509 ЦРП Черек	КБ006648	30.06.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	410 973,51	466 263,03	15 508,43	395 466,08
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ К ТП-48 ТМГ-2-63 кВА Ф-560 ПС 110 кВ Котляревская	КБ006644	30.06.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	362 993,56	410 936,10	13 697,87	349 295,69
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ К ТП-6 ТМГ-2-250 кВА Ф-569 ПС 110 кВ Майская	КБ006127	30.04.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	755 416,99	894 572,75	29 819,09	725 597,90
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-107 ТМ-250 кВа Ф-929 ПС Терек-1	КБ004844	30.07.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	382 655,21	466 969,07	15 565,64	367 089,57
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-11 ТМГ- 160 кВа Ф-428 ПС Герменчик	КБ004847	30.07.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	369 691,22	451 148,61	15 038,29	354 652,94
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-15 ТМ-160 кВа Ф-228 ПС Гунделен 110	КБ004853	30.07.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	425 329,43	519 046,08	17 301,54	408 027,89
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-15 ТМ-250 кВа Ф-109 ПС Баксан-330	КБ004852	30.07.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	539 814,04	658 786,12	21 958,54	517 855,51
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-15 ТМГ- 100 кВа Ф-109 ПС Баксан-330	КБ005720	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	601 504,70	726 649,97	24 221,67	577 283,03
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-15 ТМГ- 160 кВа Ф-542 ПС 35 кВ Ст. Урух	КБ005764	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	319 373,95	385 820,88	12 860,70	306 513,25
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-19 ТМГ- 250 кВа Ф-211 ПС Кремл-Екатеринковка-35	КБ006619	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	981 675,01	1 132 701,94	37 756,73	943 918,28
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-19 ТМГ- 400 кВа Ф-748 ПС 35 кВ Заречная	КБ005797	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	420 038,86	507 429,50	16 914,32	403 134,55
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-23 ТМГ- 400 кВа Ф-1011 ПС Кашбурун-110	БО00002919	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	202	402 434,97	985 677,48	32 855,92	419 004,06
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-24 ТМГ- 250 кВа Ф-534 ПС Лескен-1	КБ005943	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	706 041,58	847 249,90	28 241,66	677 799,92
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-25 ТМ-250 кВА Ф-768 ПС 35 кВ Солдатская	КБ005956	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	714 194,67	857 033,60	28 567,79	685 626,88
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-27 ТМГ- 160 кВА Ф-1010 ПС Баксан-330	КБ005723	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	642 763,00	776 492,21	25 883,07	616 879,92
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-29 ТМГ- 160 кВА Ф-768 ПС Солдатская	КБ006617	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	732 802,17	845 540,97	28 184,70	704 617,48
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-3 ТМГ-160 кВа Ф-518 ПС Аргудан	КБ005767	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	319 941,52	386 506,53	12 883,55	307 057,97
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-30 ТМГ-250 кВа Ф-792 ПС 35 кВ Ново-Полтавская	КБ006660	30.06.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	828 654,68	938 099,64	31 269,99	777 384,69
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-33 ТМГ- 160 кВА Ф-106 ПС Кашбурун-110	КБ005717	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	641 993,56	775 562,69	25 852,09	616 141,47
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-38 ТМГ- 100 кВа Ф-911 ПС Терек-2	КБ005922	30.11.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	613 424,89	738 571,77	24 619,06	588 805,83
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-40 ТМГ- 63 кВа Ф-539 ПС 35 кВ Ст. Урух	КБ005945	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	571 206,47	685 447,76	22 848,26	548 358,21
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-41 ТМГ- 40 кВа Ф-983 ПС 35 Пятигорская	КБ005736	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	494 756,65	597 692,60	19 923,09	474 833,57
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-44 ТМ-160 кВ А Ф-1011 ПС Кашбурун-110	КБ005656	31.08.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	310 731,11	372 916,21	12 597,21	298 133,90
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-45 ТМГ- 160 кВа Ф-1011 ПС Кашбурун-110	КБ005658	29.10.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	349 223,52	421 880,76	14 062,69	335 160,83
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-48 ТМГ- 250 кВа Ф-1011 ПС Кашбурун-110	КБ005937	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	683 705,29	820 446,35	27 348,21	656 357,08
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-8 ТМГ- 250 кВА Ф-400 ПС 35 кВ Советская	КБ00-0195	31.12.2022	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	128 865,55	143 183,94	4 772,80	124 092,75
Пункт трансформаторный КТП-10/04 кВ ТП-33 ТМГ-160 кВа Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КБ004832	30.07.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	348 038,22	424 724,61	14 157,49	333 880,74
Пункт трансформаторный ТП-6/0,4 кВ ЗТП-12 ТМГ - 400 кВА Ф-636 ПС 110 кВ ПТФ	БО00001829	01.11.2008	Отдельная группа (п.1, ст 322 НК РФ, до 2009 г.)	202	0,00	550 957,92	0,00	0,00
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-22 ТМГ-160 кВА Ф-611 ПС 35 кВ Лечинкай	БО00001460	30.12.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	641 429,43	769 715,31	25 657,18	615 772,25
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-30 ТМГ-160 кВА Ф-623 ПС Чегем-1	КБ006001	26.02.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	654 657,73	780 386,70	26 012,89	628 644,84
Пункт трансформаторный ТП-6/04 кВ ТП-20 ТМГ-250 кВа Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1	КБ004834	30.07.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	384 126,21	468 764,19	15 625,47	368 500,74
Пункт трансформаторный ТП-6/04 Кв ТП-24 ТМ-160 кВа Ф-609 ПС 35 кВ Лечинкай	КБ004833	30.07.2020	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	388 878,32	474 563,37	15 818,78	373 059,54
РАЗЪЕДИН. РДЗ 110/1000 ЯЧЕЙКА ТР-РА Т-1 ПСТ МАИСК	БЧ00001862	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	277	20 739,82	89 764,52	3 888,72	16 851,10
РАЗЪЕДИН. РДЗ-110/1000 ЯЧЕЙКА ТР-РА Т-1 ПСТ МАИСК	БЧ00001863	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	277	20 739,81	89 764,51	3 888,72	16 851,10
Разъединитель 3-х полюс РГ-1А-35/1000 УХЛ1 с приводом ПРГ 00,01-5 УХЛ-1 на ПС 35/10 кВ Ново-Ивановска	КБ001688	01.10.2015	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	143 974,21	292 828,90	14 641,45	129 332,76
Разъединитель 3-х полюс РГ-1А-35/1000 УХЛ1 с приводом ПРГ 00,01-5 УХЛ-1 на ПС 35/6 кВ Лечинкай	КБ001689	01.10.2015	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	62 678,60	127 481,90	6 374,10	56 304,51
Разъединитель РГ-2-35/1000 УХЛ1 с приводом ПРГ 00,01-5 УХЛ-1 на ПС 35/6 кВ Лечинкай	КБ001690	01.10.2015	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	80 908,27	164 559,20	8 227,96	72 680,31
Разъединитель РГ-2-35/1000 УХЛ1 с приводом ПРГ 00,01-5 УХЛ-1 на ПС 35/6 кВ Лечинкай	КБ001691	01.10.2015	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	80 908,27	164 559,20	8 227,96	72 680,31
Разъединитель РГН 1а-110 П/1000-40 УХЛ1с приводом ПРГ 00,01-6 УХЛ-1 на ПС 110/10 кВ Гунделен	КБ001692	01.10.2015	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	143 974,21	292 828,90	14 641,45	129 332,76
Разъединитель РГН 1а-110 П/1000-40 УХЛ1с приводом ПРГ 00,01-6 УХЛ-1 на ПС 110/10 кВ Гунделен	КБ001694	01.10.2015	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	143 974,21	292 828,90	14 641,45	129 332,76
РАЗЪЕДИНИТЕЛЬ-110 кВ	БО00007357	31.03.2008	Девятая группа (свыше 30 лет)	361	42 222,02	103 480,86	3 446,70	38 775,32
Распределительная трансформаторная подстанция-1 (73,6 кв.м.)	КБ0000758	27.07.2010	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1 216 035,02	5 306 334,62	265 316,73	950 718,29
Распределительная трансформаторная подстанция-2(89,7 кв.м.)	КБ0000759	27.07.2010	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	2 249 270,83	9 815 000,00	490 750,00	1 758 520,83
РАСШИРЕНИЕ И РЕКОНСТРУКЦИЯ	БО00004577	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	289	415 131,78	1 578 593,21	65 547,12	349 594,66
РАСШИРЕНИЕ И РЕКОСТРУКЦИЯ ПСТ НАЛЬЧИК	БО00004968	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	289	216 397,16	815 002,30	33 734,23	182 672,93
РАСШИРЕНИЕ ПС-110/10 КВ ЗАЛ-ЖЕ	БО00003464	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	918 740,48	2 241 001,36	74 493,12	844 255,36
РАСШИРЕНИЕ ПС-110/10 КВ ЗАЛ-ЖЕ	БО00003465	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	2 656 271,64	6 479 149,06	215 373,38	2 440 898,26
РЕКОНСТРУКЦИЯ ВЛ-0,4	БО00003984	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	30 964,86	279 243,21	13 762,16	17 202,70
РЕКОНСТРУКЦИЯ И РАСШИРЕНИЕ ПСТ 110/35/10 ТЕРЕК	БО00005296	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	308	153 770,88	498 541,38	19 423,69	134 347,19
РЕКОНСТРУКЦИЯ И РАСШИРЕНИЕ ПСТ 110/35/10 ТЕРЕК-2	БО00005295	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	91 249,92	222 576,81	7 398,64	83 851,27
РЕКОНСТРУКЦИЯ ЗАЛ СНАБЖЕНИЯ	БО00003382	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	127 502,34	1 133 354,12	56 667,71	70 834,63
РЕМОНТНО-ЭКСПЛУТАЦИОННАЯ БАЗА	БО00005948	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	1 671 719,20	4 077 639,41	135 544,80	1 536 174,40
РЕМОНТНО-ЭКСПЛУТАЦИОННАЯ БАЗА	БО00001441	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	4 520 391,03	11 026 088,94	366 518,19	4 153 873,84
РПБ УРВАНСКОГО ЗЭС	БО00003885	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	693 072,44	1 690 534,81	56 195,06	636 877,38
РПБ УРВАНСКОГО ЗЭС	БО00003975	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	954 955,97	2 329 318,27	77 428,86	877 527,10
РПБ УРВАНСКОГО ЗЭС	БО00003884	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	1 069 898,44	2 609 684,72	86 748,52	983 149,92
РПБ УРВАНСКОГО ЗЭС	БО00003883	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	1 724 004,18	4 205 172,87	139 784,12	1 584 220,06
Световая башня ELG(T5-7) 1000S 2.7GX	КБ001058	09.08.2013	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	113 420,00	0,00	0,00
Световая башня ELG(T5-7) 1000S 2.7GX	КБ001059	09.08.2013	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	113 420,00	0,00	0,00
Серверное оборудование Центр Сбор Инф. ZPAS WZ-SZBD-086-ZCAA-11-0000-011 240 б/у	КБ00-0338	30.11.2023	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	36	100 223,78	328 005,11	100 223,78	0,00
Сеть электроосвещения подстанции ПС 35 кВ Чалмас	БК004305	31.12.2019	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	27 540,50	68 851,25	6 885,13	20 655,38
СИЛОВОЙ ТРАНСФОРМАТОР ПСТ НАРТКАЛА	БК000190	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	176 347,00	1 567 628,85	78 376,44	97 970,55
Система видеонаблюдения компактная Fredel VCS G1	КБ003912	15.10.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	400 000,00	0,00	0,00
Система видеонаблюдения в административном здании филиала ПАО "МРСК Северного Кавказа"-Каббалкэнерг	КБ004260	30.12.2019	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	0,00	157 704,16	0,00	0,00
Система управления индикацией (1-2)	КБ003761	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	709 276,70	0,00	0,00
СКЛАД (одноэтажное здание)	БО00006970	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	268 340,71	654 533,77	21 757,36	246 583,36
СКЛАД ОБОРУДОВАНИЯ	БО00006973	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	274 941,64	670 634,68	22 292,57	252 649,08
СЛУЖЕБНОЕ ПОМЕЩЕНИЕ	БО00005942	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	132 536,12	323 280,68	10 746,17	121 789,95
СЛУЖЕБНОЕ ПОМЕЩЕНИЕ	БО00001452	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	376	274 401,93	632 976,23	20 201,37	254 200,56
Спецмашина АП-18-04 на базе ГАЗ-3307 VIN Y69АР180470М11149	КБ00-0974	22.01.2025	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	61	347 997,04	424 556,39	83 519,29	264 477,75
Спецмашина ПВИ-2Г на базе ГАЗ-66 VIN XTN660611S0779231	КБ00-0973	22.01.2025	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	61	181 331,80	221 224,79	43 519,63	137 812,16
Сплит-система связи	КБ003751	28.02.2017	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	100 200,00	0,00	0,00
Станок фуговально-рейсмусовый JPT-410HN	КБ001044	18.07.2013	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	112 539,33	0,00	0,00
Стойка для обслуживания клиентов на 10 мест (Центр Обслуживания Клиента) б/у	КБ00-0337	30.11.2023	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	93 626,38	160 502,36	32 100,47	61 525,90
СТОЛЯРНЫЕ МАСТЕРСКИЕ	БО00005038	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	17 907,69	43 680,24	1 451,97	4 655,71
Страховочное устройство с втяжным тросом 15,0 м, и лебедкой "Rebel" 3591003	КБ003944	31.12.2018	Третья группа (свыше 3 лет до

Трансформатор силовой ТНТД 110/35/6 кВ 10 МВА Т-2 ПС 110/6 кВ Водозабор	КБ00-0933	29.11.2024	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	6 475 849,59	6 718 460,67	223 948,69	6 251 900,90
ТРАНСФОРМАТОР Т-2 ТДН-10000/110 НА ПСТ НАРТКАЛА	БК0000249	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	457	545 036,57	1 020 826,69	26 805,08	518 231,49
ТРАНСФОРМАТОР ТДН-10000/100	Б00004998	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	43 691,63	388 370,07	19 418,50	24 273,13
ТРАНСФОРМАТОР ТДТН 10000 кВа	Б00004554	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	297	232 554,71	822 247,02	33 222,10	199 332,61
ТРАНСФОРМАТОР ТДТН 10000 кВа ПС "ЛЕСКЕН 1"	Б00004553	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	297	279 780,74	989 263,04	39 969,82	239 816,92
Трансформатор ТДТН-16000/110 ПС 110 Каинсатау	КБ00-0314	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	360	31 098 620,82	38 873 276,02	1 295 775,87	29 802 944,95
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 25/6	Б00001892	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	242	8 802,75	73 457,43	3 642,52	5 160,23
ТРАНСФОРМАТОР ТМ-1800/35	Б00000409	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	6 761,62	60 103,31	3 005,17	3 756,46
ТРАНСФОРМАТОР ТМ-250/10/0,4	БЧ0001860	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	457	43 813,31	82 060,18	2 154,75	41 658,56
ТРАНСФОРМАТОР ТМ-4000 кВ а 35/10 ПС "АРГУДАН"	Б00004558	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	297	116 436,02	411 684,49	16 633,72	99 802,30
ТРАНСФОРМАТОР ТМ-63	Б00007754	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	412	599 892,82	1 241 969,15	36 174,44	563 718,38
ТРАНСФОРМАТОР ТМ-630 ГК ТП №630 Ф-130 ПСТ ЗАЛ ДЕС	Б00007653	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	407	26 135,77	54 831,22	1 616,65	24 519,12
ТРАНСФОРМАТОР ТМ-6300/35 "ЗАИ"	Б00005563	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	257	39 795,77	292 443,50	10 853,39	28 942,38
ТРАНСФОРМАТОР ТМ-6300/35 "ЗАИ" Электроподстанция " Урожайная" 35/10 кВ т	Б00005565	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	257	46 863,75	273 726,89	12 781,02	34 082,73
ТРАНСФОРМАТОР ТММ 6300 ПС ГТ ГЕРМЕНЧИК	Б00004557	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	81 020,61	720 183,20	36 009,16	45 011,45
ТРАНСФОРМАТОР ТММ 6300 ПС ГТ КАХУН	Б00004561	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	268	82 858,77	403 748,20	18 078,28	64 780,49
ТРАНСФОРМАТОР ТМН-4000/35-6	Б00005520	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	299	80 749,00	280 743,62	11 267,30	69 481,70
Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-А	КБ00-0592	31.12.2015	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	105 444,94	316 334,82	21 088,99	84 355,95
Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-А	КБ00-0611	31.12.2015	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	118 277,77	354 833,32	23 655,55	94 622,22
Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-А	КБ00-0584	31.12.2015	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	118 515,66	355 546,99	23 703,13	94 812,53
Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-В	КБ00-0593	31.12.2015	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	105 444,94	316 334,82	21 088,99	84 355,95
Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-В	КБ00-0612	31.12.2015	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	118 277,77	354 833,32	23 655,55	94 622,22
Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-В	КБ00-0585	31.12.2015	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	118 515,66	355 546,98	23 703,13	94 812,53
Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-С	КБ00-0594	31.12.2015	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	105 444,94	316 334,82	21 088,99	84 355,95
Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-С	КБ00-0613	31.12.2015	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	118 277,77	354 833,32	23 655,55	94 622,22
Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-С	КБ00-0586	31.12.2015	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	118 515,66	355 546,98	23 703,13	94 812,53
Трансформатор тока ТФМ-110 фаза- С сторона Л-39	КБ00-0695	30.12.2016	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	208 587,48	521 468,69	34 764,58	173 822,90
Трансформатор тока ТФМ-110 фаза- С сторона Л-40	КБ00-0698	30.12.2016	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	208 587,48	521 468,69	34 764,58	173 822,90
Трансформатор тока ТФМ-110 фаза-А сторона Л-39	КБ00-0693	30.12.2016	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	208 587,48	521 468,71	34 764,58	173 822,90
Трансформатор тока ТФМ-110 фаза-А сторона Л-40	КБ00-0696	30.12.2016	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	208 587,48	521 468,69	34 764,58	173 822,90
Трансформатор тока ТФМ-110 фаза-В сторона Л-39	КБ00-0694	30.12.2016	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	208 587,48	521 468,69	34 764,58	173 822,90
Трансформатор тока ТФМ-110 фаза-В сторона Л-40	КБ00-0697	30.12.2016	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	208 587,48	521 468,69	34 764,58	173 822,90
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПСТ	Б00005016	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	225	39 345,67	737 731,29	39 345,67	0,00
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПСТ 110/6КВ "Исаков"	Б00004988	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	171	0,00	148 330 553,67	0,00	0,00
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПСТ 35/10 "Ново-Ивановка"	Б00000399	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	5 287 875,56	12 896 128,90	428 746,67	4 859 128,89
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПСТ 35/10 "ПЕНЬКОЗАВОД"	Б00005521	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	122 953,59	299 907,06	9 969,21	112 984,38
Трансформаторная п/ст №36 Ф-611 пс "Водогрейная" 400 кВА	КБ0001061	20.01.2012	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	22 315,70	308 986,56	20 599,10	1 716,59
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПСТ "Дальняя-35/10кВ"	Б00000406	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	225	12 415,79	232 796,03	12 415,79	0,00
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПСТ "Заречная-35/10кВ "	Б00000404	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	225	19 995,74	374 920,06	19 995,74	0,00
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПСТ "Малаховская-35/10кВ"	Б00000405	31.03.2008	Отдельная группа (п.1, ст. 322 НК РФ, до 2009 г.)	225	12 437,33	233 199,97	12 437,33	0,00
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПСТ. 35/10 Александровская	Б00004704	31.03.2008	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	147 892,21	360 737,09	11 991,26	135 900,95
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПСТ3ТП С 2-МЯ ТРАНСФ 320-250 КВА	Б00007010	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	6 558,31	58 296,06	2 914,80	3 643,50
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ С РУ -6КВ И 2-МЯ ТРАНСФОРМАТОРАМИ ПС "РМЗ" ТП-3 Ф-655	Б00008021	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	247 413,69	2 199 232,83	109 961,64	137 452,05
Трансформаторная ПС 400 кВа № 13 Ф-161 "Водогрейная"	БЧ0010353	31.03.2008	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	0,00	201 210,92	0,00	0,00
ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА 110 кВ	Б00007344	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	10 335,64	91 872,38	4 593,62	5 742,02
ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА 110 кВ	Б00007343	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	10 335,64	91 872,38	4 593,62	5 742,02
ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА 110 кВ	Б00007342	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	10 335,64	91 872,38	4 593,62	5 742,02
Трассоискатель Успех АГ-309 60К с клещами индукционными КИ-105/110 (с поверкой)	КБ006432	30.09.2021	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	107 127,23	272 687,50	38 955,36	68 171,88
ТР-Р КТП-250КВА Ф-65 ПСТ НАРТКАЛА	Б00006769	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	349	29 493,49	75 685,50	2 602,37	26 891,12
Уборная при ПС 35 Чалмас	КБ004292	31.12.2019	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	144 633,50	190 307,24	7 612,29	137 021,21
Установка для очистки трансформаторного масла	КБ004577	15.04.2020	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	777 777,78	1 250 000,00	83 333,33	694 444,44
Установка измерения диэлектрических потерь трансформаторного маслаТангенс-3М (с калибровкой)	КБ00-0554	27.12.2021	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	247 020,36	576 380,83	82 340,12	164 680,24
Устройство дистанционного выявления поврежденных изоляторов возд. линий 6-35кВ	КБ001465	31.12.2014	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	1 680 000,00	6 300 000,00	420 000,00	1 260 000,00
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-Е-40/80-260/80, ПС Малка 110/35/10	КБ003910	31.10.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	1 094 380,56	0,00	0,00
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-Е-40/80-260/80, ПС Малка 110/35/10	КБ003911	31.10.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	1 094 380,56	0,00	0,00
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-Е-63/10-2, УУДЗ4, Кахун 110/10	КБ003895	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	875 262,82	0,00	0,00
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-Е-63/10-2, УУДЗ4, Кахун 110/10	КБ003896	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	875 262,82	0,00	0,00
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2, УУДЗ4, ПС Баксан 110/35/10	КБ003886	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	854 634,87	0,00	0,00
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2, УУДЗ4, ПС Баксан 110/35/10	КБ003887	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	854 634,87	0,00	0,00
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2, УУДЗ4, ПС Заводская 110/10/6	КБ003889	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	853 444,66	0,00	0,00
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2, УУДЗ4, ПС Заводская 110/10/6	КБ003890	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	853 444,66	0,00	0,00
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2, УУДЗ4, ПС Залукокоажа110/10	КБ003901	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	861 974,46	0,00	0,00
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2, УУДЗ4, ПС Залукокоажа110/10	КБ003902	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	861 974,46	0,00	0,00
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2, УУДЗ4, ПС Псыгансу 110/10	КБ003892	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	858 733,60	0,00	0,00
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2, УУДЗ4, ПС Псыгансу 110/10	КБ003893	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	858 733,60	0,00	0,00
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2, УУДЗ4, ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003898	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	860 810,33	0,00	0,00
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2, УУДЗ4, ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003899	28.09.2018	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	860 810,33	0,00	0,00
Учрежденческо-производственная цифровая автоматическая телефонная станция "HiPath-4000"	КБ000111	14.05.2009	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	0,00	2 198 171,41	0,00	0,00
Фильтр присоединения ФПМ-6400 УУДЗ	КБ003597	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	40 795,19	0,00	0,00
Фильтр присоединения ФПМ-6400 УУДЗ	КБ003581	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	42 356,53	0,00	0,00
Фильтр присоединения ФПМ-6400 УУДЗ фаза-В	КБ003615	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	42 733,59	0,00	0,00
Фильтр присоединения ФПМ-6400 УУДЗ фаза-В	КБ003627	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	44 084,13	0,00	0,00
Шкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ ШЭ2607 16	КБ003575	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	1 685 786,88	0,00	0,00
Шкаф №31 определения места повреждения на линии ОМП	КБ003690	30.11.2016	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	74 022,66	807 519,94	74 022,66	0,00
Шкаф АИИС КУЭ	КБ003670	31.08.2016	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0,00	45 144,25	0,00	0,00
Шкаф АСУ ТП ПС 110 кВ ЦРУ	КБ00-0922	31.10.2024	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	7 107 754,07	7 548 057,42	377 402,87	6 730 351,20
Шкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ с цефмонтажом ШЭ 2607 086	КБ003688	30.11.2016	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	221 563,10	2 417 052,02	221 563,10	0,00
Шкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЭ2607 085	КБ003574	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	1 342 856,51	0,00	0,00
Шкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЭ2607 085	КБ003608	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	1 406 337,80	0,00	0,00
Шкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЭ2607 085	КБ003620	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	1 456 465,14	0,00	0,00
Шкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЭ2607 085	КБ003573	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	2 881 584,48	0,00	0,00
Шкаф дозрузочных сопротивлений ТН-1 ПС Нальчик 110/10/6	КБ002385	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	554 512,62	0,00	0,00
Шкаф дозрузочных сопротивлений ТН-2 ПС Нальчик 110/10/6	КБ002386	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	554 512,62	0,00	0,00
Шкаф зажимов ШЗВ-90	КБ003599	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	41 329,34	0,00	0,00
Шкаф зажимов ШЗВ-90	КБ003583	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	42 431,45	0,00	0,00
Шкаф зажимов ШЗВ-90	КБ003617	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	42 624,09	0,00	0,00
Шкаф защит двухобмоточного трансформатора АУВ и АРН ШЭ2А-Т-3008 ПС 110/6 кВ ПТФ	КБ00-0915	31.10.2024	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	360	2 362 711,37	2 458 312,41	81 943,75	2 280 767,62
Шкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ ШЭ 2607 016	КБ003619	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	1 137 480,99	0,00	0,00
Шкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ ШЭ 2607 016	КБ003589	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	1 505 440,67	0,00	0,00
Шкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ ШЭ 2607 016	КБ003607	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	1 704 222,71	0,00	0,00
Шкаф защиты трансформатора напряжения с комплектом защиты ТН-35 кВ ПС 110 кВ Каинсатау	КБ003612	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	120	378 719,92	946 799,79	94 679,98	284 039,94
Шкаф коммутационного серверадистанционная приемо-передающая станция (ЦППС)	КБ003758	28.02.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	3 277 429,42	5 870 022,85	293 501,14	2 983 928,28
Шкаф определения места повреждения ОМП	КБ003591	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	529 426,38	0,00	0,00
Шкаф определения места повреждения ОМП	КБ003622	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	579 309,76	0,00	0,00
Шкаф основной защиты линии на базе терминала L60 (GE)	КБ003590	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	3 451 816,39	0,00	0,00
Шкаф основных защит двухобмоточного трансформатора Т-31 ПС 35 кВ Чалмас	КБ004307	31.12.2019	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	256 952,38	642 380,94	64 238,09	192 714,28
Шкаф отбора напряжения ШОН-301С	КБ003579	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	49 589,25	0,00	0,00
Шкаф отбора напряжения ШОН-301С	КБ003596	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	52 064,34	0,00	0,00
Шкаф отбора напряжения ШОН-301С	КБ003626	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	55 783,63	0,00	0,00
Шкаф регулирующих и регистрирующих приборов АУРА-96 ПС Нальчик 110/10/6	КБ002380	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	4 936 926,06	0,00	0,00
Шкаф резервной защиты линии 110 кВ с цефмонтажом ШЭ 2607 016	КБ003689	30.11.2016	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	198 471,01	2 165 138,24	198 471,01	0,00
Шкаф резервных защит линии и автомат. управл. линейным выключателем В-Б ольфрам Цепь ПС 110 кВ ЦРУ	КБ00-0920	31.10.2024	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	9 096 200,15	10 297 585,88	1 029 758,51	8 066 441,65
Шкаф резервных защит линии и автомат. управл. линейным выключателем В-Б ольфрам Цепь ПС 110 кВ ЦРУ	КБ00-0921	31.10.2024	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	4 892 858,81	5 539 085,44	553 908,54	4 338 950,26
Шкаф серии ШНЭ перевода основных защит на ОВ и РПР ОВ 110 кВ	КБ003621	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	590 070,08	0,00	0,00
Шкаф телекоммуникационный (2-1) ЦУС ССПИ	КБ003760	28.02.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	854 220,36	1 529 946,91	76 497,35	777 723,01
Шкаф телекоммуникационный 19* 42U IEK LINEA N (2015x1000x600), связь, Терские РЭС	КБ006635	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	608 686,12	760 857,65	38 042,88	570 643,24
Шкаф телекоммуникационный 19* 42U IEK LINEA N (2015x1000x600), связь ПС 110 кВ Терек-2	КБ006634	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	701 752,20	877 190,25	43 859,51	657 892,69
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ	КБ003749	28.02.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	309 316,67	554 000,00	27 700,00	281 616,67
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ (2-4)	КБ003814	30.11.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	124 023,61	208 151,52	10 407,58	113 616,04
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ ПС Аушигер	КБ003705	31.01.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	174 981,72	316 756,48	15 787,82	159 193,89
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ ПС Аушигер	КБ003700	31.01.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	202 710,90	365 794,10	18 289,71	184 421,19
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ ПС Нарткала	КБ003714	31.01.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	180 403,13	325 539,48	16 276,97	164 126,15
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ ПС Псыгансу	КБ003847	29.06.2018	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	139 215,63	222 745,00	11 137,25	128 078,38
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003809	30.11.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	505 668,35	848 674,15	42 433,71	463 234,64
Шкаф телемеханики 19* 42U IEK LINEA N (2015x1000x600) ПС 110 кВ Терек-2	КБ006636	30.12.2021	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	7 295 694,68	9 119 618,35	455 980,92	6 839 713,76
Шкаф телемеханики ИСТОК КП 1,0 ПС Псыгансу	КБ003854	29.06.2018	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1 655 028,68	2 648 045,89	132 403,29	1 522 626,39
Шкаф телемеханики ИСТОК ПС Нальчик	КБ003735	28.02.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	2 020 133,75	3 618 150,00	180 907,50	1 839 226,25
Шкаф телемеханики ИСТОК ПС Нарткала	КБ003736	28.02.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	6 348 473,33	11 370 400,00	568 520,00	5 779 953,33
Шкаф телемеханики ИСТОК УКП 1,0 ПС Ст.Лескен	КБ003770	30.09.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	4 145 547,74	7 056 251,47	352 812,57	3 792 735,17
Шкаф телемеханики ИСТОК УКП 1,0 ПС Аушигер	КБ003710	31.01.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	778 696,17	1 405 166,03	70 258,30	708 437,87
Шкаф телемеханики ТМ01 ПС Нарткала	КБ003737	28.02.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	100 444,17	179 900,00	8 995,00	91 449,17
Шкаф телемеханики ТМ01 ПС Псыгансу	КБ003853	29.06.2018	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	327 028,75	523 246,00	26 162,30	300 866,45
Шкаф телемеханики ТМ01 ПС Ст.Лескен	КБ003771	30.09.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	450 612,50	767 000,00	38 350,00	412 262,50
Шкаф управления диспетчерским щитом	КБ003757	28.02.2017	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	4 835 208,94	8 660 075,72	433 803,79	4 402 205,16
Шкаф центральной сигнализации и питания цепей оперативной блокировки ПС 35 кВ. Чалмас	КБ004308	31.12.2019	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	295 396,12	738 490,30	73 849,03	221 547,09
Шкаф центральной сигнализации ШЭ 2607 130 130	КБ003623	31.12.2015	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	0,00	1 032 094,35	0,00	0,00
Экскаватор "БОРЭКС-2106" зав.№199627	КБ00-0972	22.01.2025	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	61	362 663,58	442 449,57	87 039,26	275 624,32
ЭКСКАВАТОР ЭО-2202 НА БАЗЕ МТЗ-82, гос.№ 3883 КЯ / ХХ 8852 07	БЧ0001887	31.03.2008	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	225	22 427,68	420 519,03	22 427,68	0,00
Экскаватор-погрузчик Caterpra 888 VIN CM888AKA3NCH0031	КБ00-0912	25.10.2024	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	120	20 355 471,63	23 041 666,00	2 304 166,60	18 049 305,03
Экскаватор-погрузчик JOHN DEERE 325J зав.№ 1TD325BJXLBC 209438	КБ00-0970	22.01.2025	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	61	3 728 440,30	4 548 897,16	894 825,67	2 833 614,62
Электростанция дизельная в шумозащитном одноконтейнерном кожухе Magnus ДГУ-100/400КА-1	КБ003641	15.06.2016	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	41 906,78	838 135,59	41 906,78	0,00
ЯЧЕЙКА	Б00001451	31.03.2008	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	717 374,58	6 376 662,96	318 833,15	398 541,44
Ячейка ВВ Т-31 ОРУ-35кВ ПС 35 кВ Чалмас	КБ004304	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	300	2 932 458,93	3 858 498,59	154 339,94	2 778 118,98
ЯЧЕЙКА К-ХII	КБ0000881	01.06.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	240	280 510,29	1 020 037,41	51 001,87	229 508,42
ЯЧЕЙКА К-ХII	КБ0000882	01.06.2011	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	240	280 510,29	1 020 037,41	51 001,87	229 508,42
Ячейка КРУ 6 кВ, ВВ Т-61, ПС 35 кВ Чалмас	КБ004296	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	300	1 124 682,41	1 479 845,28	59 193,81	1 065 488,60
Ячейка КРУ 6 кВ, ВВ Ф-61, ПС 35 кВ Чалмас	КБ004298	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	300	1 124 682,41	1 479 845,28	59 193,81	1 065 488,60
Ячейка КРУ 6 кВ, ВВ Ф-62, ПС 35 кВ Чалмас	КБ004299	31.12.2019	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	300	1 124 682,41	1 479 845,28	59 193,81	1 065 488,60
Ячейка КРУ 6 кВ, ВВ Ф-63, ПС 35 кВ Чалмас	КБ004300	31.12.2019	Седьмая

Приложение № 9 к экспертному заключению на 2026 год

Расчет расходов по статье затрат "Коммунальные услуги" филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго" на 2026 год

№ п/п	№ и дата договора	Контрагент	НДС/без НДС/УСН	Единица измерения	Факт Филиала 2024 год			Экономически обоснованный факт 2024 года									План Филиала на 2026 год			План Комитета на 2026 год									Примечание
								1 полугодие			2 полугодие			2024 год						январь-сентябрь			октябрь-декабрь			2026 год			
					Объем	Тариф	Стоимость (руб.)	Объем	Тариф	Стоимость (руб.)	Объем	Тариф	Стоимость (руб.)	Объем	Тариф	Стоимость (руб.)	Объем	Тариф	Стоимость (руб.)	Объем	Тариф	Стоимость (руб.)	Объем	Тариф	Стоимость (руб.)	Объем	Тариф	Стоимость (руб.)	
Водоснабжение и (или) водоотведение																													
1.	№ 170/19-ДПО от 12.07.2019	ООО "Родник"	УСН																										Плановые затраты на 2026 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия отсутствия обоснования предложения Филиала на 2026 год. Фактические расходы за 2024 год Филиалом не представлены. Тарифы на питьевую воду для ООО "Родник" на 2024-2028 годы были установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2023 № 225/1. (Утратил силу приказом ГКТ и ЖН КБР от 01.07.2024 № 135). ООО "Родник" регулируемую деятельность со 02.07.2024 года на территории сл. Второй Лески Лескенского муниципального района КБР не оказывают.
		водоснабжение		куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 882,56	17,17	32 329,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	№ 04/0741374/10-8/23-КБ от 01.08.2023	МУП "Нальчикский Водоканал"	НДС																										В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлены акты приема-сдачи услуг за 2024 год. Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Нальчикский Водоканал" на 2024 и 2025 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2023 № 237. На 2026 год Комитетом тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Нальчикский Водоканал", с учетом положений постановления Правительства РФ от 20.11.2025 № 1834, принимаются на основании приказа ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2025 № 259. Объемы потребления на 2026 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2024 год, подтвержденных помесячными актами МУП "Нальчикский водоканал" за 2024 год.
		водоснабжение		куб. м	9 934,00	15,16	150 560,70	4 957,00	14,61	72 421,77	4 820,00	15,70	75 674,00	9 777,00	15,15	148 095,77	10 250,00	16,15	165 491,50	7 437,00	18,05	134 237,85	2 340,00	19,68	46 051,20	9 777,00	18,44	180 289,05	
		водоотведение		куб. м	9 934,00	11,13	102 822,90	4 957,00	10,05	49 817,85	4 820,00	10,65	51 333,00	9 777,00	10,35	101 150,85	10 250,00	11,11	113 839,11	7 437,00	11,72	87 161,64	2 340,00	12,78	29 905,20	9 777,00	11,97	117 066,84	
3.	№ 620/11/24-КБ от 01.01.2024	МУП "Водоканал Баксан"	УСН																										В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60 за 2024 год и счет-фактура. Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Водоканал Баксан" на 2024 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 29.12.2023 № 262.
		водоснабжение		куб. м	725,97	13,61	9 880,45	0,00	0,00	0,00	726,00	13,61	9 880,86	726,00	13,61	9 880,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		водоотведение		куб. м	725,97	12,45	9 038,33	0,00	0,00	0,00	726,00	12,45	9 038,70	726,00	12,45	9 038,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.	№ 62/10/24-КБ от 01.01.2024	МУП "Водоканал Баксан"	УСН																										В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60 за 2024 год и счет-фактура. Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Водоканал Баксан" на 2024 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 29.12.2023 № 262. На 2026 год Комитетом тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Водоканал Баксан", с учетом положений постановления Правительства РФ от 20.11.2025 № 1834, принимаются на основании приказа ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2025 № 258/1. Объемы потребления на 2026 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2024 год, подтвержденных помесячными счет-фактурами МУП "Водоканал Баксан" за 2024 год.
		водоснабжение		куб. м	600,00	13,24	7 944,00	300,00	12,87	3 861,00	300,00	13,61	4 083,00	600,00	0,00	7 944,00	600,00	15,31	9 183,38	450,00	14,74	6 633,00	150,00	15,55	2 332,50	600,00	0,00	8 965,50	
		водоотведение		куб. м	600,00	12,11	7 263,00	300,00	11,76	3 528,00	300,00	12,45	3 735,00	600,00	0,00	7 263,00	600,00	13,83	8 298,20	450,00	13,17	5 926,50	150,00	13,73	2 059,50	600,00	0,00	7 986,00	
5.	№ 63/12/24-КБ от 01.01.2024	МУП "Водоканал Баксан"	УСН (2024 год) НДС (с 2025 года)																										В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60 за 2024 год и счет-фактура. Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Водоканал Баксан" на 2024 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 29.12.2023 № 262. На 2026 год Комитетом тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Водоканал Баксан", с учетом положений постановления Правительства РФ от 20.11.2025 № 1834, принимаются на основании приказа ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2025 № 258/1. Объемы потребления на 2026 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2024 год, подтвержденных помесячными счет-фактурами МУП "Водоканал Баксан" за 2024 год.
		водоснабжение		куб. м	4 872,00	13,24	64 505,28	1 624,00	12,87	20 900,88	2 436,00	13,61	33 153,96	4 060,00	13,31	54 054,84	4 872,00	15,31	74 569,05	2 842,00	14,74	41 891,08	1 218,00	15,55	18 939,90	4 060,00	14,98	60 830,98	
6.	№ 59/57/20-КВР от 20.05.2020	МУП ГПМ "Комсервис"	УСН																										В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлены ОСВ по счету 60 за 2024 год и акты за 2024 год. Тарифы на питьевую воду для МУП ГПМ "КОМСЕРВИС" на 2024 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2023 № 223/1 (утратил силу приказом ГКТ и ЖН КБР от 10.09.2025 № 140).
		водоснабжение		куб. м	595,00	23,15	13 773,02	278,00	22,45	6 241,10	317,00	23,76	7 531,92	595,00	23,15	13 773,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.	№ 184_145_25-КБ от 17.09.2025	МУП ММР "Водоканал"	НДС																										Плановые затраты на 2026 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия отсутствия обоснования предложения Филиала на 2026 год. Договор с МУП ММР "Водоканал" от 17.09.2025 № 184_145_25-КБ не представлен.
		водоснабжение		куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	595,00	26,26	15 623,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8.	№ 84/22-КБР от 29.06.2022	МУП "В ОДРЕСУРС"	УСН (2024 год) НДС (с 2025 года)																										В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60 за 2024 год и акты за 2024 год. Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "В ОДРЕСУРС" на 2024 и 2025 годы установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 191/1. На 2026 год Комитетом тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "ВОДРЕСУРС", с учетом положений постановления Правительства РФ от 20.11.2025 № 1834, принимаются на основании приказа ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2025 № 251/1. Объемы потребления на 2026 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2024 год, подтвержденных помесячными актами МУП "Водресурс" за 2024 год.
		водоснабжение		куб. м	578,00	17,63	10 189,10	190,00	17,10	3 249,00	355,00	17,96	6 375,80	545,00	17,66	9 624,80	490,00	21,59	10 577,11	296,00	18,69	5 532,24	249,00	18,69	4 653,81	545,00	18,69	10 186,05	
		водоотведение		куб. м	578,00	4,70	2 715,20	190,00	3,85	731,50	355,00	5,23	1 856,65	545,00	4,75	2 588,15	490,00	6,06	2 970,40	296,00	5,44	1 610,24	249,00	6,11	1 521,39	545,00	5,75	3 131,63	
9.	№ 87/060/16-опо от 14.07.2016	ООО "Нептун"	УСН																										В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60 за 2024 год и акты за 2024 год. Тарифы на питьевую воду для ООО "Нептун" на 2024 год установлены постановлением РЭК Ставропольского края от

	водоснабжение		куб. м	13,00	50,92	662,02	9,00	50,14	451,26	4,00	52,69	210,76	13,00	50,92	662,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14.12.2023 № 767/2.
10.	№ 99/88/24-КБ от 18.07.2024	МУП "Комсервис"	УСН																									В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60 за 2024 год и акты за 2024 год. Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Комсервис" на 2024 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 26.04.2024 № 15. Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Комсервис" на 2025 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 18.12.2024 № 223/1. На 2026 год Комитетом тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Комсервис" с учетом положений постановления Правительства РФ от 20.11.2025 № 1834, принимаются на основании приказа ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2025 № 258/1. Объемы потребления на 2026 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2024 год, подтвержденных помесячными актами МУП "Комсервис" за 2024 год.
	водоснабжение		куб. м	4 499,43	11,35	51 060,04	2 310,00	11,28	26 056,80	2 189,43	11,40	24 949,34	4 499,43	11,34	51 006,14	4 477,08	13,09	58 620,21	3 398,00	12,46	42 339,08	1 101,43	12,65	13 933,04	4 499,43	0,00	56 272,12	
	водоотведение		куб. м	4 499,43	7,76	34 931,79	2 310,00	7,35	16 978,50	2 189,43	8,05	17 626,04	4 499,43	7,69	34 604,54	4 477,08	8,33	37 305,09	3 398,00	7,54	25 620,92	1 101,43	7,78	8 569,09	4 499,43	7,60	34 190,01	
11.	№ 47/21-КБР от 28.05.2021	МУП "Черексервис"	УСН																									В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60 за 2024 год и акты за 2024 год. Тарифы на питьевую воду для МУП "Черексервис" на 2024 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 192/1.
	водоснабжение		куб. м	60,00	12,10	725,94	6,00	11,80	70,80	26,00	12,49	324,74	32,00	12,36	395,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	водоотведение		куб. м	60,00	10,21	612,34	6,00	9,95	59,70	26,00	10,54	274,04	32,00	10,43	333,74	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	
12.	№ 21/63/22-КБР от 25.05.2022	МУП "Черексервис"	УСН																									В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60 за 2024 год и акты за 2024 год. Тарифы на питьевую воду для МУП "Черексервис" на 2024 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 192/1.
	водоснабжение		куб. м	613,00	12,23	7 494,22	0,00	0,00	0,00	378,00	12,49	4 721,22	378,00	12,49	4 721,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	водоотведение		куб. м	613,00	10,31	6 322,37	0,00	0,00	0,00	378,00	10,54	3 984,12	378,00	10,54	3 984,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
13.	№ 25/25-КБР от 19.02.2025	МУП "Черексервис"	УСН																									Тарифы на питьевую воду для МУП "Черексервис" на 2025 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 192/1. На 2026 год Комитетом тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Черексервис" с учетом положений постановления Правительства РФ от 20.11.2025 № 1834, принимаются на основании приказа ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2025 № 240/1. Объемы потребления на 2026 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2024 год, подтвержденных помесячными актами МУП "Черексервис" за 2024 год.
	водоснабжение		куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 551,00	14,30	22 186,06	154,00	13,53	2 083,62	0,00	14,21	0,00	154,00	0,00	2 083,62	
	водоотведение		куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 551,00	12,15	18 851,23	256,00	11,59	2 967,04	0,00	13,19	0,00	256,00	0,00	2 967,04	
14.	№ 5023/25/23-КБ от 30.03.2023	МУП "Коммунальник"	УСН																									В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60 за 2024 год и акты за 2024 год. Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Коммунальник" на 2024 и 2025 годы установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 191/1. На 2026 год Комитетом тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Коммунальник", с учетом положений постановления Правительства РФ от 20.11.2025 № 1834, принимаются на основании приказа ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2025 № 251/1. Объемы потребления на 2026 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2024 год, подтвержденных помесячными актами МУП "Коммунальник" за 2024 год.
	водоснабжение		куб. м	2 061,00	15,25	31 430,64	1 044,00	14,88	15 534,72	1 017,00	15,63	15 895,92	2 061,00	15,25	31 430,64	2 069,00	18,12	37 498,51	1 544,00	17,13	26 448,72	517,00	17,99	9 300,83	2 061,00	17,35	35 749,55	
	водоотведение		куб. м	2 061,00	9,22	18 999,84	1 044,00	9,00	9 396,00	1 017,00	9,44	9 603,84	2 061,00	9,22	18 999,84	2 069,00	10,91	22 579,18	1 544,00	7,86	12 135,84	517,00	7,86	4 063,62	2 061,00	7,86	16 199,46	
15.	№ 89/23/24/23-КБ от 30.03.2023	МУП "Коммунальник"	УСН																									Экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год и плановые затраты на 2026 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду того, что расходы по данному договору должны быть отнесены на сбытовую деятельность (энергосбытовое отделение в г. Тырныауз КБР).
	водоснабжение		куб. м	610,00	14,92	9 099,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	102,00	18,11	1 847,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	водоотведение		куб. м	610,00	9,02	5 503,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	102,00	10,91	1 112,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
16.	№ 65/22-КБР от 25.05.2022	МП "УК Прохладненский Водоканал"	УСН (2024 год) НДС (с 2025 года)																									В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60 за 2024 год и акты за 2024 год. Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МП "УК Прохладненский Водоканал" на 2024 и 2025 годы установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2023 № 226/1. На 2026 год Комитетом тарифы на питьевую воду и водоотведение для МП "УК Прохладненский Водоканал", с учетом положений постановления Правительства РФ от 20.11.2025 № 1834, принимаются на основании приказа ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2025 № 246/1. Объемы потребления на 2026 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2024 год, подтвержденных помесячными актами МП "УК Прохладненский Водоканал" за 2024 год
	водоснабжение		куб. м	2 370,00	17,21	40 789,80	1 283,00	16,74	21 477,42	1 326,00	15,52	20 579,52	2 609,00	16,12	42 056,94	2 619,00	21,03	55 082,91	1 964,00	18,81	36 942,84	645,00	19,76	12 745,20	2 609,00	19,04	49 688,04	
	водоотведение		куб. м	1 297,50	15,97	20 721,71	698,00	17,58	12 271,98	741,00	16,31	12 084,83	1 439,00	16,93	24 356,80	1 094,50	19,52	21 360,54	1 086,50	17,38	18 883,37	352,50	18,26	6 436,65	1 439,00	17,60	25 320,02	
17.	№ 09/45/22-КБР от 15.04.2022	МУП "Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей"	УСН																									В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60 за 2024 год и акты за 2024 год. Тарифы на питьевую воду для МУП "Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей" на 2024 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 16.12.2019 № 54/1. Тарифы на питьевую воду для МУП "Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей" на 2025 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 18.12.2024 № 232/1. На 2026 год Комитетом тарифы на питьевую воду для МУП "Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей", с учетом положений постановления Правительства РФ от 20.11.2025 № 1834, принимаются на основании приказа ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2025 № 244/1. Объемы потребления на 2026 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2024 год, подтвержденных помесячными актами МУП "Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей" за 2024 год.
	водоснабжение		куб. м	62,00	17,27	1 070,89	29,00	16,82	487,78	33,00	17,67	583,11	62,00	17,27	1 070,89	67,00	20,13	1 348,63	45,00	18,81	846,45	17,00	19,77	336,08	62,00	19,07	1 182,53	

18.	№ Д/2016/ОДР/62/22-КБР от 18.05.2022	АО "Каббалкэнерго"	-																									В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60 за 2024 год и акты за 2024 год. Экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год и плановые затраты на 2026 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия информации об фактических объемах и величине тарифа в помесячных актах АО "Каббалкэнерго" за 2024 год, а также принимая во внимание, что АО "Каббалкэнерго" не является регулируемой организацией и тарифы на питьевую воду для нее не утверждены.
	водоснабжение		куб. м	2 565,00	9,82	25 200,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 565,00	7,49	19 204,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
19.	№ Д/816-пдо от 15.10.2016	ООО "Кожгалантерея"	-																									В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60 за 2024 год и акты за 2024 год. Экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год и плановые затраты на 2025 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия разделения объемов на водоснабжение и водоотведение в помесячных актах ООО "Кожгалантерея" за 2023 год, а также принимая во внимание, что ООО "Кожгалантерея" не является регулируемой организацией и тарифы на питьевую воду для нее не утверждены. Более того, договор с ООО "Кожгалантерея" от 15.10.2016 № Д/816-пдо заключен в отношении объектов, используемых для осуществления сбытовой деятельности.
	водоснабжение		куб. м	1 609,32	30,59	49 228,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 371,29	34,24	46 955,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
20.	№ Д/622-пдо от 03.07.2014	ИП Гукепшев Анзор Нартшович	-																									Экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия документов, подтверждающих фактические расходы, а также принимая во внимание, что ИП Гукепшев Анзор Нартшович не является регулируемой организацией и тарифы на питьевую воду для него не утверждены. Более того, договор с ИП Гукепшев Анзор Нартшович от 03.07.2014 № Д/622-пдо является договором аренды нежилого помещения и заключен в отношении объектов, используемых для осуществления сбытовой деятельности.
	водоснабжение		куб. м	81,00	21,34	1 728,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого по водоснабжению и (или) водоотведению					**31 848,72**		**684 273,80**							**46 014,85**		**577 036,43**	**33 510,94**		**776 833,74**							**43 550,85**		**612 108,44**	В факте Филиала за 2024 год в натуральном выражении включены только объемы по водоснабжению. С учетом объемов водоотведения факт -Филиала за 2024 год в натуральном выражении сложился в размере 52 827,62 куб.м В предложении Филиала на 2026 год в натуральном выражении включены только объемы по водоснабжению. С учетом объемов водоотведения предложение Филиала на 2026 год в натуральном выражении сложилось в размере 54 144,52 куб.м
Теплоснабжение																													
21.	№ 146/22-КБР от 19.12.2022	ООО "МАКАРОННАЯ ФАБРИКА "ХЛЕБНЫЙ ДАР"	НДС	Гкал	294,00	4 543,19	1 335 697,47	165,00	1 877,40	309 771,00	129,00	2 012,57	259 621,53	294,00	1 936,71	569 392,53	293,00	4 093,23	1 199 316,03	165,00	2 274,20	375 243,00	129,00	2 586,68	333 681,72	294,00	2 411,31	708 924,72	В подтверждение фактических расходов за 2023 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60 за 2024 год и акты за 2024 год. Тарифы на тепловую энергию для ООО "МАКАРОННАЯ ФАБРИКА "ХЛЕБНЫЙ ДАР" не утверждены, организация не является регулируемой организацией. При этом в соответсвии с выводами и расчетами судебных экспертов, принятых Судебной коллегией по административным делам ВС РФ согласно Определению Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30 мая 2019 года, с учетом обязанности Филиала как потребителя тепловой энергии в том числе вносить своевременную плату за фактически потребленную тепловую энергию, соответствующие плановые расходы на 2026 год подлежат включению исходя из утвержденных тарифов для единой теплоснабжающей организации (ЕТО), оказывающей услуги в муниципальном образовании (г.о. Нальчик). Постановлением местной администрации городского округа Нальчик КБР от 26.05.2022 № 988 статус ЕТО на территории городского округа Нальчик присвоен ООО "Новые тепловые сети". Тарифы на тепловую энергию для ООО "Новые тепловые сети" (реорганизованы в ООО "Нальчикские тепловые сети") на 2024 и 2025 годы установлены приказом ГКТ и ЖНКБР от 17.11.2022 № 217. На 2026 год Комитетом тарифы на тепловую энергию для ООО "МАКАРОННАЯ ФАБРИКА "ХЛЕБНЫЙ ДАР", с учетом положений постановления Правительства РФ от 20.11.2025 № 1834, применяются на основании тарифов для ООО "Нальчикские тепловые сети" по приказу ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2025 № 215. Объемы потребления на 2026 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2024 год, подтвержденных помесячными актами ООО "МАКАРОННАЯ ФАБРИКА "ХЛЕБНЫЙ ДАР" за 2024 год.
22.	№ 38/634/17-ДПО от 03.10.2017	МУП "Баксантеплоэнерго"	УСН	Гкал	70,33	1 842,93	129 604,46	46,88	1 784,05	83 643,90	23,44	1 960,67	45 960,07	70,33	1 842,92	129 603,97	68,91	2 166,74	149 301,75	46,88	2 201,57	103 219,02	23,44	2 399,61	56 249,26	70,33	2 267,58	159 468,28	В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60 за 2024 год, акты и счет-фактуры за 2024 год. Тарифы на тепловую энергию для МУП "Баксантеплоэнерго" на 2024 и 2025 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2023 № 197.
23.	№ 392/Ф/2120 от 13.12.2011	АО "Прохладный теплоэнерго"	НДС	Гкал	194,70	2 204,54	429 218,22	119,70	2 123,56	254 181,64	75,00	2 333,79	175 036,58	194,70	2 204,54	429 218,22	195,92	2 579,07	505 283,92	119,70	2 601,26	311 360,42	75,00	2 653,27	198 997,90	194,70	2 621,30	510 358,32	В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60 за 2024 год и акты за 2024 год. Тарифы на тепловую энергию для АО "Прохладный теплоэнерго" на 2024 и 2025 годы установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2023 № 196. На 2026 год Комитетом тарифы на тепловую энергию для АО "Прохладный теплоэнерго", с учетом положений постановления Правительства РФ от 20.11.2025 № 1834, применяются на основании приказа ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2025 № 217. Объемы потребления на 2026 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2024 год, подтвержденных помесячными актами и счет-фактурами АО "Прохладный теплоэнерго" за 2024 год.

24.	№ 129/Ф/1030-ЮР от 29.04.2019	ОАО "Урвантеплосервис"	без НДС	Гкал	16,72	2 503,19	41 853,33	10,13	2 408,91	24 402,26	6,62	2 647,39	17 520,43	16,75	2 503,15	41 922,69	17,11	2 925,63	50 057,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60 за 2024 год и акты за 2024 год. Тарифы на тепловую энергию для ОАО "Урвантеплосервис" на 2024 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2023 № 200. (утратил силу приказом ГКТ и ЖН КБР от 01.07.2024 № 135). ОАО "Урвантеплосервис" регулируемую деятельность на территории Урванского муниципального района более не оказывают. Плановые затраты на 2026 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия отсутствия обоснования предложения Филиала на 2026 год. Договор с организацией, осуществляющей услуги на территории Урванского муниципального района - МУП "Теплосервис" не представлен.
25.	№ 17/133/22-КБР от 25.11.2022	ООО "Черекэнергосбыт"	без НДС	Гкал	129,00	2 019,76	260 554,50	75,59	1 937,61	146 460,06	53,42	2 136,00	114 094,44	129,00	2 019,76	260 554,50	98,71	2 360,49	232 999,60	75,59	2 322,21	175 531,21	53,42	2 482,27	132 590,45	129,00	0,00	308 121,66	В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60 за 2024 год и акты за 2024 год. Тарифы на тепловую энергию для ООО "Черекэнергосбыт" на 2024 и 2025 годы установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 227. На 2025 год Комитетом тарифы на тепловую энергию для ООО "Черекэнергосбыт", с учетом положений постановления Правительства РФ от 20.11.2025 № 1834, принимаются на основании приказа ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2025 № 224. Объемы потребления на 2026 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2024 год, подтвержденных помесячными актами ООО "Черекэнергосбыт" за 2024 год.
26.	№ 176/47/22-КБР от	МУП "Баксантеплоэнерго"	УСН	Гкал	91,43	1 847,99	168 956,85	58,33	1 784,05	104 056,37	33,10	1 960,67	64 900,14	91,43	1 848,00	168 956,51	102,19	2 166,74	221 418,80	58,33	2 201,57	128 408,61	33,10	2 399,61	79 429,49	91,43	2 273,27	207 838,10	В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60 за 2024 год, акты и счет-фактуры
27.	№ 132/22-КБР от 25.11.2022	ООО "ТК "Эльбрустеплоэнерго"	НДС (до 30.06.2023) УСН (с 01.07.2023)	Гкал	24,81	1 996,06	49 524,24	24,81	1 996,06	49 524,24	0,00	0,00	0,00	24,81	1 996,06	49 524,24	24,81	2 205,85	54 729,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60 за 2024 год и акты за 2024 год. Тарифы на тепловую энергию для ООО "ТК Эльбрустеплоэнерго" 2024 годы установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 221. ООО "ТК Эльбрустеплоэнерго" регулируемую деятельность на территории Эльбрусского муниципального района более не оказывают. Плановые затраты на 2026 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия отсутствия обоснования предложения Филиала на 2026 год. Договор с организацией, осуществляющей услуги на территории Эльбрусского муниципального района - МУП "Теплосети" не представлен.
28.	№ Д/816-пдо от 15.10.2016	ООО "Кожгалантерея"	-	Гкал	14 297,06	10,97	156 776,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 353,00	11,78	121 966,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60 за 2024 год и акты за 2024 год. Экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год и плановые затраты на 2026 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия информации об величине тарифа в Гкал (применяется размерность куб.м) в помесячных актах ООО "Кожгалантерея" за 2024 год, а также принимая во внимание, что ООО "Кожгалантерея" не является регулируемой организацией и тарифы на тепловую энергию для неё не утверждены. Более того, договор с ООО "Кожгалантерея" от 15.10.2016 № Д/816-пдо заключен с АО "Каббалэнерго" в отношении объектов, используемых для осуществления сбытовой деятельности, а не с Филиалом.
Итого по теплоснабжению					**15 118,04**		**2 572 185,45**							**821,01**		**1 649 172,66**	**11 153,64**		**2 535 073,37**						**779,45**		**1 894 711,09**	
Услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами																												
29.	№ 7142/ЮЛ/23/41/23-КБ от 19.04.2023	ООО "Экологистика"	без НДС	куб. м	4 641,48	307,69	1 428 125,40	2 320,78	282,41	655 399,14	2 320,78	332,96	772 726,74	4 641,55	307,68	1 428 125,88	4 641,48	382,83	1 776 905,85	3 481,16	356,26	1 240 202,26	1 160,39	382,02	443 294,72	4 641,55	362,70	1 683 496,98	В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60 за 2024 год и акты за 2024 год. Тарифы на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО "Экологистика" на 2024 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 216. На 2026 год Комитетом тарифы на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО "Экологистика", с учетом положений постановления Правительства РФ от 20.11.2025 № 1834, принимаются на основании приказа ГКТ и ЖН КБР от 19.12.2025 № 214. Объемы потребления на 2026 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2024 год, подтвержденных помесячными актами и счет-фактурами ООО "Экологистика" за 2024 год.
30.	№ 32-111_ЮЛ_23_73_23 от 21.06.2023	ООО "Экологистика"	без НДС	т	4,78	750,00	3 585,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год принимается Комитетом в размере 0 рублей, 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 с учетом положений Основ ценообразования и Методических указаний.
31.	№ 22/24-КБ от 13.02.2024	МБУ "Горлеспаркол"	НДС	скл/м	268,96	1 484,37	399 235,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год принимается Комитетом в размере 0 рублей, 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 с учетом положений Основ ценообразования и Методических указаний.

32.	№ 95/24-КБ от 27.08.2024	МБУ "Горлеинкоз"	НДС	скл/м	44,00	1 484,37	65 312,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125,00	1 640,37	205 046,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год и плановые затраты на 2026 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, 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 с учетом положений Основ ценообразования и Методических указаний.
Итого по услугам по обращению с твердыми коммунальными отходами					**4 959,22**		**1 896 257,79**							**4 641,55**		**1 428 125,88**	**4 766,48**		**1 981 952,55**							**4 641,55**		**1 683 496,98**	
Газоснабжение																													
33.	№ 15-2-07-3489_23_27_140_22-КБР от 01.11.2022	ООО "Газпром межрегионгаз Нальчик"	НДС	куб. м	845,79	2 051,10	1 734 798,87	107,54	7 745,67	832 977,37	103,91	8 652,91	899 158,08	211,46	8 191,51	1 732 135,45	1 158,07	2 335,63	2 704 824,93	108,76	10 535,81	1 145 874,71	102,70	11 517,50	1 182 789,78	211,46	11 012,58	2 328 664,50	В подтверждение фактических расходов за 2024 год Филиалом представлены счет-фактуры за 2024 год. На 2026 год Комитетом цена на природный газ для ООО "Газпром межрегионгаз Нальчик" принята на основании приказов ФАС России от 13.12.2024 № 1007/24 (оптовая цена, для октября-декабря 2026 года - с учетом роста по прогнозу СЭР на 2026 год на 9,6%), от 13.12.2024 № 1005/24 (транспортировка газа, для октября-декабря 2026 года - с учетом роста по прогнозу СЭР на 2026 год на 11,6%) и от 31.10.2022 № 775/22 (ПССУ), приказа Комитета от 31.01.2025 № 4 (специальная надбавка) с учетом фактической калорийности за 2024 год. Объемы потребления на 2026 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2024 год, подтвержденных помесячными счет-фактурами ООО "Газпром межрегионгаз Нальчик" за 2024 год.
34.	№ 15-2-07-9810_23_27Д_141_22-КБР от 01.11.2022	ООО "Газпром межрегионгаз Нальчик"	НДС	куб. м	11,68	2 059,29	24 052,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,25	2 992,00	42 623,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год и плановые затраты на 2026 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду того, что расходы по данному договору должны быть отнесены на сбытовую деятельность (энергосбытовое отделение в г. Прохладный КБР).
35.	№ 0480/09П-ТО/55/24-КБ от 16.05.2024	Филиал АО "Газпром газораспределение Нальчик"	НДС	-	1,00	2 689,95	2 689,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год принимается Комитетом в размере 0 рублей, расходы по указанному договору на техническое обслуживание, ремонт газового хозяйства и аварийно-диспетчерское обслуживание 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 с учетом положений Основ ценообразования и Методических указаний.
36.	№ 0480/09П-ТО/39/25-КБ от 11.03.2025	Филиал АО "Газпром газораспределение Нальчик"	НДС	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	3 786,48	3 786,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плановые затраты на 2026 год принимается Комитетом в размере 0 рублей, расходы по указанному договору на техническое обслуживание, ремонт газового хозяйства и аварийно-диспетчерское обслуживание 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 с учетом положений Основ ценообразования и Методических указаний.
36.	№ Д/388-пдо от 03.04.2014	ООО "Торгово-производственный комбинат "Азнорей"	-	-	6 205,00	9,95	61 712,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 451,00	11,53	74 409,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год и плановые затраты на 2026 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, 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.
37.	№ Д/431-пдо от 03.07.2014	ИП Шомахов Беслан Алексеевич	-	-	2 255,00	8,66	19 528,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год принимается Комитетом в размере 0 рублей, 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.
38.	№ 3/22-КБР от 01.11.2021	ИП Занибекова Мадина Аликовна	-	-	6,83	9 204,65	62 876,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,50	10 698,63	69 551,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год и плановые затраты на 2026 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, 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.
39.	№ Д/622-пдо от 03.07.2014	ИП Гукепшев Анзор Нартшович	-	-	11 978,00	8,93	106 995,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 994,00	15,19	75 883,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиала за 2024 год и плановые затраты на 2026 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, 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.
Итого по газоснабжению					**21 303,30**		**2 012 654,29**							211,46		**1 732 135,45**	**12 624,82**		**2 971 079,62**							211,46		**2 328 664,50**	
Итого:							**7 165 371,33**									**5 386 470,42**			**8 264 939,27**									**6 518 981,00**	