

**Региональная энергетическая комиссия
Кузбасса**

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным ОАО «СКЭК» для
определения величины необходимой валовой выручки
и уровня тарифов на услуги по передаче электрической
энергии на потребительский рынок на 2026 год

КЕМЕРОВО
2025 год

Оглавление

1. Общая данные предприятия	3
2. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифа	4
3. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	5
4. Анализ соответствия расчёта цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.....	7
5. Раздельный учет доходов и расходов территориальной сетевой организации.	9
6. Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)	11
7. Анализ основных технико-экономических показателей.....	12
7.1. Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ОАО «СКЭК» на 2024 год	12
7.2. Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования..	21
8. Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2024 год.	23
8.1. Расчет подконтрольных расходов на 2024 год	25
8.2. Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год	30
8.3. Расчет расходов на выполнение обязанностей, по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2024 год	110
8.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии на 2024 год	110
8.5. Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год	110
8.6. Корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии за 2022 год	165
Итоговый расчёт необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ОАО «СКЭК» на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями 98-э	166
9. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2024 год.....	169
10. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.....	176
Заключение.	179

1. Общая данные предприятия

Полное наименование:

Открытое акционерное общество «Северо-Кузбасская энергетическая компания».

Сокращенное наименование: ОАО «СКЭК» (далее – Общество/предприятие/организация).

ИНН/КПП 4205153492/420501001

Юридический адрес:

Российская Федерация, 650000, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Кузбасская, 6

Почтовый адрес:

Российская Федерация, 650000, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Кузбасская, 6

Фактический адрес:

Российская Федерация, 650000, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Кузбасская, 6

E-mail: krupov@skek.ru

2. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифа

Для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год Общество направило в РЭК письменное заявление об установлении тарифов от 29.04.2025 № 2025/000254/ЗИСХ (вх. № 2731 от 30.04.2025).

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24, на официальном сайте ОАО «СКЭК» www.skek.ru 29.04.2025 размещено предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2026 год

<https://skek.ru/upload/iblock/20b/cu94rdis2fkatpiwz0rtl81jq4iaehht/Predlozheniya-o-razmere-tarifov-na-2026-god.pdf>.

Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом: в электронном формате на цифровом носителе (флэш (USB) накопителе) с квалифицированной электронно-цифровой подписью (ЭЦП).

По данному заявлению в соответствии с пунктами 9, 12, 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правил регулирования), открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии № ОЦО/2026-12 от 19.05.2025 года.

Так же Обществом, в рамках тарифного дела, были направлены дополнительные материалы (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025).

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифа на 2026 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа, с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

3. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Согласно постановлению Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 электросетевые организации должны соответствовать критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В качестве подтверждения соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям организацией были представлены следующие документы:

1. Договоры аренды;
2. Свидетельства на право собственности;
3. Утвержденные схемы электроснабжения;
4. Акты приемки-передачи основных средств;
5. Перечни электротехнического оборудования и линий электропередач с техническими характеристиками (МВА, км).

Анализ документов показал наличие у предприятия объектов электросетевого хозяйства, находящихся как в собственности, так и в аренде.

Ниже приведен анализ рассмотрения документов, представленных организацией на тарифное регулирование на 2026 год для проверки на соответствие критериям.

Критерий № 1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.

Согласно представленных документов организация на основании права собственности владеет трансформаторами мощностью 427,764 МВА.

Критерий № 2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км.

Анализ экспертами представленных документов определил, что организация владеет количеством линий электропередачи, суммарная протяженность которых превышает минимально требуемое количество.

Согласно представленных документов организация владеет:

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше – 0,0000 км.;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 18,5980 км.;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ – 563,7316 км.;
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ. 0,4 кВ – 797,4192 км.

Критерий № 3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов 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.

За 3 предшествующих расчетных периода регулирования отсутствует 3 факта применения понижающих коэффициентов.

Критерий № 4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

Абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» 8-800-500-94-94.

Критерий № 5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Официальный сайт ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» www.skek.ru.

Критерий № 6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации 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 соответствующего субъекта Российской Федерации 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.

У ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства по производству электрической энергии (мощности).

На основании вышеизложенного организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и руководствуясь Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178, относится к организациям, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

4. Анализ соответствия расчёта цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Материалы Общества по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год подготовлены в соответствии с требованиями следующих нормативно правовых актов в редакциях, действующих на момент проведения экспертизы:

Конституция Российской Федерации;

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее - ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;

Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

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

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг, Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»);

Постановление Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О введении отдельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

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 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

Приказ Госстроя России от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий»;

Приказ Минэнерго России от 19.06.2003 № 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации»;

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

Приказ ФСТ России от 09.12.2009 № 317 «Об утверждении порядка использования электронной цифровой подписи в единой информационно-аналитической системе «ФСТ России - РЭК - субъекты регулирования»;

Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний 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»;

Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

Приказ ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей»;

Приказ ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;

Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;

Приказ ФСТ России от 24.10.2014 № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий»;

Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

Закон Кемеровской области от 28.06.2010 № 70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса»;

Постановления Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

5. Раздельный учет доходов и расходов территориальной сетевой организации.

Пунктом 2 статьи 23 Федерального Закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» предусмотрен обязательный раздельный учет организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу и сбыт электрической энергии.

На основании постановления Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении отдельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике» ОАО «СКЭК», согласно представленным материалам в тарифном, деле ведет отдельный учет по следующим видам деятельности в электроэнергетике: передача электроэнергии по распределительным сетям, технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика).

В соответствии с пунктами 5, 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» в приложении № 1 настоящего экспертного заключения представлены показатели отдельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2024 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\по разд.учету (факт 2024)).

6. Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)

Для оценки финансового состояния экспертами были проанализированы следующие материалы, представленные предприятием:

- бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2024 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\бух. и стат отч-ть\бух.отч-ть);

- аналитические отчеты за 2024 год по счету 20, 25, 26 (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\Выгрузки с бух.прг-мы);

- аналитические отчеты за 2024 год по счету 90.01 (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\Выгрузки с бух.прг-мы\Аналит.отчеты 90.01, 90.03, 68 факт 2024);

- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2024 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\налоги\Налог на прибыль).

Основные финансовые показатели предприятия за 2024 год представлены в таблице 1.

Таблица 1.

Финансовые показатели организации

Наименование показателя	Ед.изм.	2024 год	2023 год	Отклонение
Выручка	тыс.руб.	10 061 765,00	8 879 638,00	1 182 127,00
Себестоимость продаж	тыс.руб.	-11 636 402,00	-10 843 727,00	-792 675,00
Валовая прибыль	тыс.руб.	-1 574 637,00	-1 964 089,00	389 452,00
Коммерческие расходы	тыс.руб.			0,00
Управленческие расходы	тыс.руб.	-437 450,00	-427 509,00	-9 941,00
Прибыль от продаж	тыс.руб.	-2 012 087,00	-2 391 598,00	379 511,00
Доходы от участия в других организациях	тыс.руб.	166 700,00		166 700,00
Проценты к получению	тыс.руб.	46 248,00	12 160,00	34 088,00
Проценты к уплате	тыс.руб.	-130 956,00	-95 714,00	-35 242,00
Прочие доходы	тыс.руб.	3 130 310,00	2 796 337,00	333 973,00
Прочие расходы	тыс.руб.	-441 649,00	-111 705,00	-329 944,00
Прибыль (убыток) до налогообложения	тыс.руб.	758 566,00	209 480,00	549 086,00
Налог на прибыль и обязательные платежи	тыс.руб.	-53 138,00	26 485,00	-79 623,00
в т.ч. текущий налог на прибыль		0,00	0,00	0,00
Прочее	тыс.руб.	-64 716,00	132,00	-64 848,00
Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	640 712,00	236 097,00	404 615,00

Согласно приведенному анализу материалов за 2024 год, представленных Обществом в рамках тарифного дела, для подтверждения полученных доходов и понесенных расходов по регулируемому виду деятельности (передача электрической энергии) платежеспособность

и финансовая устойчивость Общества находятся, в целом, на приемлемом уровне. Общество имеет удовлетворительный уровень доходности.

7. Анализ основных технико-экономических показателей

7.1. Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ОАО «СКЭК» на 2026 год

На тарифное регулирование ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» заявило объем условных единиц на 2026 год в размере 39 162,46 у.е., в т.ч. по ВЛ и КЛ – 11 817,77 у.е., по ПС и ТП – 27 344,70 у.е. Объем условных единиц по мнению предприятия увеличился на 1 156,03 у.е., относительно утвержденного на 2025 год объема условных единиц, на который было утверждено – 38 006,44 у.е.

Эксперты, рассмотрев подтверждающие объем условных единиц документы (договоры аренды, свидетельства на права собственности, инвентарные карточки учета основных средств ОС-6, утвержденные схемы электроснабжения, акты приемки-передачи основных средств, выписки из единого государственного реестра недвижимости), считают документально обоснованными условные единицы на 2026 год в размере 38 951,17 у.е., в т.ч. по ПС и ТП – 27 133,40 у.е., по ВЛ и КЛ – 11 817,77 у.е. Корректировка в сторону снижения на 211,30 у.е. обусловлена следующим:

1. По объекту ТП 2824 на схеме отображены только 8 выключателей нагрузки, а предприятие при расчете условных единиц учитывало 9 выключателей нагрузки.

2. Объект ПП - 3 предприятие дважды учитывало при расчете условных единиц.

3. В соответствии с представленными материалами письмом от 28.11.2025 № 2025/0342 (вх. № 7736 от 28.11.2025) воздушные выключатели перенесены в масляные выключатели.

4. Количество силовых трансформаторов на уровень напряжения 110 кВ, согласно схеме, соответствует 2.

В таблицах 2, 3 представлен состав электросетевого оборудования организации на плановый период в условных единицах.

В соответствии с примечанием к таблице 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, условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций, данный перенос условных единиц представлен в таблице 4.

Таким образом, документально подтвержденный объем условных единиц по электросетевому оборудованию предприятия на 2026 год, по мнению экспертов, составит 38 951,17 у.е., итоговые значения условных единиц представлены в таблице 5.

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

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2026 (план)		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км		
ВЛЭП	400-500	1	металл	400	0,00	0,00
		2	ж/бетон	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170	0,00	0,00
		2	металл	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260	0,00	0,00
			металл	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140	0,00	0,00
		2	металл	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	0,00
			дерево	180	0,00	0,00
	110-150	1	металл	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130	0,00	0,00
		2	металл	190	2,50	4,75
			ж/бетон	160	0,00	0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300	0,00	0,00
ВН, всего					2,50	4,75
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00
			металл	140	9,21	12,90
			ж/бетон	120	11,54	13,85
		2	металл	180	0,60	1,07
			ж/бетон	150	0,00	0,00
	1 - 20	-	дерево	160	0,00	0,00
		дерево на ж/б пасынках	140	3,65	5,12	
			ж/бетон, металл	110	666,48	733,12
КЛЭП	20-35	-	-	470	0,00	0,00
	3 - 10	-	-	350	1 571,53	5 500,37
СН-1, всего					21,35	27,82
СН-2, всего					2 241,66	6 238,61
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0,56	1,45
			дерево на ж/б пасынках	220	53,59	117,90
			ж/бетон, металл	150	1 511,01	2 266,52
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	1 170,64	3 160,72
НН, всего				900	2 735,80	5 546,59
Итого		Всего			5 001,31	11 817,77
		ВН			2,50	4,75
		СН1			21,35	27,82
		СН2			2 241,66	6 238,61
		НН			2 735,80	5 546,59

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 – 20 кВ в условных единицах ОАО «СКЭК»

Единица измерения	Напряжение, кВ	2026 (план)		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500	0,00	0,00
	330	250	0,00	0,00
	220	210	0,00	0,00
	110-150	105	1,00	105,00
	35	75	6,00	450,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60	0,00	0,00
	750	43	0,00	0,00
	400-500	28	0,00	0,00
	330	18	0,00	0,00
	220	14	0,00	0,00
	110-150	7,8	2,00	15,60
	35	2,1	23,00	48,30
	1 - 20	1	10,00	10,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180	0,00	0,00
	750	130	0,00	0,00
	400-500	88	0,00	0,00
	330	66	0,00	0,00
	220	43	0,00	0,00
	110-150	26	0,00	0,00
	35	11	0,00	0,00
	1 - 20	5,5	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23	0,00	0,00
	110-150	14	0,00	0,00
	35	6,4	14,00	89,60
	1 - 20	3,1	1 443,00	4 473,30
Отделитель с короткозамыкателем	400-500	35	0,00	0,00
	330	24	0,00	0,00
	220	19	0,00	0,00
	110-150	9,5	2,00	19,00
	35	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1 - 20	2,3	7 324,00	16 845,20
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1 - 20	26	0,00	0,00
То же, 50 Мавр и более	1 - 20	48	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4	0,00	0,00
	35	2,4	0,00	0,00
	1 - 20	2,4	0,00	0,00
Мачтовая (столбовая) ТП	1 - 20	2,5	286,00	715,00
Однотрансформаторная ТП, КТП	1 - 20	2,3	578,00	1 329,40
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1 - 20	3	1 011,00	3 033,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5	0,00	0,00
Итого	Всего		10 700,00	27 133,40
	ВН		5,00	139,60
	СН1		43,00	587,90
	СН2		10 652,00	26 405,90
	НН		-	-

Таблица 4.

Перенос условных единиц электрооборудования понизительных подстанций на более высокий уровень напряжения

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Наименование	Тип оборудования				Объем у.е. для переноса	Объем У.Е. с учетом переноса
			Трансформаторы собственных нужд, шт.		Масляные выключатели (6-10 кВ), шт.			
			шт.	Объем у.е. для переноса	шт.	Объем у.е. для переноса		
ВН	139,6	ПС Химзаводская 110	3	3	21	65,1	68,1	207,7
СН 1	587,9	ПС Октябрьская 35/10 кВ	0	0	20	62	62	945,20
		ПС Западная 35/10 кВ	1	1	21	65,1	66,1	
		ПС Новая 35/10 кВ	3	3	29	89,9	92,9	
		ПС ПТФ 35/6 кВ	1	1	12	37,2	38,2	
		ПС Пионер 35/6 кВ	1	1	12	37,2	38,2	
		ПС Стромавтомаш 35/6 кВ	1	1	19	58,9	59,9	
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по оборудованию								
ВН	139,6							207,7
СН-1	587,9							945,20
СН-2	26 405,90							25 980,50
НН	0							0
ИТОГО	27 133,40							27 133,40

**Итоговые значения условных единиц ОАО «СКЭЖ» на 2026 год
с учетом переноса у.е. на уровень высшего напряжения**

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	207,7
СН-1	945,20
СН-2	25 980,50
НН	0,00
ИТОГО	27 133,40
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	4,75
СН-1	27,82
СН-2	6 238,61
НН	5 546,59
ИТОГО	11 817,77
ИТОГО по компании	
ВН	212,45
СН-1	973,02
СН-2	32 219,11
НН	5 546,59
ИТОГО	38 951,17

В результате анализа представленных организацией документов в рамках тарифного дела (схемы подстанций, ТП, КТП, МТП и РП, поопорные схемы ВЛ и схемы КЛ, договоры аренды электросетевых объектов, инвентарные карточки учета основных средств ОС-6, акты приемки-передачи основных средств ОС-1, акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств) показал, что фактический среднегодовой объем условных единиц ОАО «СКЭЖ» за 2024 год составляет 37 920,35 у.е. Анализ представлен в таблицах 6, 7.

Таблица 6.

**Среднегодовой объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП)
в условных единицах за 2024 год.**

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	01.01.2024	01.02.2024	01.03.2024	01.04.2024	01.05.2024	01.06.2024	01.07.2024	01.08.2024	01.09.2024	01.10.2024	01.11.2024	01.12.2024	31.12.2024	Среднегодовое			
					Объем условных единиц	Протяженность км	Объем условных единиц														
					у/100 км	у	у	у	у	у	у	у	у	у	у	у	у	у	у		
1	2	3	4	5	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	6	7 = 5 * 6 / 100		
ВЛЭП	1150	-	металл	800	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	0,0000	0,00		
	750	1	металл	600	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	0,0000	0,00		
	400 - 500	1	металл	400	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	0,0000	0,00	
			ж/бетон	300	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	0,0000	0,00	
	330	1	металл	230	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	0,0000	0,00	
			ж/бетон	170	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	0,0000	0,00	
		2	металл	290	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	0,0000	0,00	
			ж/бетон	210	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	0,0000	0,00	
	220	1	дерево	260	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	0,0000	0,00	
			металл	210	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	0,0000	0,00	
			ж/бетон	140	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	0,0000	0,00	
		2	металл	270	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	0,0000	0,00	
			ж/бетон	180	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	0,0000	0,00	
			дерево	180	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	0,0000	0,00	
	110 - 150	1	металл	160	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	0,0000	0,00	
			ж/бетон	130	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	0,0000	0,00	
		2	металл	190	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	2,5000	4,75	
			ж/бетон	160	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	0,0000	0,00	
КЛЭП	220	-	-	3000	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	0,0000	0,00		
	110	-	-	2300	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	0,0000	0,00		
ВЛЭП	35	1	дерево	170	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	0,0000	0,00	
			металл	140	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	9,2120	12,90	
			ж/бетон	120	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	11,5400	13,85	
		2	металл	180	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	0,5960	1,07	
	ж/бетон		150	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	0,0000	0,00		
	1 - 20	-	дерево	160	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	0,0000	0,00	
			дерево на ж/б пасынках	140	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	3,6600	5,12	
ж/бетон, металл			110	720,28	720,28	720,28	720,28	720,28	720,28	720,31	722,55	722,87	722,87	723,34	723,74	724,41	728,78	656,6610	722,33		
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,00			

1	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	01.01.2024	01.02.2024	01.03.2024	01.04.2024	01.05.2024	01.06.2024	01.07.2024	01.08.2024	01.09.2024	01.10.2024	01.11.2024	01.12.2024	31.12.2024	Среднегодовое			
					Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц														
					у/100 км	у	у	у	у	у	у	у	у	у	у	у	у	у	у	у	км
1	2	3	4	5	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	7 = 5 * 6 / 100	6	7 = 5 * 6 / 100	
	3 - 10	-	-	350	5 271,71	5 271,71	5 281,46	5 281,46	5 286,84	5 305,78	5 333,89	5 334,86	5 334,86	5 334,86	5 383,28	5 405,76	5 433,16	1522,1895	5 327,66		
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	0,5600	1,46		
			дерево на ж/б пасынках	220	117,89	117,89	117,89	117,89	117,89	117,89	117,89	117,89	117,89	117,89	117,89	117,89	117,89	117,89	53,5885	117,89	
			ж/бетон, металл	150	2 172,45	2 173,79	2 178,62	2 179,17	2 179,29	2 180,55	2 229,41	2 234,26	2 234,26	2 236,38	2 246,52	2 250,63	2 252,92	1474,2690	2 211,40		
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	3 024,89	3 025,84	3 025,84	3 030,50	3 042,71	3 043,72	3 062,96	3 075,60	3 077,02	3 079,43	3 092,89	3 115,13	3 117,65	1134,3074	3 062,63		
Итого			ВН, всего	-	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	-	4,75		
			СН1, всего	-	27,82	27,82	27,82	27,82	27,82	27,82	27,82	27,82	27,82	27,82	27,82	27,82	27,82	27,82	-	27,82	
			СН2, всего	-	5 997,11	5 997,11	6 006,86	6 006,86	6 012,24	6 031,21	6 061,57	6 062,86	6 062,86	6 063,32	6 112,14	6 135,29	6 167,07	-	6 055,11		
			НН, всего	-	5 316,69	5 318,98	5 323,81	5 329,02	5 341,36	5 343,62	5 411,72	5 429,21	5 430,63	5 435,16	5 458,76	5 485,11	5 489,92	-	5 393,38		
			Всего	-	11 346,37	11 348,66	11 363,23	11 368,44	11 386,17	11 407,40	11 505,86	11 524,64	11 526,05	11 531,04	11 603,46	11 652,97	11 689,56	-	11 481,07		

Таблица 7.

Среднегодовой объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах за 2024 год

Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	01.01.2024	01.02.2024	01.03.2024	01.04.2024	01.05.2024	01.06.2024	01.07.2024	01.08.2024	01.09.2024	01.10.2024	01.11.2024	01.12.2024	31.12.2024	среднегодовое			
				Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц														
				у/ед. изм.	У	У	У	У	У	У	У	У	У	У	У	У	У	У	ед. изм.	У
2	3	4	5	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	6	7 = 5 * 6		
Подстанция	П/ст	1150	1000	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		
		750	600	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		
		400 - 500	500	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	
		330	250	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	
		220	210	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	
		110 - 150	105	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	1,00	105,00
		35	75	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	6,00	450,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	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		
		750	43	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		
		400 - 500	28	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		
		330	18	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	
		220	14	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	
		110 - 150	7,8	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	4,00	31,20
		35	2,1	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	23,00	48,30
Воздушный (элегазовый) выключатель	3 фазы	1150	180	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		
		750	130	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		
		400 - 500	88	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	
		330	66	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	
		220	43	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	
		110 - 150	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	
		35	11	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	14,00	154,00
		1 - 20	5,5	264,00	264,00	264,00	264,00	264,00	264,00	264,00	264,00	264,00	264,00	264,00	264,00	264,00	264,00	264,00	48,00	264,00

Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	01.01.2024	01.02.2024	01.03.2024	01.04.2024	01.05.2024	01.06.2024	01.07.2024	01.08.2024	01.09.2024	01.10.2024	01.11.2024	01.12.2024	31.12.2024	среднегодовое			
				Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц														
				у/ед. изм.	У	У	У	У	У	У	У	У	У	У	У	У	У	У	У	ед. изм.
2	3	4	5	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	6	7 = 5 * 6		
Масляный (вакуумный) выключатель	-	220	23	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		
		110 - 150	14	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		
		35	6,4	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		
		1 - 20	3,1	4 129,20	4 129,20	4 129,20	4 129,20	4 129,20	4 129,20	4 129,20	4 216,00	4 216,00	4 216,00	4 216,00	4 216,00	4 216,00	4 216,00	1 347,08	4 175,94	
Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35	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		
		330	24	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		
		220	19	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		
		110 - 150	9,5	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	2,00	19,00	
		35	4,7	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		
Выключатель нагрузки	-	1 - 20	2,3	16 042,50	16 042,50	16 095,40	16 102,30	16 139,10	16 139,10	16 279,40	16 325,40	16 325,40	16 325,40	16 447,30	16 594,50	16 661,20	7 074,23	16 270,73		
Синхронный компенсатор, мощностью 50 Мвар	-	1 - 20	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		
То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48	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		
Статические конденсаторы	100 конд	35	2,4	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		
		1 - 20	2,4	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		
Мачговая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	657,50	657,50	662,50	662,50	662,50	667,50	680,00	687,50	687,50	690,00	692,50	695,00	702,50	270,92	677,31		
Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	1 276,50	1 276,50	1 278,80	1 281,10	1 281,10	1 281,10	1 288,00	1 288,00	1 288,00	1 288,00	1 294,90	1 297,20	1 313,30	559,62	1 287,12		
Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	2 913,00	2 913,00	2 922,00	2 922,00	2 928,00	2 928,00	2 949,00	2 955,00	2 955,00	2 955,00	2 973,00	2 994,00	3 000,00	982,23	2 946,69		
Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	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		ВН всего	-	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	-	155,20		
		СН1 всего	-	652,30	652,30	652,30	652,30	652,30	652,30	652,30	652,30	652,30	652,30	652,30	652,30	652,30	652,30	-	652,30	
		СН2 всего	-	25 292,70	25 292,70	25 361,90	25 371,10	25 413,90	25 418,90	25 686,40	25 745,90	25 745,90	25 748,40	25 897,70	26 070,70	26 167,00	-	25 631,78		
		НН всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Всего	-	26 100,20	26 100,20	26 169,40	26 178,60	26 221,40	26 226,40	26 493,90	26 553,40	26 553,40	26 555,90	26 705,20	26 878,20	26 974,50	-	26 439,28		

Экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2026 год, производилась на основе анализа данных, представленных в материалах тарифного дела рассматриваемой организации, информации, полученной от сбытовых и смежных сетевых компаний (далее – ССК).

В исходных материалах организации в качестве обоснования балансовых показателей представлены следующие документы:

- 1) балансовые формы П.1.3-1.6, П.1.30;
- 2) плановые объемы поступления электрической энергии из сетей ССК;
- 3) плановые объемы передачи электрической энергии в сети ССК;
- 4) план потребления электрической энергии по потребителям сбытовых компаний.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы предлагает принять к расчету баланс электрической энергии, представленный в приложении № 2 к настоящему экспертному заключению. Баланс мощности представлен в приложении № 3 к настоящему экспертному заключению

7.2. Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

С учетом представленных предприятием документов по балансовым показателям, поступлению и отпуску электрической энергии за 2024 год и на 2026 год экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей. При анализе экспертами также учитывались показатели за предыдущие отчетные периоды работы предприятия (2023-2024 гг.) и утвержденные показатели на 2025 год.

В 2024 году произошло увеличение полезного отпуска относительно факта за 2023 год на 110 688,31 тыс. кВт*ч, что составило 5,83 % от факта предыдущего периода. На 2026 год запланировано увеличение полезного отпуска в размере 93 155,38 тыс. кВт*ч или 4,85 % от уровня 2025 года. По условным единицам в 2026 году по сравнению с 2025 годом запланирован рост на 944,73 у.е., что составляет 2,49%.

Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в таблицах 8, 9.

Таблица 8.

Наименование показателя	Ед.изм.	Утверждено на 2023 год	Утверждено на 2024 год	Отклонение (2022/2021), %	Утверждено на 2025 год	Отклонение (2025/2024), %	Предложения экспертов на 2026 год	Отклонение (2026/2025), %
Получено электрической энергии	тыс. кВтч.	1 821 663,00	1 895 587,00	4,06%	1 919 830,42	1,28%	2 012 985,80	4,85%
Полезный отпуск на потребительский рынок	тыс. кВтч.	1 656 256,00	1 723 467,70	4,06%	1 666 269,05	-3,32%	1 748 278,16	4,92%
Потери при передаче электрической энергии	тыс. кВтч.	165 407,00	172 119,30	4,06%	252 457,70	46,68%	264 707,63	4,85%
Объем обслуживаемых условных единиц	У.Е.	38 584,90	38 738,51	0,40%	38 006,44	-1,89%	38 951,17	2,49%
Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	2 412 277,49	2 343 642,25	-2,85%	2 585 824,40*	10,33%	2 313 602,25	-10,53%

*с учетом исполнения решения Кемеровского областного суда от 23.06.2025 по делу № 3а-57/2025

Таблица 9.

Наименование показателя	Ед.изм.	Утверждено на 2023 год	Факт 2023 год	Отклонение (факт/утв. за 2023 г.), %	Утверждено на 2024 год	Факт 2024 год	Отклонение (факт/утв. за 2024 г.), %
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	тыс. кВтч.	1 821 663,00	1 899 343,47	4,26%	1 895 587,00	2 010 031,78	6,0%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	тыс. кВтч.	1 656 256,00	1 648 539,18	-0,47%	1 723 467,70	1 730 476,18	0,4%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	тыс. кВтч.	165 407,00	249 700,89	50,96%	172 119,30	279 555,59	62,4%
Объем обслуживаемых У.Е.	У.Е.	38 584,90	39 942,02	3,52%	38 738,51	37 920,35	-2,1%
Необходимая валовая выручка на содержание сетей, тыс. руб.	тыс. руб.	2 412 277,49	2 575 753,72	6,78%	2 343 642,25	2 402 517,78	2,5%

8. Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2026 год.

Согласно пункту 12 Основ ценообразования при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования.

Для регулирования ОАО «СКЭК» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочный период составляет 5 лет с 2025 по 2029 годы (2025 год - первый (базовый) год указанного долгосрочного периода регулирования). Таким образом 2026 год будет являться для организации вторым годом долгосрочного периода регулирования. В связи с этим в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э (далее Методические указания), будет производиться корректировка необходимой валовой выручки (далее НВВ) организации, установленной на 2026 год.

Согласно пункту 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче на основе долгосрочных параметров, необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования (HBB_i^{cod}) определяется по формуле (2):

$$HBB_i^{cod} = ПР_i + НР_i + V_i + У_i + \Delta ЭПР_i + d_i \times \Delta ЭП_i + HBB_{i-2}^{cod} \times КНК_i, \quad (2)$$

где:

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

$ПР_i$ - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год i базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце восемнадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_i$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра;

$НР_i$ - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов для 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. Величина $В_i$ определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$У_i$ - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 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 марта 2022 г. № 166 «О мерах по обеспечению технологической независимости и безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» (далее - Указ) 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;

;

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

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 декабря 2010 г. № 254-э/1.

8.1. Расчет подконтрольных расходов на 2026 год

Согласно пункту 4 постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» при установлении (пересмотре) на 2026 и 2027 годы цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 5 настоящего постановления, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 или пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются как сумма:

доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (соответственно на 2026 год - 30 процентов, на 2027 год - 70 процентов);

доли операционных (подконтрольных) расходов (соответственно на 2026 год - 70 процентов, на 2027 год - 30 процентов):

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат в случае, если 2026 год или 2027 год является первым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат на 2026 год с учетом индексации на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2027 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2026 год и 2027 год являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

При определении операционных (подконтрольных) расходов в соответствии с абзацами четвертым - шестым настоящего пункта должно соблюдаться условие не превышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Согласно пункту 5 постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» положения настоящего постановления и изменения, утвержденные настоящим постановлением, в части определения операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций не распространяются на:

территориальные сетевые организации, которые являются потребителями электрической энергии и одновременно используют принадлежащие им на праве собственности или на ином законном основании объекты электросетевого хозяйства как для оказания услуг по передаче электрической энергии, так и преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд (за исключением территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования);

территориальные сетевые организации, соответствующие критериям, установленным в приложении № 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области в период действия Положения об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.06.2023 № 1230 «Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области»;

территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также на территориях технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, границы которых не совпадают с границами субъекта Российской Федерации, в пределах которого такие системы находятся;

территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год составила менее 5 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (за исключением территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования, или права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации).

Суммарная необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенная при установлении

единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области – Кузбасса на 2025 год составляет 25 556 215,61 тыс. руб. Необходимая валовая выручка без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год для ОАО «СКЭК» с учетом исполнения решения Кемеровского областного суда от 23.06.2025 № 3а-57/2025 составляет 2 585 824,40 тыс.руб.

В связи с тем, что необходимая валовая выручка без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год для ОАО «СКЭК» составляет более 5% суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, определение операционных (подконтрольных) расходов ОАО «СКЭК» на 2026 год осуществляется как сумма:

доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (30 %);

доли операционных (подконтрольных) расходов (70 %) учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов, так как 2026 год является очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

Согласно пункту 38 Основ ценообразования в отношении территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 38(4) Основ ценообразования, подконтрольные расходы определяются с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с порядком, установленным пунктом 38(4) Основ ценообразования. При этом для расчета необходимой валовой выручки таких территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования не применяются (не устанавливаются) следующие долгосрочные параметры регулирования - базовый уровень подконтрольных расходов, индекс эффективности подконтрольных расходов и коэффициент эластичности подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций.

На основании вышеизложенного, операционные (подконтрольные) расходы, рассчитанные с применением эталонов затрат территориальной сетевой организации в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178

«О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» составили 1 473 203,38 тыс. руб. Расчет операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов затрат в виде шаблона ФАС России представлен в приложении № 4 настоящего экспертного заключения.

Операционные (подконтрольные) расходы, учтенные при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год проиндексированные на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов составили: = 1 675 680,24 тыс. руб.,

$$\text{ПР}_{2026} = 1\,555\,697,36 \times (1 + 0,051) \times (1 + 0,024857103) = 1\,675\,680,24$$

где:

операционные (подконтрольные) расходы, учтенные при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год – 1 555 697,36 тыс. руб.;

индекс потребительских цен 2026 года согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 26 сентября 2025 года – 0,051;

среднегодовое количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, 2026 года – 38 951,17 у.е.;

среднегодовое количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, 2025 года – 38 006,44 у.е.;

индекс изменения количества активов – 0,024857103.

В итоге подконтрольные расходы ОАО «СКЭЖ», предлагаемые к учету в необходимой валовой выручке предприятия на 2026 год, составляют 1 614 937,18 тыс. руб.

$$\text{ПР}_{2026} = 1\,473\,203,38 \times 30\% + 1\,675\,680,24 \times 70\% = 1\,614\,937,18$$

В соответствии с абзацем 7 пункта 4 постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» при определении операционных (подконтрольных) расходов в соответствии с абзацами четвертым - шестым настоящего пункта должно соблюдаться условие непревышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной

период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

В результате вышеприведенных расчетов, подконтрольные расходы в необходимой валовой выручке предприятия на 2026 год составили 1 614 937,18 тыс. руб. или 41 460,56 руб./у.е.

Данный размер не превышает удельную величину подконтрольных расходов в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, составляющая 47 445,19 руб./у.е.

На основании вышеизложенного, подконтрольные расходы в необходимой валовой выручке предприятия на 2026 год, определяемые в соответствии с действующим законодательством в области тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, составят 1 614 937,18 тыс. руб.

Постатейный расчет подконтрольных расходов на 2026 год представлен в таблице 23.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону увеличения составила 13 078,64 тыс. руб. в связи с тем, что при расчете операционных расходов не применялись долгосрочные параметры регулирования - индекс эффективности подконтрольных расходов и коэффициент эластичности подконтрольных расходов территориальной сетевой организаций.

8.2. Расчет неподконтрольных расходов на 2026 год

Неподконтрольные расходы, определяемые согласно пункту 11 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов, включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети,

оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования);

- расходы на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на *i*-й год долгосрочного периода регулирования.

Расходы на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС»)

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

Расходы на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность

Расходы на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включаются в состав расходов, связанных с производством и реализацией, на основании подпункта 3 пункта 18 Основ ценообразования.

Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитываются исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций.

Предприятие на 2026 год заявляет расходы на услуги по обращению с ТКО в размере 81,69 тыс. руб. В качестве обоснования представлены:

Договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами от 01.07.2019 № 100980 с ООО «Чистый город Кемемрово» (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025

исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\вывоз мусора, снега\дог.100980\договор);

Сводная информация об объемных и ценовых показателях по объектам ОАО «СКЭК» за 2024 год, данные бухгалтерского учёта за 2024 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\вывоз мусора, снега);

Счета-фактуры на оплату услуг за 2024 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\вывоз мусора, снега).

Затраты по данному договору относятся к общехозяйственным расходам. Согласно пункту 1.1 приказа № 375 от 31.12.2023, пункту 1.10 приказа №344 от 31.12.2019 «О внесении изменений в учетную политику» с 01.01.2024 процент распределения общехозяйственных расходов по виду деятельности передача электроэнергии по объектам составляют 38 %, и 23,1% по обслуживанию здания по адресу: ул. Мира, г. Березовский (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 0375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику).

Экономически обоснованные расходы на 2026 год по данной статье с учетом процента распределения общехозяйственных расходов по виду деятельности передача электроэнергии составляют:

1. по объекту по адресу г. Кемерово, ул. Кузбасская, 6:

$85,92 \text{ куб.м. (потребление 1 полугодия по факту 2024 года)} \times 532,59 \text{ руб./куб.м. (тариф 2 полугодия 2025 года)} + 85,92 \text{ куб.м. (потребление 2 полугодия по факту 2024 года)} \times 559,75 \text{ руб./куб.м (тариф 2 полугодия 2025 года с учетом ИЦП 2026 года)} = 93,85 \text{ тыс. руб.} \times 38 \% \text{ (процент распределения общехозяйственных расходов)} = 35,66 \text{ тыс. руб.}$

2. по объекту по адресу г. Березовский, ул. Мира, 1А:

$114,84 \text{ куб.м. (потребление 1 полугодия по факту 2024 года)} \times 532,59 \text{ руб./куб.м. (тариф 2 полугодия 2025 года)} + 114,84 \text{ куб.м. (потребление 2 полугодия по факту 2024 года)} \times 559,75 \text{ руб./куб.м (тариф 2 полугодия 2025 года с учетом ИЦП 2026 года)} = 125,44 \text{ тыс. руб.} \times 23,1 \% \text{ (процент распределения общехозяйственных расходов по обслуживанию здания по адресу ул. Мира, г. Березовский)} = 28,86 \text{ тыс. руб.}$

Тариф указан в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 28.11.2022 № 772 с применением ИЦП 2026 года 1,051 к тарифу второго полугодия.

На основании вышеизложенного экономически обоснованные расходы по статье, предлагаемые к включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год, составят 64,53 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 17,16 тыс. руб.

Теплоэнергия

Расходы на теплоснабжение включаются в состав расходов, связанных с производством и реализацией на основании подпункта 3 пункта 18 Основ ценообразования.

Предприятие планирует расходы по статье теплоснабжение и горячее водоснабжение административного помещения на 2026 год в размере 534,83 тыс. руб. В обоснование представлены:

Договор теплоснабжения и поставки горячей воды от 07.05.2019 № 1691Т с АО «Кемеровская генерация», сроком действия до 31.12.2022 с автопродлонгацией согласно пункту 11.1 договора: теплоснабжение офиса по адресу г. Кемерово, ул. Кузбасская, 6. (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\электроэнергия и тепло\дог.1691Т);

Сводная информация об объемных и ценовых показателях теплоснабжения и горячего водоснабжения по объекту ОАО «СКЭК» за 2024 год, данные бухгалтерского учёта за 2024 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\электроэнергия и тепло\);

Счета-фактуры на оплату тепловой энергии и горячей воды за 2024 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\электроэнергия и тепло\дог.1691Т).

Затраты по данному договору относятся к общехозяйственным расходам. Согласно пункту 1.1 приказа № 375 от 31.12.2023 «О внесении изменений в учетную политику» с 01.01.2024 процент распределения общехозяйственных расходов по виду деятельности передача электроэнергии составляет 38 %. (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 0375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику).

Экономически обоснованные расходы на 2026 год по указанному объекту с учетом процента распределения общехозяйственных расходов по виду деятельности передача электроэнергии составляют:

1. на тепловую энергию:

336,24 тыс. Гкал (потребление 1 полугодия по факту 2024 года) × 2 277,85 руб./Гкал (тариф 2 полугодия 2025 года) + 259,40 тыс. Гкал (потребление 2 полугодия по факту 2024 года) × 2 394,02 руб./Гкал (тариф 2 полугодия 2025 года с учетом ИЦП 2026 года) = 13 86,91 тыс. руб. × 38 % (процент распределения общехозяйственных расходов) = 527,03 тыс. руб.

Числовое значение компонента на тепловую энергию на первое полугодие 2026 года принято на уровне числового значения компонента на тепловую энергию на второе полугодие 2025 года, определенное не выше предельного уровня цены на тепловую энергию в ценовых зонах, указаны в соответствии с письмом ОА «Кемеровская генерация» (вх. № 215 от 17.01.2025). Числовое значение компонента на тепловую энергию на второе

полугодие 2026 года принято с применением ИЦП 2026 года 1,051 к числовому значению второго полугодия 2025 года.

2. на теплоноситель:

5,33 тыс. куб. м (потребление 1 полугодия по факту 2024 года) × 14,59 руб./куб. м (тариф 2 полугодия 2025 года) + 4,93 тыс. куб. м (потребление 2 полугодия по факту 2024 года) × 15,33 руб./куб. м (тариф 2 полугодия 2025 года с учетом ИЦП 2026 года) = 0,16 тыс. руб. × 38 % (процент распределения общехозяйственных расходов) = 0,06 тыс. руб.

Тариф указан в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 19.12.2023 № 603 с применением ИЦП 2026 года 1,051 к тарифу второго полугодия.

На основании вышеизложенного экономически обоснованные расходы по статье, предлагаемые к включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год, составят 527,09, тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 7,74 тыс. руб.

Аренда имущества

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается в том числе плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, 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.

Предприятие предлагает учесть в составе расходов затраты на аренду имущества на 2026 год всего в сумме 145 508,63 тыс. руб., в том числе:

- расходы на аренду объектов электроэнергетики – 135 428,08 тыс. руб.;
- расходы на аренду помещений – 8 439,18 тыс. руб.;
- расходы на аренду прочего имущества – 564,56 тыс. руб.;
- расходы на аренду земельных участков – 1 076,81 тыс. руб.

Расходы на аренду объектов электроэнергетики

Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Экономически обоснованный размер амортизации определяется в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования исходя из максимального срока полезного использования в амортизационной группе, определённой в соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2026 год в сумме 135 428,08 тыс. руб. В обоснование представлены договоры аренды, пояснения, данные бухгалтерского учёта за 2024 год и другие материалы.

Из материалов тарифного дела для расчета экономически обоснованных расходов по данной статье экспертами были проанализированы следующие документы:

1. Договор аренды муниципального имущества от 07.03.2008 № 409 с КУМИ г. Кемерово, сроком действия до 29.12.2008 с автопродлонгацией согласно пункту 5.4 договора, с приложениями и доп. соглашениями (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 409 от 07.03.2008). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункта 2 статьи 651 ГК РФ.

Согласно дополнительному соглашению от 30.12.2021 № 347 арендная плата составляет 104 321 тыс. руб./год (без НДС) (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 409 от 07.03.2008\Договор\стр 556)

Предприятием представлены документы арендодателя: пообъектный расчет амортизационных отчислений на имущество, переданное ОАО «СКЭК» по договору аренды от 07.03.2008 № 409, на 2026 год на сумму 81 322,56 тыс. руб. (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 409 от 07.03.2008\№ 409 факт 2024 план 2026), инвентарные карточки учета нефинансовых активов (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 409 от 07.03.2008\5_инв. Карточки).

Экспертами осуществлена проверка амортизационных отчислений в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования, исходя из предоставленных предприятием данных о первоначальной стоимости

объектов с учетом изменений, дата постановки на учет и максимальных сроков полезного использования. В связи с тем, что расчет арендодателя не превышает экономически обоснованный уровень амортизационных отчислений, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год по указанному договору по расчету арендодателя в размере 81 322,56 тыс. руб.

2. Договор аренды муниципального имущества от 01.02.2017 № 17/614 с КУМИ г. Кемерово, сроком действия 10 лет согласно пункту 2.2 договора, с приложениями и доп.соглашениями (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 17_614 от 01.02.2017\17_614). Государственная регистрация договора произведена 12.04.2017.

Согласно дополнительному соглашению от 31.12.2021 б/н арендная плата составляет 5 154,24 тыс. руб./год (без НДС) (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 17_614 от 01.02.2017\17_614\стр. 43).

Предприятием представлены документы арендодателя: пообъектный расчет амортизационных отчислений на имущество, переданное ОАО «СКЭК» по договору аренды от 01.02.2017 № 17/614, на 2026 год на сумму 5 048,06 тыс. руб. (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 17_614 от 01.02.2017\17_614 факт 2024 план 2026), инвентарные карточки учета нефинансовых активов (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 17_614 от 01.02.2017\5_инв. Карточки).

Экспертами осуществлена проверка амортизационных отчислений в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования, исходя из предоставленных предприятием данных о первоначальной стоимости объектов с учетом изменений, дата постановки на учет и максимальных сроков полезного использования. В связи с тем, что расчет арендодателя не превышает экономически обоснованный уровень амортизационных отчислений, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год по указанному договору по расчету арендодателя в размере 5 048,06 тыс. руб.

3. Договор аренды муниципального имущества от 01.01.2008 № 4 с КУМИ г. Березовский, сроком действия по 30.12.2008 с автопродлонгацией согласно пункту 5.3. договора, с приложениями

и доп.соглашениями (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 4 от 01.01.2008\№ 4 от 01.01.2008). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункта 2 статьи 651 ГК РФ.

Согласно дополнительному соглашению от 09.01.2023 б/н арендная плата составляет 6 982,69 тыс. руб./год (без НДС) (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 4 от 01.01.2008\№ 4 от 01.01.2008\стр. 161).

Предприятием представлены документы арендодателя: пообъектный расчет амортизационных отчислений на имущество, переданное ОАО «СКЭК» по договору аренды от 01.01.2008 № 4, на 2026 год на сумму 8 763,21 тыс. руб. (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 4 от 01.01.2008\№ 4 факт 2024 план 2026), инвентарные карточки учета нефинансовых активов (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 4 от 01.01.2008\инв. Карточки).

В связи с тем, что расчет годовой суммы амортизационных отчислений арендодателя превышает арендную плату, указанную в договоре, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год по указанному договору в размере арендной платы, указанной в договоре 6 982,69 тыс. руб.

4. Договор аренды муниципального имущества от 14.02.2007 № 197-ап с КУМИ Ленинск-Кузнецкого городского округа, сроком действия по 30.12.2007 с автопродлонгацией согласно пункту 4.2. договора, с приложениями и доп.соглашениями (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 197-ап от 14.02.2007\Договор). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункта 2 статьи 651 ГК РФ.

Согласно дополнительному соглашению от 31.01.2015 б/н арендная плата составляет 15 629,26 тыс. руб./год (без НДС) (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 197-ап от 14.02.2007\Договор\стр. 94).

Предприятием представлены документы арендодателя: пообъектный расчет амортизационных отчислений на имущество, переданное ОАО «СКЭК» по договору аренды от 14.02.2007 № 197-ап, на 2026 год на сумму 13 232,16 тыс. руб. (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда

имущества\Аренда ЭСХ\№ 197-ап от 14.02.2007\197-ап факт 2024 план 2026), инвентарные карточки учета нефинансовых активов (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 197-ап от 14.02.2007\инв. Карточки).

Экспертами осуществлена проверка амортизационных отчислений в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования исходя из предоставленных предприятием данных о первоначальной стоимости объектов с учетом изменений, дата постановки на учет и максимальных сроков полезного использования. В связи с тем, что расчет арендодателя не превышает экономически обоснованный уровень амортизационных отчислений, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год по указанному договору по расчету арендодателя в размере 13 232,16 тыс. руб.

5. Договор аренды имущества от 01.01.2018 № 6-01-18 с ПАО «Банк Уралсиб», сроком действия до 30.12.2018 с автопродлонгацией согласно пункту 6.1 договора (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-01-18 от 01.01.2018\Договор). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункту 2 статьи 609 ГК РФ.

Согласно дополнительному соглашению от 10.01.2019 б/н арендная плата составляет 1,79 тыс. руб./год без НДС (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-01-18 от 01.01.2018\Договор\стр. 5).

Предприятием представлены документы арендодателя: инвентарные карточки учета основных средств (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-01-18 от 01.01.2018). Пообъектный расчет годовой суммы амортизационных отчислений на имущество, предоставленное по договору аренды от 21.09.2021 № 6-18-21, на 2026 год отсутствует.

Экспертами осуществлена проверка амортизационных отчислений в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования, исходя из предоставленных предприятием данных о первоначальной стоимости объектов с учетом изменений, дата постановки на учет и максимальных сроков полезного использования. В результате анализа документов арендодателей экономически обоснованная величина расходов по указанному договору для включения в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год отсутствует в связи с истечением сроков полезного использования и списания стоимости объектов.

6. Договор аренды имущества от 01.04.2015 № 6-03-15 с ОАО «КГЭС», сроком действия до 27.03.2015 с автопродлонгацией согласно пункту 5.4 договора, с доп соглашениями (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-03-15 от 01.04.2015\Договор). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункту 2 статьи 651 ГК РФ.

Согласно дополнительному соглашению от 31.01.2019 б/н арендная плата составляет 2 617,9 тыс. руб./год (без НДС) (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-03-15 от 01.04.2015\Договор\стр. 19).

Предприятием представлены документы арендодателя: расчет годовой суммы арендной платы на имущество, предоставленное по договору аренды от 01.04.2015 № 6-03-15, на 2026 год, на сумму 2 629,57 тыс. руб., в том числе амортизационные отчисления в размере 2 214,89 тыс. руб., налог на имущество 367,62 тыс. руб., земельный налог в размере 47,06 тыс. руб. (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-03-15 от 01.04.2015\ Расчет ос в аренде СКЭК 2024), инвентарные карточки учета основных средств (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-03-15 от 01.04.2015\Инв. карточки на 2023г. 6-03-15).

Экспертами осуществлена проверка амортизационных отчислений в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования, исходя из предоставленных предприятием данных о первоначальной стоимости объектов с учетом изменений, дата постановки на учет и максимальных сроков полезного использования. В результате анализа документов арендодателей экономически обоснованная величина расходов по указанному договору, предлагаемая к включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год, составляет 946,48 тыс. руб., в том числе амортизационные отчисления в размере 915,55 тыс. руб., рассчитанные по объектам по максимальным срокам полезного использования, налог на имущество в размере 3,81 тыс. руб., земельный налог в размере 27,11 тыс. руб.

7. Договор аренды имущества от 21.09.2021 № 6-18-21 с ООО «Ленинск-Кузнецкая электросеть», сроком действия до 31.12.2022 с автопродлонгацией согласно пункту 6.4. договора (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-18-21 от 21.09.2021). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункту 2 статьи 609 ГК РФ.

Согласно пункту 3 договора арендная плата составляет 383,46 тыс. руб./год (без НДС) (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная

заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-18-21 от 21.09.2021\стр. 2).

Предприятием представлены документы арендодателя: пообъектный расчет годовой суммы амортизационных отчислений на имущество, предоставленное по договору аренды от 21.09.2021 № 6-18-21, на 2026 год, на сумму 92,94 тыс. руб., (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-18-21 от 21.09.2021\Расчет ЛКЭ), бухгалтерскую справку о налоге на имущество в размере 0,00 тыс. руб. (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-18-21 от 21.09.2021\4_Бух справка о налоге на имущество), инвентарная карточка учета объекта основных средств ОС-6 (флэш-карта ОАО «СКЭК» 2024/000214-3 от 29.05.2023/Договор № 6-18-21 от 21.09.2021/Инв.карточка РП №2).

Экспертами осуществлена проверка амортизационных отчислений в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования, исходя из предоставленных предприятием данных о первоначальной стоимости объектов с учетом изменений, дата постановки на учет и максимальных сроков полезного использования. В связи с тем, что расчет арендодателя не превышает экономически обоснованный уровень амортизационных отчислений, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год по указанному договору по расчету арендодателя в размере 92,94 тыс. руб.

8. Договор аренды имущества от 01.08.2015 № 2015-08/2 с ООО «СДС-Строй», сроком действия до 31.12.2015 с автопродлонгацией согласно пункту 5.6 договора (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 2015-08_2 от 01.08.2015). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункту 2 статьи 651 ГК РФ.

Согласно дополнительному соглашению от 30.01.2019 б/н арендная плата составляет 101,70 тыс. руб./год (без НДС) (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 2015-08_2 от 01.08.2015\стр. 22).

В материалах тарифного дела документы арендодателя (пообъектный расчет годовой суммы амортизационных отчислений на 2026 год, инвентарные карточки учета основных средств) предприятием не представлены. В связи с этим возможность осуществить проверку амортизационных отчислений в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования, исходя из данных о первоначальной стоимости объектов с учетом изменений, дата постановки на учет и максимальных сроков

полезного использования у экспертов отсутствовала. На основании вышеизложенного экономически обоснованная величина расходов по указанному договору для включения в необходимую валовую выручку предприятия на 2024 год отсутствует.

9. Договор аренды недвижимого имущества от 20.09.2023 № 6-27-23 с АО «Кемвод», сроком действия на 11 месяцев с автопродлонгацией согласно пункту 7.5. договора (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-27-23 от 20.09.2023). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункту 2 статьи 651 ГК РФ.

Согласно пункту 4.1 договора арендная плата составляет 132,01 тыс. руб./год (без НДС) (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-27-23 от 20.09.2023\стр. 2).

Предприятием представлены документы арендодателя: расчет годовой суммы арендной платы на имущество, предоставленное по договору аренды от 21.09.2021 № 6-27-23, на 2026 год, на сумму 123,97 тыс. руб., в том числе амортизационные отчисления в размере 121,75 тыс. руб., налог на имущество 2,22 тыс. руб. (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-27-23 от 20.09.2023\ Шаблон расчета для контрагентов - КемВод (договор 6-27-23)), декларация по налогу на имущество за 2024 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-27-23 от 20.09.2023\декларация по налогу на имущество за 2024 год), инвентарная карточка учета объекта основных средств ОС-6 (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-27-23 от 20.09.2023\СП-9823 инвентарная карточка).

Экспертами осуществлена проверка амортизационных отчислений в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования, исходя из предоставленных предприятием данных о первоначальной стоимости объектов с учетом изменений, дата постановки на учет и максимальных сроков полезного использования. В связи с тем, что расчет арендодателя не превышает экономически обоснованный уровень амортизационных отчислений, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год по указанному договору по расчету арендодателя в размере 123,98 тыс. руб, в том числе амортизационные отчисления в размере 121,75 тыс. руб., налог на имущество 2,22 тыс. руб.

10. Договор аренды недвижимого имущества от 01.11.2024 № 6-33-24 с АО «Кемвод», сроком действия на 11 месяцев с автопродлонгацией согласно пункту 2.2. договора (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026

(вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-33-24 от 01.11.2024). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункту 2 статьи 651 ГК РФ.

Согласно дополнительному соглашению от 01.01.2025 б/н арендная плата составляет 109,39 тыс. руб./год (без НДС) ((\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-03-15 от 01.04.2015\Договор\стр. 5).

Предприятием представлены документы арендодателя: расчет годовой суммы арендной платы на имущество, предоставленное по договору аренды от 01.11.2024 № 6-33-24, на 2026 год, на сумму 107,24 тыс. руб., в том числе амортизационные отчисления в размере 98,64 тыс. руб., налог на имущество 8,32 тыс. руб., арендная плата за землю 0,27 тыс. руб. ((\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-33-24 от 01.11.2024\Шаблон расчета для контрагентов - КемВод (договор 6-33-24)), уведомление об изменении арендной платы по договору аренды земельного участка на 2025 год ((\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-33-24 от 01.11.2024\ Уведомления КУГИ от 03.02.2025г 24-03-э 11), инвентарная карточка учета объекта основных средств ОС-6 ((\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-33-24 от 01.11.2024\ СП-12416 инвентарная карточка).

Экспертами осуществлена проверка амортизационных отчислений в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования, исходя из предоставленных предприятием данных о первоначальной стоимости объектов с учетом изменений, дата постановки на учет и максимальных сроков полезного использования. В результате анализа документов арендодателей экономически обоснованная величина расходов по указанному договору, предлагаемая к включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год, составляет 89,67 тыс. руб., в том числе амортизационные отчисления в размере 81,09 тыс. руб., рассчитанные по объектам по максимальным срокам полезного использования, налог на имущество в размере 8,32 тыс. руб., земельный налог в размере 0,26 тыс. руб.

В результате анализа представленных предприятием документов и материалов, экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке 2024 года экономически обоснованные расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства в размере 107 838,53 тыс. руб.

Пообъектный расчет амортизационных отчислений объектов электроэнергетики в разрезе прочих договоров ОАО «СКЭК» представлен в приложении № 5 к настоящему экспертному заключению.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 27 589,55 тыс. руб.

Расходы на аренду помещений

Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2026 год в сумме 8 439,18 тыс. руб. В обоснование представлены договоры аренды, пояснения, данные бухгалтерского учёта за 2024 год, положение о закупках ОАО «СКЭК» и другие материалы.

Из материалов тарифного дела для расчета экономически-обоснованных расходов по данной статье экспертами были проанализированы следующие документы:

1. Договор субаренды нежилого помещения от 01.01.2015 № 06-15 с ООО «Инвестпроект», сроком действия до 27.12.2015 с автопродлонгацией согласно пункту 6.1. договора: аренда части помещения по адресу г. Кемерово, пр. Октябрьский, 53/2. (флэш-карта ООО «СКЭК» 2024/ Аренда и собственность/Аренда прочего/Том 3/Обложка, реестр, 1-17/стр. 3). Договор не подлежит государственной регистрации согласно 2 статьи 651 ГК РФ.

Согласно дополнительному соглашению от 05.02.2024 № 5 арендуемая площадь по указанному договору составляет 2 096,4 кв. м., в том числе нежилое помещение площадью 2 054,7 кв.м., подвальное помещение – 41,7 кв.м. Арендная плата составляет 1 565 802,16 руб./мес (без НДС) с учетом коммунальных услуг, в том числе за нежилое помещение в размере 751,13 руб./кв. м./мес. (без НДС), за подвальное помещение в размере 538,33 руб./кв. м./мес. (без НДС). ((\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда помещений\№ 06-15 от 01.01.2015\Договор № 06-15\стр.12)).

Предприятием представлена информационная справка № 5/33 от 21.02.2025 Союза «Кузбасская торгово-промышленная палата» о среднерыночной стоимости аренды офисных помещений, расположенных в Центральном районе г.Кемерово, по которой среднерыночная стоимость аренды по адресу пр. Октябрьский 53/2 на 2025 год составляет 775 руб./кв.м./мес. (с НДС), без учета коммунальных платежей, налога на землю ((\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда помещений\ № 06-15 от 01.01.2015\Справка ТПП на 2025г.).

В результате анализа представленных предприятием документов установлено, что договор аренды части нежилого помещения от 01.01.2015 № 06-15 с ООО «Инвестпроект» заключен в соответствии с пунктом 3.2 статьи 3 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», подпунктом 1) пункта

14.1 положения о закупках ОАО «СКЭК» (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\Закупки) на основании принадлежности исключительных прав в отношении закупаемых товаров (работ, услуг) определенному поставщику (исполнителю, подрядчику), при условии, что на функционирующем рынке не существует равноценной замены закупаемых товаров, работ, услуг. Кроме этого, арендная плата по указанному договору, составляющая в среднем 746,9 руб./кв. м./мес без НДС с учетом коммунальных платежей, не превышает статистических данных.

Таким образом, экономически обоснованная величина расходов по указанному договору, составляет: $(2054,7 \text{ кв.м.} \times 751,13 \text{ руб./кв.м./мес.} + 41,7 \text{ кв.м.} \times 538,33 \text{ руб./кв.м./мес.}) \times 12 \text{ месяцев} = 18\,789,62 \text{ тыс.руб.}$

Затраты по данному договору относятся к общехозяйственным расходам. Согласно пункту 1.1 приказа № 375 от 31.12.2023 «О внесении изменений в учетную политику» с 01.01.2024 процент распределения общехозяйственных расходов по виду деятельности передача электроэнергии составляет 38 %. (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику).

На основании вышеизложенного экономически обоснованная величина расходов по указанному договору с учетом процента распределения затрат по видам деятельности, предлагаемая к включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год, составляет $18\,789,62 \text{ тыс.руб.} \times 38 \% = 7\,140,06 \text{ тыс.руб.}$

2. Договор аренды имущества от 05.01.2004 № 840-04 с ОАО «Кемвод», сроком действия до 31.12.2004 с автопродлонгацией согласно пункту 1 дополнительного соглашения от 01.11.2010 к договору: аренда части нежилого помещения по адресу г. Кемерово, ул. Кирова, 11. Договор не подлежит государственной регистрации согласно 2 статьи 651 ГК РФ.

Согласно дополнительному соглашению от 01.04.2021 арендуемая площадь по указанному договору составляет 288,6 кв. м., арендная плата 122 288,48 руб./мес. (без НДС) (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда помещений\№ 840-04 от 05.01.2004\840-04\стр. 53).

Предприятием представлена информационная справка № 5/33 от 21.02.2025 Союза «Кузбасская торгово-промышленная палата» о среднерыночной стоимости аренды офисных помещений, расположенных в Центральном районе г. Кемерово, по которой среднерыночная стоимость аренды по адресу ул. Кирова, 11 на 2025 год составляет 686 руб./кв.м./мес. с НДС, без учета коммунальных платежей, налога на землю. Кроме того, предприятие ОАО «КемВод» согласно пункту 2.2.1. положения о закупках является взаимозависимым лицом с ОАО «СКЭК», в связи с этим

Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» согласно пункту 13 части 4 статьи 1 не регулирует отношения, связанные с осуществлением заказчиком закупок товаров, работ и услуг у взимозависимых лиц.

В результате анализа представленных предприятием документов установлено, что договор аренды части нежилого помещения от 05.01.2004 № 840-04 с ОАО «Кемвод» заключен в соответствии с пунктом 3.2 статьи 3 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», подпунктом 1) пункта 14.1 положения о закупках ОАО «СКЭК» ((\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\Закупки) на основании принадлежности исключительных прав в отношении закупаемых товаров (работ, услуг) определенному поставщику (исполнителю, подрядчику), при условии, что на функционирующем рынке не существует равноценной замены закупаемых товаров, работ, услуг. Кроме этого, арендная плата по указанному договору, составляющая в среднем 423,73 руб./кв. м./мес без НДС, не превышает статистических данных.

Таким образом, экономически обоснованная величина расходов по указанному договору, составляет: $(288,6 \text{ кв.м.} \times 423,73 \text{ руб./кв.м./мес.}) \times 12 \text{ месяцев} = 1\,467,46 \text{ тыс.руб.}$

Затраты по данному договору относятся к общехозяйственным расходам. Согласно пункту 1.1 приказа № 375 от 31.12.2023 «О внесении изменений в учетную политику» с 01.01.2024 процент распределения общехозяйственных расходов по виду деятельности передача электроэнергии составляет 38 %. ((\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику).

На основании вышеизложенного экономически обоснованная величина расходов по указанному договору с учетом процента распределения затрат по видам деятельности, предлагаемая к включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год, составляет $1\,467,46 \text{ тыс.руб.} \times 38 \% = 557,64 \text{ тыс.руб.}$

3. Договор аренды от 01.07.2022 № 9 с АО «Кемеровская горэлектросеть», сроком действия до 31.05.2021 с автопродлонгацией согласно дополнительному соглашению от 23.05.2023 б/н к договору: аренда подвального помещения с целью создания в нем убежища ГО по адресу г. Кемерово, ул. Дзержинского, 1а, площадью 89,3 кв.м. Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункта 2 статьи 651 ГК РФ.

Согласно приложению № 1 к договору арендная плата составляет 1 504,17 руб./мес. (без НДС), рассчитанная исходя из амортизационных отчислений в размере 337,55 руб./мес., коммунальных платежей – 758,33 руб./мес., накладных расходов – 157,59 руб./мес, плановых накоплений – 250,69 руб./мес.

Необходимость аренды подвального помещения с целью создания в нем убежища ГО обоснована постановлением Правительства РФ от 29.11.1999 № 1309 «О порядке создания убежищ и иных объектов гражданской обороны» на основании распоряжения Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 06.04.2022 № 2-рс об утверждении ОАО «СКЭК» второй категории по гражданской обороне (флэш-карта ОАО «СКЭК» 2024/Доп материалы по письму от 31.10.2023 М-8-50_333-02/п.13 (убежище ГО)).

В соответствии с частью 15 статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пункту 5.5 положения о закупках ОАО «СКЭК» (флэш-карта ОАО «СКЭК» 2024/ Положение о закупках ОАО СКЭК/стр. 25) заказчик вправе не размещать в единой информационной системе (ЕИАС) информацию о закупках, связанных с заключением договора аренды недвижимого имущества, а также договоров стоимость которых не превышает 500 тыс. руб. К тому же, предприятие АО «Кемеровская горэлектросеть», согласно пункту 2.2.1. положения о закупках, является взаимозависимым лицом с ОАО «СКЭК», в связи с этим Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» согласно пункту 13 части 4 статьи 1 не регулирует отношения, связанные с осуществлением заказчиком закупок товаров, работ и услуг у взаимозависимых лиц. Таким образом, договор аренды от 01.07.2022 № 9 с АО «Кемеровская горэлектросеть» заключен в соответствии с законодательством.

В результате анализа представленных предприятием документов установлено, что включение в арендную плату накладных расходов (47%), плановых накоплений (20%) может свидетельствовать о присутствии умышленного намерения использования закупки у единственного поставщика с целью обогащения/получения сверхприбылей в условиях монополии. Таким образом, данные расходы не являются экономически обоснованными и подлежат исключению. Арендная плата составит 1 095,88 руб./мес. (без НДС).

Таким образом, экономически обоснованная величина расходов по указанному договору, составляет: 1 095,88 руб./мес. × 12 месяцев = 13,15 тыс.руб.

Затраты по данному договору относятся к общехозяйственным расходам. Согласно пункту 1.1 приказа № 375 от 31.12.2023 «О внесении изменений в учетную политику», с 01.01.2024 процент распределения общехозяйственных расходов по виду деятельности передача электроэнергии составляет 38 %. (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику).

На основании вышеизложенного экономически обоснованная величина расходов по указанному договору с учетом процента распределения затрат по видам деятельности, предлагаемая к включению в необходимую валовую

выручку предприятия на 2026 год, составляет 13,15 тыс.руб. \times 38 % = 5 тыс.руб.

4. Договор аренды от 30.01.2024 № 1 с АО «Кемеровская горэлектросеть», сроком действия до 31.12.2024 с автопродлонгацией согласно пункту 8.1 договора: аренда складского помещения с целью хранения ТМЦ по адресу г. Кемерово, ул. Пришкольная, 19, площадью 25 кв.м. Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункта 2 статьи 651 ГК РФ.

Согласно пункту 2.1 договора арендная плата составляет 1 715,83 руб./мес. (без НДС).

В соответствии с частью 15 статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пункту 5.5 положения о закупках ОАО «СКЭК» (флэш-карта ОАО «СКЭК» 2024/ Положение о закупках ОАО СКЭК/стр. 25) заказчик вправе не размещать в единой информационной системе (ЕИАС) информацию о закупках, связанных с заключением договора аренды недвижимого имущества, а также договоров стоимость которых не превышает 500 тыс. руб. К тому же, предприятие АО «Кемеровская горэлектросеть», согласно пункту 2.2.1. положения о закупках, является взаимозависимым лицом с ОАО «СКЭК», в связи с этим Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» согласно пункту 13 части 4 статьи 1 не регулирует отношения, связанные с осуществлением заказчиком закупок товаров, работ и услуг у взаимозависимых лиц. Таким образом, договор аренды 30.01.2024 № 1 с АО «Кемеровская горэлектросеть» заключен в соответствии с законодательством.

В результате, экономически обоснованная величина расходов по указанному договору, составляет: 1 715,83 руб./мес. \times 12 месяцев = 18,87 тыс.руб.

В общем экономически обоснованные расходы на аренду помещений, предлагаемые к включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год, составят 7 721,57 тыс. руб.

Корректировка по подстатье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 717,61 тыс. руб.

Расходы на аренду прочего имущества

Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду прочего имущества, определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2026 год в сумме 564,56 тыс. руб. В обоснование представлены договоры аренды, пояснения, данные бухгалтерского учёта за 2024 год, положение о закупках ОАО «СКЭК» и другие материалы.

Из материалов тарифного дела для расчета экономически обоснованных расходов по данной статье экспертами были проанализированы следующие документы:

1. Договор аренды от 25.10.2012 №142/2012 с ООО «ЦТВС «КузбассТехноСпорт», сроком действия до 31.12.2012 с автопродлонгацией согласно пункту 5.2. договора: аренда оптического волокна (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_3исх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда прочего имущества\№ 142_2012 от 25.10.2012\142_2012). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункту 2 статьи 609 ГК РФ.

Согласно дополнительному соглашению от 28.02.2014 арендная плата по указанному договору составляет 23 600 руб./мес. (без НДС) (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_3исх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда прочего имущества\№ 142_2012 от 25.10.2012\142_2012\стр. 6).

В соответствии с частью 15 статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пункту 5.5 положения о закупках ОАО «СКЭК» (флэш-карта ОАО «СКЭК» 2024/ Положение о закупках ОАО СКЭК/стр. 25) заказчик вправе не размещать в единой информационной системе (ЕИАС) информацию о закупках, связанных с заключением договора аренды недвижимого имущества, а также договоров стоимость которых не превышает 500 тыс. руб.

В результате анализа представленных предприятием документов установлено, что договор на аренду оптического волокна от 25.10.2012 №142/2012 с ООО «ЦТВС «КузбассТехноСпорт» заключен в соответствии с законодательством.

Экономически обоснованная величина расходов по указанному договору составляет: 23 600 руб./мес × 12 месяцев = 283,2 тыс.руб.

Затраты по данному договору относятся к общехозяйственным расходам. Согласно пункту 1.1 приказа № 375 от 31.12.2023 «О внесении изменений в учетную политику», с 01.01.2024 процент распределения общехозяйственных расходов по виду деятельности передача электроэнергии составляет 38 %. (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_3исх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику).

На основании вышеизложенного экономически обоснованная величина расходов по указанному договору с учетом процента распределения затрат по видам деятельности, предлагаемая к включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год, составляет 283,2 тыс.руб. × 38 % = 107,62 тыс.руб.

2. Договор от 01.12.2012 № РО-04 11/12 с ООО «ЦИТ», сроком действия до 31.12.2012 с автопродлонгацией согласно пункту 6.2 договора: на размещение телекоммуникационного и серверного оборудования

(\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда прочего имущества\№ РО-04 11_12 от 01.12.2012\РО-04 11_12). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункту 2 статьи 609 ГК РФ.

Согласно дополнительному соглашению от 01.02.2024 арендная плата по данному договору составляет 15 071,76 руб./мес. (без НДС) (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Доп мат эл эн (вх 6993 от 30.10.2025 исх ОТисх2025_0022)\ Дополнительное соглашение к Договор № РО-04 11_12 от 01.12.2012 (ПОДПИСАН) (1914758 v1)).

В соответствии с частью 15 статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пункту 5.5 положения о закупках ОАО «СКЭК» (флэш-карта ОАО «СКЭК» 2024/ Положение о закупках ОАО СКЭК/стр. 25) заказчик вправе не размещать в единой информационной системе (ЕИАС) информацию о закупках, связанных с заключением договора аренды недвижимого имущества, а также договоров, стоимость которых не превышает 500 тыс. руб.

В результате анализа представленных предприятием документов установлено, что договор на аренду оптического волокна от 01.12.2012 № РО-04 11/12 с ООО «ЦИТ» заключен в соответствии с законодательством.

Экономически обоснованная величина расходов по указанному договору составляет: 15 071,76 руб./мес × 12 месяцев = 180,86 тыс.руб.

Затраты по данному договору относятся к общехозяйственным расходам. Согласно пункту 1.1 приказа № 375 от 31.12.2023 «О внесении изменений в учетную политику», с 01.01.2024 процент распределения общехозяйственных расходов по виду деятельности передача электроэнергии составляет 38 %. (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику).

На основании вышеизложенного экономически обоснованная величина расходов по указанному договору с учетом процента распределения затрат по видам деятельности, предлагаемая к включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год, составляет 164,42 тыс.руб. × 38 % = 68,73 тыс.руб.

3. Договор аренды движимого имущества от 01.05.2022 № 8896-УОД/253/22 с ООО «ВТОРЭКОСЕРВИС», сроком действия до 31.12.2022 с автопродлонгацией согласно п. 2.1 договора: аренда передвижных мусорных контейнеров (флэш-карта ООО «СКЭК» 2024/Аренда и собственность/Аренда прочего/Аом 3/101-150/стр. 14). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункту 2 статьи 609 ГК РФ.

Согласно дополнительному соглашению от 15.09.2022 предприятие арендует передвижной мусорный контейнер объемом 1100 л. по адресу г. Кемерово, ул. Кузбассая, 6, арендной платой 800 руб./мес и железный мусорный контейнер объемом 750 л. по адресу г. Кемерово, ж.р. Кедровка,

ул. Стадионная, 29. Арендная плата согласно уведомлению от 22.09.2023 составляет 1000 руб./мес (НДС не предусмотрен) (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда прочего имущества\№ 8896-УОД_253_22 от 01.05.2022\стр. 11)

Предприятием представлена пояснительная записка об обосновании необходимости аренды мусорных контейнеров, где поясняет, что на территории г. Кемерово, ул. Кузбасская, 6 накопление ТКО осуществлялось в металлический контейнер без крышки, что не соответствовало требованиям, установленным Постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 27.03.2017 № 132 «Об утверждении Порядка и сбора твердых коммунальных отходов на территории Кемеровской области».

В соответствии с частью 15 статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пункту 5.5 положения о закупках ОАО «СКЭК» (флэш-карта ОАО «СКЭК» 2024/ Положение о закупках ОАО СКЭК/стр. 25) заказчик вправе не размещать в единой информационной системе (ЕИАС) информацию о закупках, связанных с заключением договора аренды недвижимого имущества, а также договоров, стоимость которых не превышает 500 тыс. руб.

В результате анализа представленных предприятием документов установлено, что договор аренды движимого имущества от 01.05.2022 №8896-УОД/253/22 с ООО «ВТОРЭКОСЕРВИС» заключен в соответствии с законодательством.

Экономически обоснованная величина расходов по указанному договору составляет: $1\ 000\ \text{руб./мес} \times 12\ \text{месяцев} = 12\ \text{тыс.руб.}$

Затраты по данному договору относятся к общехозяйственным расходам. Согласно пункту 1.1 приказа № 375 от 31.12.2023 «О внесении изменений в учетную политику», с 01.01.2024 процент распределения общехозяйственных расходов по виду деятельности передача электроэнергии составляет 38 %. (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику).

На основании вышеизложенного экономически обоснованная величина расходов по указанному договору с учетом процента распределения затрат по видам деятельности, предлагаемая к включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год, составляет $12\ \text{тыс.руб.} \times 38\ \% = 4,56\ \text{тыс.руб.}$

4. Договор финансовой аренды от 21.03.2024 №СКЭК22-ФЛ с ООО «Кузбасслизинг», сроком действия до 28.02.2027 (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда прочего имущества\№ СКЭК22-ФЛ от 21.03.2024).

Согласно договору, предприятие приобретает автомобиль LADA NIVA для отдела энергоснабжения г. Кемерово с целью доставки работников для отключения/подключения потребителей к электрическим сетям, снятия показаний, проверки нагрузки и несанкционированных подключений к сетям электроснабжения.

Согласно абзацу 25 пункта 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ.

Постановлением РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 450 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на период 2024 - 2029 гг.» на 2026 год лизинговые платежи в качестве источника финансирования инвестиционной программы в величине собственных средств не утверждены.

На основании вышеизложенного экономически обоснованная величина расходов по указанному договору для включения в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год отсутствует.

5. Договор финансовой аренды от 21.03.2024 №СКЭК23-ФЛ с ООО «Кузбасслизинг», сроком действия до 28.02.2027 (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда прочего имущества\№ СКЭК23-ФЛ от 21.03.2024).

Согласно договору, предприятие приобретает автомобиль LADA NIVA для отдела энергоснабжения г. Березовский с целью доставки работников для проведения проверок приборов учета электрической энергии, отключения, подключения потребителей к электрическим сетям, снятия показаний, проверки нагрузки и несанкционированных подключений к сетям электроснабжения, выполнения заявок потребителей, проведения проверок приборов учета холодной и горячей воды, выполнения заявок абонентов.

Согласно абзацу 25 пункта 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ.

Постановлением РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 450 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на период 2024 - 2029 гг.» на 2026 год лизинговые платежи в качестве источника финансирования инвестиционной программы в величине собственных средств не утверждены.

На основании вышеизложенного экономически обоснованная величина расходов по указанному договору для включения в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год отсутствует.

В общем экономически обоснованные расходы на аренду прочего имущества, предлагаемые к включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год составят 180,91 тыс. руб.

Корректировка по подстатье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 383,65 тыс. руб.

Расходы на аренду земельных участков

Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду земельных участков, определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Согласно пунктам 3, 4 статьи 39.7 Земельного кодекса РФ (далее ЗК РФ), размер арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные для размещения объектов, предусмотренных подпунктом 2 статьи 49 ЗК РФ, а также для проведения работ, связанных с пользованием недрами, не может превышать размер арендной платы, рассчитанный для соответствующих целей в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности. К объектам, предусмотренным подпунктом 2 статьи 49 ЗК РФ, относятся объекты федеральных энергетических систем и объекты энергетических систем регионального значения, линейные объекты федерального и регионального значения, обеспечивающие деятельность субъектов естественных монополий, объекты систем электро-, газоснабжения, объекты систем теплоснабжения, объекты централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения федерального, регионального или местного значения. Нормативным правовым актом, устанавливающим размер арендной платы за земельные участки, находящиеся в федеральной собственности, являются Правила определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности РФ, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.07.2009 № 582 (далее – Правила № 582). Согласно пункту 5 Правил № 582 арендная плата рассчитывается в соответствии со ставками арендной платы либо методическими указаниями по ее расчету, утвержденными Министерством экономического развития РФ, в отношении земельных участков, которые предоставлены без проведения торгов для размещения, в частности, линий электропередач, линий связи, в том числе линейно-кабельных сооружений, объектов электросетевого хозяйства и иных определенных законодательством РФ об электроэнергетике объектов электроэнергетики. Таким образом, в силу прямого указания закона (пункт 4 статьи 39.7 ЗК РФ) арендная плата за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной

собственности и предоставленные для размещения объектов, предусмотренных подпунктом 2 статьи 49 ЗК РФ, не может превышать установленные Правительством РФ предельные ставки арендной платы для сдачи в аренду земельных участков, находящиеся в федеральной собственности и предусмотренные для размещения аналогичных объектов. Во исполнение пункта 5 данных Правил № 582 Министерством экономического развития РФ принят приказ 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). Согласно пункту 1 приказа ставка арендной платы в отношении земельных участков, которые предоставлен для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), либо занятыми такими объектами, устанавливается в размере 1.5 % от кадастровой стоимости соответствующего земельного участка, при этом, согласно пункту 2 приказа, ставка арендной платы не должна превышать предельных ставок арендной платы соответствующих земельных участков, прилагаемых к приказу. Пунктом 44 приложения к приказу предусмотрена предельная ставка арендной платы для Кемеровской области в размере 5,97 руб./кв. м.

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2026 год в сумме 1 076,81 тыс. руб.

Проанализировав представленные предприятием документы и материалы, экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке 2026 года экономически обоснованные расходы по статье аренда земельных участков в размере 469,46 тыс. руб. Обоснование принятых расходов на аренду земельных участков в разрезе договоров представлено в таблице 10.

Корректировка по подстатье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 607,35 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, в целом расходы по статье аренда имущества в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год предлагается принять экономически обоснованные, документально подтвержденные расходы в сумме 116 210,47 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электроэнергетики в сумме 107 838,53 тыс. руб.,
- аренда помещений в сумме 7 721,57 тыс. руб.,
- аренда прочего имущества в сумме 180,91 тыс. руб.,
- аренда земельных участков в сумме 469,46 тыс. руб.

Принятые экспертами экономически обоснованные расходы на аренду имущества с кратким обоснованием в разрезе договоров представлены в таблице 11.

Общая корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 29 298,16 тыс. руб.

Обоснование принятых расходов на аренду земельных участков в разрезе договоров на 2026 год

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			пооянения
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	
«Дирекция автодорог Кузбасса»	Соглашение об установлении публичного сервитута	№ 102/7/20-06-ССД/24 от 10/12/2024	10 лет	854,28	0,00	-854,28	Согласно п.4.1 соглашения плата за весь период использования внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
«МСЧ МВД России по Кемеровской области-Кузбассу»	Соглашение об установлении публичного сервитута	№ 84/4 от 20/02/2024	до 14.07.2033 (10 лет)	49,03	0,00	-49,03	В представленных выписках ЕГРН сведения о границах публичного сервитута отсутствуют
«ЦХиСО ГУ МВД России по Кемеровской области»	Соглашение об установлении публичного сервитута	№ 6/н от 11/08/2022	по 12.10.2031 (10 лет)	891,96	0,00	-891,96	В представленных выписках ЕГРН сведения о границах публичного сервитута отсутствуют
АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1 от 09/01/2024	на 49 лет без автопродлонгации	4 615,80	0,00	-4 615,80	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году. Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1110 от 16/04/2024	на 49 лет без автопродлонгации	35 738,64	0,00	-35 738,64	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году. Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1324 от 08/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	1 090,74	0,00	-1 090,74	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1368 от 15/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	5 119,52	0,00	-5 119,52	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пооянения
							от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1422 от 20/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	6 402,34	0,00	-6 402,34	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1423 от 20/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2 384,83	0,00	-2 384,83	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1424 от 20/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	3 800,93	0,00	-3 800,93	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1425 от 20/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2 384,83	0,00	-2 384,83	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1459 от 21/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	804,58	0,00	-804,58	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1471 от 22/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	257,25	0,00	-257,25	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			пооянения
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	
							от 29.04.2025)аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1497 от 23/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	28 618,94	0,00	-28 618,94	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1507 от 23/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	93,10	0,00	-93,10	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 155 от 23/01/2023	на 10 лет без автопродлонгации	15,32	15,32	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1581 от 30/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	12 426,57	12 426,57	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1612 от 31/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	245,49	0,00	-245,49	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1644 от 15/06/2020	на 10 лет без автопродлонгации	30,72	30,72	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1794 от 17/06/2024	на 49 лет без автопродлонгации	18 817,96	0,00	-18 817,96	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1795 от 17/06/2024	на 49 лет без автопродлонгации	4 920,58	0,00	-4 920,58	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			поояснения
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	
							2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1852 от 18/06/2024	на 49 лет без автопродлонгации	9 071,86	0,00	-9 071,86	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1873 от 20/06/2024	на 49 лет без автопродлонгации	201,39	0,00	-201,39	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1875 от 20/06/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2 008,51	0,00	-2 008,51	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1876 от 20/06/2024	на 49 лет без автопродлонгации	257,74	0,00	-257,74	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1965 от 26/06/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2 287,81	0,00	-2 287,81	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2120 от 03/07/2023	на 10 лет без автопродлонгации	105,10	105,10	0,00	

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			
				предложение предприятия, руб.	предложение экспертов, руб.	отклонение	пояснения
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2126 от 03/07/2023	на 10 лет без автопродлонгации	140,48	140,48	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2127 от 03/07/2023	на 10 лет без автопродлонгации	640,90	640,90	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2255 от 14/07/2023	на 10 лет без автопродлонгации	10,53	10,53	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2370 от 26/07/2024	на 49 лет	11 631,62	0,00	-11 631,62	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2429 от 31/07/2024	на 49 лет без автопродлонгации	3 585,33	0,00	-3 585,33	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2584 от 15/08/2024	на 49 лет без автопродлонгации	4 988,20	0,00	-4 988,20	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2585 от 15/08/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2 055,06	0,00	-2 055,06	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2588 от 15/08/2024	на 49 лет без автопродлонгации	3 085,53	0,00	-3 085,53	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			пооянения
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	
							от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2589 от 15/08/2024	на 49 лет без автопродлонгации	784,98	0,00	-784,98	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2615 от 16/08/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2 967,93	0,00	-2 967,93	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2640 от 20/08/2024	на 49 лет без автопродлонгации	84,28	0,00	-84,28	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2756 от 30/08/2024	на 49 лет без автопродлонгации	1 460,69	0,00	-1 460,69	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2759 от 30/08/2024	на 49 лет без автопродлонгации	819,77	0,00	-819,77	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2784 от 03/09/2024	на 49 лет без автопродлонгации	171,50	0,00	-171,50	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			пооянения
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	
							от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2785 от 03/09/2024	на 49 лет без автопродлонгации	14 366,80	0,00	-14 366,80	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2861 от 10/09/2024	на 49 лет без автопродлонгации	331,73	0,00	-331,73	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2900 от 12/09/2024	на 49 лет без автопродлонгации	150,92	0,00	-150,92	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2901 от 12/09/2024	на 49 лет без автопродлонгации	867,79	0,00	-867,79	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2939 от 17/09/2024	на 49 лет без автопродлонгации	1 524,88	0,00	-1 524,88	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 296 от 02/02/2024	на 49 лет без автопродлонгации	1 551,34	0,00	-1 551,34	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			пооянения
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	
							от 29.04.2025)аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2993 от 20/09/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2 841,02	0,00	-2 841,02	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3046 от 18/10/2022	на 10 лет без автопродлонгации	723,12	723,12	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3077 от 30/09/2024	на 49 лет без автопродлонгации	3 640,70	0,00	-3 640,70	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3136 от 02/11/2020	на 10 лет без автопродлонгации	1 078,49	1 078,49	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3196 от 08/10/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2 033,01	0,00	-2 033,01	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3198 от 08/10/2024	на 49 лет без автопродлонгации	415,03	0,00	-415,03	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3219 от 09/10/2024	на 49 лет без автопродлонгации	4 980,85	0,00	-4 980,85	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			пояснения
				предложение предприятия, руб.	предложение экспертов, руб.	отклонение	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3220 от 09/10/2024	на 49 лет без автопродлонгации	9 363,41	0,00	-9 363,41	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3248 от 10/10/2024	на 49 лет без автопродлонгации	43,61	0,00	-43,61	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3249 от 10/10/2024	на 49 лет без автопродлонгации	77 690,97	0,00	-77 690,97	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3356 от 17/10/2024	на 49 лет без автопродлонгации	7 012,39	0,00	-7 012,39	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3358 от 17/10/2024	на 49 лет без автопродлонгации	26,95	0,00	-26,95	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3365 от 17/10/2024	на 49 лет без автопродлонгации	3 376,59	0,00	-3 376,59	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			пооянения
				предложение предприятия, руб.	предложение экспертов, руб.	отклонение	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3732 от 18/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	6 663,51	0,00	-6 663,51	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3772 от 20/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	898,66	0,00	-898,66	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3773 от 20/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	12,25	0,00	-12,25	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3774 от 20/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	1 552,81	0,00	-1 552,81	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3776 от 20/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2 202,55	0,00	-2 202,55	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3777 от 20/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	22,05	0,00	-22,05	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			пооянения
				предложение предприятия, руб.	предложение экспертов, руб.	отклонение	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3778 от 20/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	1 329,86	0,00	-1 329,86	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3779 от 20/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	4 156,18	0,00	-4 156,18	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3781 от 20/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	4 242,91	0,00	-4 242,91	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3807 от 21/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	1 135,33	0,00	-1 135,33	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3809 от 21/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	66,64	0,00	-66,64	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3817 от 22/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	22 563,03	0,00	-22 563,03	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			пооянения
				предложение предприятия, руб.	предложение экспертов, руб.	отклонение	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3844 от 25/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	3 330,53	0,00	-3 330,53	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3845 от 25/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2 624,93	0,00	-2 624,93	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3846 от 25/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	5 278,28	0,00	-5 278,28	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 39 от 12/01/2023	на 10 лет без автопродлонгации	0,22	0,22	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 4063 от 09/12/2024	на 49 лет без автопродлонгации	675,71	0,00	-675,71	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 597 от 01/03/2024	на 49 лет без автопродлонгации	5 047,49	0,00	-5 047,49	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 600 от 01/03/2024	на 49 лет без автопродлонгации	11 049,50	0,00	-11 049,50	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			поояснения
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	
							2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 601 от 01/03/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2 156,49	0,00	-2 156,49	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 602 от 01/03/2024	на 49 лет без автопродлонгации	6 025,53	0,00	-6 025,53	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 607 от 28/02/2023	на 10 лет без автопродлонгации	297,61	297,61	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 762 от 19/03/2024	на 49 лет без автопродлонгации	64,68	0,00	-64,68	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 801 от 17/03/2023	на 10 лет без автопродлонгации	175,15	175,15	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 859 от 27/03/2024	на 49 лет без автопродлонгации	4 049,85	0,00	-4 049,85	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 95 от 19/01/2024	на 49 лет без автопродлонгации	14 397,18	0,00	-14 397,18	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пояснения
							от 29.04.2025) аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 970 от 29/03/2023	на 10 лет без автопродлонгации	29,93	29,93	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 974 от 05/04/2024	на 49 лет без автопродлонгации	4 412,45	0,00	-4 412,45	Согласно п.3.1 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Договор с КУГИ КО	№ 09-11-Э/18-2 от 11/01/2019	до 30.09.2067	23 656,44	0,00	-23 656,44	Договор с ООО «Управляющая компания-2» Земельный участок по данному договору предоставлен для размещения здания, нежилого помещения по адресу г. Кемерово, пр.Химиков, 39 (ТЦ «Променад 2», объект торговли), что не относится к объектам электроэнергетики и не может быть отнесен на вид деятельности транспортировка электроэнергии
	Договор с КУГИ КО	№ 24-1522-ю/нп от 08/11/2021	сроком до 31.12.2026 без автопродлонгации	6 417,76	6 417,76	0,00	
	Договор с КУГИ КО	№ 33-02-С/14 от 28/02/2014	с автопродлонгацией	14 000,00	2 542,37	-11 457,63	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2026 год. Протокол определения величины арендной платы от 28.02.2014 не соответствует расчету в соответствии с законодательством РФ. Расчет суммы арендной платы произведен в соответствии с законодательством РФ, исходя из предельной ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и представленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), действующей на территории Кемеровской области с учетом даты фактического использования земельного участка (с 11.02.2014)
АДМИНИСТРАЦИЯ КЕМЕРОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА	Постановление о разрешении размещения объекта	№ 1112-п от 04/04/2023	3 года	950,04	950,04	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1347-п от 05/04/2024	на 49 лет без автопродлонгации	0,98	0,00	-0,98	Согласно п.4 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			
				предложение предприятия, руб.	предложение экспертов, руб.	отклонение	пооянения
	Постановление о разрешении размещения объекта	№ 2277-п от 04/07/2023	3 года	766,92	766,92	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2313-п от 13/06/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2,94	0,00	-2,94	Согласно п.4 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2314-п от 13/06/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2,94	0,00	-2,94	Согласно п.4 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2663-п от 08/07/2024	на 49 лет без автопродлонгации	3,43	0,00	-3,43	Согласно п.4 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление о разрешении размещения объекта	№ 3030-п от 25/10/2022	3 года	1 909,56	0,00	-1 909,56	Срок действия разрешения истек
	Постановление о разрешении размещения объекта	№ 3151-п от 02/11/2022	3 года	7 084,92	0,00	-7 084,92	Срок действия разрешения истек
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 4474-п от 31/10/2024	на 49 лет без автопродлонгации	478,81	0,00	-478,81	Согласно п.4 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 4553-п от 05/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	14 220,78	0,00	-14 220,78	Согласно п.4 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пояснения
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 4619-п от 07/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	215,11	0,00	-215,11	Согласно п.4 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление о разрешении размещения объекта	№ 798-п от 31/03/2022	3 года	10,80	0,00	-10,80	Срок действия разрешения истек
Администрация Ленинск-Кузнецкого муниципального округа	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2129 от 15/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	598,07	0,00	-598,07	Согласно п.4 постановления плата внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 87 от 25/01/2024	на 10 лет без автопродлонгации	0,00	0,00	0,00	по предложению предприятия
АО «НЦ ВостНИИ»	Соглашение об установлении публичного сурвитута	№ 84/11 от 14/02/2024	до 03.07.2033 (на 10 лет)	416,67	0,00	-416,67	Предположительно остаток оплата за сервитут будет произведена в 2025 году
КемГУ	Постановление об установлении публичного сервитута	№2120 от 03.07.2023	на 10 лет	7 000,00	0,00	-7 000,00	Отсутствует проект соглашения об установлении публичного сервитута
КЕМЕРОВСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ИНСТИТУТ КУЛЬТУРЫ	Соглашение об установлении публичного сурвитута	№ 2020-92/04 от 25/06/2020	до 24.06.2030 (на 10 лет)	2 924,00	0,00	-2 924,00	В представленных выписках ЕГРН сведения о границах публичного сервитута отсутствуют
КОМИТЕТ ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСИМУЩЕСТВОМ КУЗБАССА	Договор аренды земельного участка	№ 55-10-С/13 от 22.10.2013		4 812,00	0,00	-4 812,00	Отсутствует договор аренды земельного участка
	Договор аренды земельного участка	№ 03-07-Н/21 от 12/07/2021	сроком на 10 лет (до 11.07.2031) без автопродлонгации	691,35	691,35	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 04-01-с/13 от 09/01/2013	сроком до 30.04.2014 с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора	507,56	507,56	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 04-01-С/23 от 25/01/2023	5 лет без автопродлонгации	1 020,92	0,00	-1 020,92	Срок действия договора истек, согласно акту приема-передачи земельного участка от 02.02.2024 СКЭЖ передал участок в Комитет
	Договор аренды земельного участка	№ 05-07-Э/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	205,60	0,00	-205,60	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 05-10-Н/12 от 10/10/2012	с автопродлонгацией	650,30	650,30	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 06-04-С/22 от 13/04/2022	до 12.04.2027	868,79	868,79	0,00	

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пояснения
	Договор аренды земельного участка	№ 06-07-Э/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	144,14	0,00	-144,14	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 06-10-Э/22 от 06/10/2022	до 05.10.2027	1 170,63	1 170,63	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 07-04-С/22 от 13/04/2022	до 12.04.2027	660,94	660,94	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 07-07-н/11 от 08/07/2011	с автопродлонгацией	293,44	293,44	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 07-07-СР/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	198,27	0,00	-198,27	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 07-10-Э/22 от 06/10/2022	до 05.10.2027	1 806,50	1 806,50	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 08-05-СР/20 от 19/05/2020	до 18.05.2025	404,62	0,00	-404,62	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 08-07-СР/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	254,52	0,00	-254,52	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 08-10-Э/22 от 06/10/2022	до 05.10.2027	921,71	921,71	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 09-05-СР/20 от 19/05/2020	до 18.05.2025	347,87	0,00	-347,87	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 09-07-Э/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	490,29	0,00	-490,29	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 09-10-Э/22 от 06/10/2022	до 05.10.2027	2 207,40	2 207,40	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 10-05-СР/20 от 19/05/2020	до 18.05.2025	404,61	0,00	-404,61	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 10-07-СР/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	277,57	0,00	-277,57	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 10-10-Э/22 от 06/10/2022	до 05.10.2027	630,67	630,67	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/1285 от 27/06/2022	3 года	585,84	0,00	-585,84	Срок действия решения истек
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/1496 от 29/07/2021	3 года	341,30	0,00	-341,30	Срок действия решения истек
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/151 от 02/02/2023	3 года	171,72	171,72	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/1685 от 18/08/2023	3 года	524,59	524,59	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/1744 от 24/08/2023	3 года	59,14	59,14	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/185 от 15/02/2021	3 года	40,42	0,00	-40,42	Срок действия решения истек
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/187 от 02/02/2022	3 года	336,36	0,00	-336,36	Срок действия решения истек
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/1912 от 23/09/2021	3 года	204,44	0,00	-204,44	Срок действия решения истек

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пояснения
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/1969 от 27/09/2022	3 года	292,92	0,00	-292,92	Срок действия решения истек
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/1970 от 27/09/2022	3 года	585,84	0,00	-585,84	Срок действия решения истек
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/2096 от 19/10/2021	3 года	324,89	0,00	-324,89	Срок действия решения истек
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/2097 от 19/10/2021	3 года	258,20	0,00	-258,20	Срок действия решения истек
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/2099 от 12/10/2022	3 года	198,90	0,00	-198,90	Срок действия решения истек
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/2143 от 18/10/2022	3 года	4 611,00	0,00	-4 611,00	Срок действия решения истек
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/2144 от 19/10/2022	3 года	171,80	0,00	-171,80	Срок действия решения истек
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/2147 от 19/10/2022	3 года	802,92	0,00	-802,92	Срок действия решения истек
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/2148 от 19/10/2022	3 года	217,02	0,00	-217,02	Срок действия решения истек
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/2488 от 02/12/2022	3 года	168,18	0,00	-168,18	Срок действия решения истек
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/424 от 10/03/2022	3 года	336,36	0,00	-336,36	Срок действия решения истек
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/621 от 20/04/2021	3 года	180,10	0,00	-180,10	Срок действия решения истек
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/776 от 28/04/2023	3 года	400,56	400,56	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 11-07-Э/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	237,92	0,00	-237,92	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 11-10-Э/22 от 06/10/2022	до 05.10.2027	1 279,90	1 279,90	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 12-07-СР/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	261,71	0,00	-261,71	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 13-12-СР/22 от 22/12/2022	до 22.11.2023	437,67	0,00	-437,67	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 14-01-СР/20 от 23/01/2020	до 31.12.2025	212,03	0,00	-212,03	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 14-07-Э/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	205,60	0,00	-205,60	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 14-12-СР/22 от 22/12/2022	до 22.11.2023	534,05	0,00	-534,05	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 15-01-СР/20 от 23/01/2020	до 31.12.2025	307,07	0,00	-307,07	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 15-07-СР/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	235,61	0,00	-235,61	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 15-12-СР/20 от 21/12/2020	до 31.12.2025	1 639,72	0,00	-1 639,72	Срок действия договора истек

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			
				предложение предприятия, руб.	предложение экспертов, руб.	отклонение	пояснения
	Договор аренды земельного участка	№ 16-01-СР/20 от 27/02/2020	до 31.12.2025	204,71	0,00	-204,71	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 16-07-СР/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	499,62	0,00	-499,62	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 17-07-СР/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	428,25	0,00	-428,25	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 18-07-СР/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	277,57	0,00	-277,57	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 19-07-СР/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	1 233,60	0,00	-1 233,60	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 20-07-СР/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	664,25	0,00	-664,25	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 22-07-э/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	3 242,24	0,00	-3 242,24	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 23-07-э/19 от 11/07/2019	до 31.12.2027	1 916,84	1 916,84	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 25-07-С/22 от 22/07/2022	до 09.10.2027	88,68	88,68	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 25-07-э/19 от 11/07/2019	до 31.12.2027	1 808,20	1 808,20	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 25-10-С/22 от 10/10/2022	до 09.09.2023	2 819,54	0,00	-2 819,54	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 26-07-Э/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	1 186,28	0,00	-1 186,28	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 43-10-н/11 от 31/10/2011	с автопродлонгацией	371,66	371,66	0,00	
КОМИТЕТ ПО УПРАВЛЕНИЮ МУНИЦИПАЛЬНЫМ ИМУЩЕСТВОМ БЕРЕЗОВСКОГО ГО	Распоряжение о разрешении размещения	№ 116-р от 22/03/2023	по 26.03.2026	3 994,80	930,28	-3 064,52	Согласно приложению к распоряжению с учетом даты действия распоряжения
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 117-р от 22/03/2023	по 22.03.2026	3 910,80	1 041,45	-2 869,35	Согласно приложению к распоряжению с учетом даты действия распоряжения
	Договор аренды земельного участка	№ 118 от 15/09/2015	с автопродлонгацией	1 640,76	1 640,76	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 119 от 30/07/2012	с автопродлонгацией	124,77	124,77	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 120 от 30/07/2012	с автопродлонгацией	37,43	37,43	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 121 от 30/07/2012	с автопродлонгацией	49,91	49,91	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 122 от 30/07/2012	с автопродлонгацией	49,91	49,91	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 140-р от 10/04/2023	по 11.04.2026	1 945,92	538,44	-1 407,48	Согласно приложению к распоряжению с учетом даты действия распоряжения
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 141-р от 10/04/2023	по 11.04.2026	2 197,68	608,13	-1 589,55	Согласно приложению к распоряжению с учетом даты действия распоряжения
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 142-р от 10/04/2023	по 11.04.2026	286,20	79,18	-207,02	Согласно приложению к распоряжению с учетом даты действия распоряжения

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			
				предложение предприятия, руб.	предложение экспертов, руб.	отклонение	пояснения
	Договор аренды земельного участка	№ 15 от 29/01/2014	с автопродлонгацией	143,49	143,49	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 153 от 27/09/2012	с автопродлонгацией	56,15	56,15	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 160 от 28/06/2013	с автопродлонгацией	1 360,04	1 360,04	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 176-р от 18/05/2022	по 17.05.2026	792,00	297,28	-494,72	Согласно приложению к распоряжению с учетом даты действия распоряжения
	Договор аренды земельного участка	№ 18 от 29/01/2014	с автопродлонгацией	218,35	218,35	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 180 от 02/12/2014	с автопродлонгацией	680,01	680,01	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 193 от 19/09/2016	по 18.09.2026	1 622,04	1 159,88	-462,16	Согласно уведомлению на 2024 год с учетом даты действия договора
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 225-р от 27/06/2022	по 26.06.2025	3 265,80	0,00	-3 265,80	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 227-р от 28/06/2021	по 26.06.2024	420,39	0,00	-420,39	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 23-р от 31/01/2022	по 31.01.2025	10,08	0,00	-10,08	Срок действия распоряжения истек
	Договор аренды земельного участка	№ 234 от 25/12/2013	с автопродлонгацией	343,12	343,12	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 235 от 25/12/2013	с автопродлонгацией	343,12	343,12	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 242-р от 13/07/2022	по 12.07.2025	4 708,80	0,00	-4 708,80	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 249-р от 20/07/2022	по 20.07.2025	10 730,40	0,00	-10 730,40	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 262-р от 02/08/2022	по 02.08.2025	368,88	0,00	-368,88	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 269-р от 26/06/2023	по 27.06.2026	709,68	346,10	-363,58	Согласно приложению к распоряжению с учетом даты действия распоряжения
	Договор аренды земельного участка	№ 27 от 02/03/2015	с автопродлонгацией	1 559,64	1 559,64	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 271-р от 28/06/2023	по 27.06.2026	7 287,50	4 264,66	-3 022,84	Согласно приложению к распоряжению с учетом даты действия распоряжения
	Договор аренды земельного участка	№ 28 от 07/02/2013	с автопродлонгацией	180,92	180,92	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 29 от 07/02/2013	с автопродлонгацией	436,70	436,70	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 291-р от 31/08/2022	по 31.08.2025	1 236,84	0,00	-1 236,84	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 299-р от 07/09/2022	по 08.09.2025	347,16	0,00	-347,16	Срок действия распоряжения истек
	Договор аренды земельного участка	№ 30 от 07/02/2013	с автопродлонгацией	180,92	180,92	0,00	

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пояснения
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 306-р от 19/07/2023	по 23.07.2026	423,48	236,70	-186,78	Согласно приложению к распоряжению с учетом даты действия распоряжения
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 308-р от 03/09/2021	по 09.09.2024	215,68	0,00	-215,68	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 308-р от 19/07/2023	по 23.07.2026	2 209,08	1 234,69	-974,39	Согласно приложению к распоряжению с учетом даты действия распоряжения
	Договор аренды земельного участка	№ 31 от 07/02/2013	с автопродлонгацией	586,43	586,43	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 319-р от 17/09/2021	по 20.09.2024	3 966,99	0,00	-3 966,99	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 329-р от 29/09/2021	по 30.09.2024	1 697,70	0,00	-1 697,70	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 336-р от 27/09/2022	по 28.09.2025	249,60	0,00	-249,60	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 337-р от 27/09/2022	по 27.09.2025	3 113,88	0,00	-3 113,88	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 338-р от 27/09/2022	по 27.09.2025	249,60	0,00	-249,60	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 343-р от 10/08/2023	по 13.08.2026	1 785,60	1 100,72	-684,88	Согласно приложению к распоряжению с учетом даты действия распоряжения
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 38-р от 04/02/2022	по 06.02.2025	50,28	0,00	-50,28	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 389-р от 08/11/2021	по 14.11.2024	5 642,02	0,00	-5 642,02	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 39-р от 04/02/2022	по 06.02.2025	472,80	0,00	-472,80	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 390-р от 08/11/2021	по 14.11.2024	921,26	0,00	-921,26	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 399-р от 03/11/2022	по 06.11.2025	1 877,04	0,00	-1 877,04	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 399-р от 26/09/2023	по 26.09.2026	2 369,40	1 746,20	-623,20	Согласно приложению к распоряжению с учетом даты действия распоряжения
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 400-р от 03/11/2022	по 06.11.2025	1 605,72	0,00	-1 605,72	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 403-р от 10/11/2022	по 09.11.2025	30 726,36	0,00	-30 726,36	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 41-р от 15/02/2022	по 15.02.2025	281,64	0,00	-281,64	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 41-р от 02/02/2023	по 05.02.2026	469,32	46,29	-423,03	Согласно приложению к распоряжению с учетом даты действия распоряжения
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 42-р от 15/02/2022	по 15.02.2025	382,32	0,00	-382,32	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 42-р от 02/02/2023	по 05.02.2026	3 067,56	302,56	-2 765,00	Согласно приложению к распоряжению с учетом даты действия распоряжения
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 43-р от 15/02/2022	по 16.02.2025	523,08	0,00	-523,08	Срок действия распоряжения истек

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пояснения
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 44-р от 15/02/2022	по 15.02.2025	10,08	0,00	-10,08	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 461-р от 20/12/2021	по 19.12.2024	77,84	0,00	-77,84	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 473-р от 21/12/2021	по 21.12.2024	548,18	0,00	-548,18	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 478-р от 22/12/2021	по 21.12.2024	4 395,54	0,00	-4 395,54	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 484-р от 24/12/2021	по 26.12.2024	1 965,11	0,00	-1 965,11	Срок действия распоряжения истек
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 52-р от 14/02/2023	по 14.02.2026	1 739,88	214,50	-1 525,38	Согласно приложению к распоряжению с учетом даты действия распоряжения
	Договор аренды земельного участка	№ 640 от 18/05/2005	до 01.12.2005	350,74	0,00	-350,74	Срок действия договора истек, дополнительное соглашение о продлении срока действия договора отсутствует, уведомление на 2026 год отсутствует
	Договор аренды земельного участка	№ 741 от 09/09/2009	с автопродлонгацией	3 106,85	3 106,85	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 79 от 21/05/2018	по 20.05.2028	948,27	948,27	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 8 от 29/01/2015	с автопродлонгацией	49,91	49,91	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 860 от 31/07/2006	с автопродлонгацией	655,06	655,06	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ №228-р от 29/06/2022	по 29.06.2025	1 388,76	0,00	-1 388,76	Срок действия распоряжения истек
	Договор аренды земельного участка	№ 34 от 11/01/2011	с автопродлонгацией	17 905,68	17 905,68	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 791 от 03/04/2006	с автопродлонгацией	6 076,44	6 076,44	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 928 от 01/11/2006	с автопродлонгацией	18 531,16	18 531,16	0,00	
КОМИТЕТ ПО УПРАВЛЕНИЮ МУНИЦИПАЛЬНЫМ ИМУЩЕСТВОМ ГОРОДА КЕМЕРОВО	Решение о разрешении размещения	№ 01-03/1983 от 13/10/2021	3 года	408,89	0,00	-408,89	Срок действия решения истек
	Решение о разрешении размещения	№ 01-03/2168 от 10/11/2021	3 года	638,94	0,00	-638,94	Срок действия решения истек
	Решение о разрешении размещения	№ 01-03/278 от 01/02/2023	3 года	526,56	526,56	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 01-03/591 от 28/02/2023	3 года	57,23	57,23	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 15-004 от 18/08/2015	с автопродлонгацией	16 618,80	16 618,80	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 15-012 от 29/10/2015	с автопродлонгацией	2 122,64	2 122,64	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 16-004 от 15/04/2016	с автопродлонгацией	870,48	870,48	0,00	

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пооянения
	Договор аренды земельного участка	№ 16-005 от 15/04/2016	с автопродлонгацией	1 071,36	1 071,36	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 16-006 от 15/04/2016	с автопродлонгацией	652,88	652,88	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 17-030 от 05/10/2017	с автопродлонгацией	903,76	903,76	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 17-031 от 05/10/2017	с автопродлонгацией	973,28	973,28	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 18-023 от 24/08/2018	с автопродлонгацией	812,68	812,68	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 19-022 от 10/10/2019	с автопродлонгацией	1 152,52	1 152,52	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 19-023 от 03/10/2019	с автопродлонгацией	684,00	684,00	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 19-024 от 10/10/2019	с автопродлонгацией	721,48	721,48	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 20-003 от 10/06/2020	с автопродлонгацией	1 484,56	1 484,56	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 21-031 от 10/12/2021	с автопродлонгацией	950,96	950,96	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 22-001 от 13/12/2021	с автопродлонгацией	308 915,40	308 915,40	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 22-048 от 03/05/2023	с автопродлонгацией	823,52	823,52	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 23-004 от 10/03/2023	с автопродлонгацией	2 064,24	2 064,24	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 24-008 от 15/05/2024	с автопродлонгацией	1 868,52	1 868,52	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 24-011 от 30/05/2024	с автопродлонгацией	1 552,99	1 552,99	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 16-007 от 15/04/2016	с автопродлонгацией	10 496,00	10 496,00	0,00	
Кузбасский ГАУ	Соглашение об установлении публичного сурвитута	№ 84/12 от 01/03/2024	по 03.07.2033	448,39	448,39	0,00	
КУМИ КЕМЕРОВСКОГО ОКРУГА	Договор аренды земельного участка	№ 00-3080-ю/н от 06/03/2006	до 04.03.2007	3 270,16	0,00	-3 270,16	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/ изменении срока действия договора отсутствует.
	Договор аренды земельного участка	№ 00-3743-ю/н от 08/11/2007	до 06.10.2008	161,87	0,00	-161,87	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/ изменении срока действия договора отсутствует.
МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА КУЗБАССА	Соглашение об установлении публичного сурвитута	№ 102/6 от 30/08/2024	до 15.09.2033 (10 лет)	409,09	0,00	-409,09	Согласно п.4.1 соглашения плата за весь период использования внесена единым платежом в 2024 году Аналитический отчет в разрезе договора за 2024 год \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025 000254 Зисх

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	План 2026 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пояснения
							от 29.04.2025) аренда земли\Аренда земли факт 2024, план 2026 ЭЛЕКТРИКА\лист аренда земли
СЗ «Промстрой-РП»	Соглашение об установлении публичного сервитута	№ 230403 от 15/05/2023	до 11.04.2033 (10 лет)	775,00	0,00	-775,00	В представленных выписках ЕГРН сведения о границах публичного сервитута отсутствуют
Специализированный застройщик «СДС-Финанс»	Соглашение об установлении публичного сервитута	№ б/н от 01/07/2022	по 31.12.2024	420,74	0,00	-420,74	Срок действия соглашения истек
СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЙ ЗАСТРОЙЩИК ПРОМСТРОЙ - МЕГАПОЛИС	Соглашение об установлении публичного сервитута	№ 84/14 от 22/02/2024	до 03.07.2033 (10 лет)	133,33	0,00	-133,33	В представленных выписках ЕГРН сведения о границах публичного сервитута отсутствуют
		ИТОГО		1 076 805,44	469 458,13	-607 347,31	

Обоснование принятых расходов на аренду имущества в разрезе договоров на 2026 год

Контрагент	Реквизиты договора	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.	Обоснование принятых расходов
Аренда офисов				
ООО «Инвестпроект»	Договор субаренды нежилого помещения от 01.01.2015 № 06-15, сроком действия до 27.12.2015 с автопродлонгацией согласно п.6.1. договора: аренда части нежилого и подвального помещения по адресу: г. Кемерово, ул. Октябрьский, 53/2, площадью 2096,4 кв. м. Гос.регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 651 ГК РФ (\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда помещений\№ 06-15 от 01.01.2015)	7 854,09	7 140,06	<p>В соответствии с абзацем 6 пункта 29 Основ ценообразования по дополнительному соглашению от 05.02.2024 № 5 к договору (\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда помещений\№ 06-15 от 01.01.2015\Договор № 06-15\стр.12-15) с учетом процентного распределения расходов по видам деятельности согласно учетной политике (\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику);</p> <p>Арендная плата не превышает среднерыночную арендную плату офисного помещения по г. Кемерово (\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда помещений\№ 06-15 от 01.01.2015\Справка ТПП на 2025г.)</p>
ОАО «КемВод»	Договор аренды имущества от 05.01.2004 № 840-04, сроком действия до 31.12.2004 с автопродлонгацией согласно п.1 доп. соглашения от 01.11.2010 к договору: аренда части нежилого помещения по адресу: г. Кемерово, ул. Кирова, 11, площадью 288,6 кв. м. Гос.регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 651 ГК РФ. (\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда помещений\№ 840-04 от 05.01.2004\840-04).	557,64	557,64	<p>В соответствии с абзацем 6 пункта 29 Основ ценообразования по дополнительному соглашению от 01.01.2021 б/н к договору (\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда помещений\№ 840-04 от 05.01.2004\840-04\стр.53)) с учетом процентного распределения расходов по видам деятельности согласно учетной политике (\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику);</p> <p>Арендная плата не превышает среднерыночную арендную плату офисного помещения по г. Кемерово (\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда помещений\№ 06-15 от 01.01.2015\Справка ТПП на 2025г.)</p>
АО «Кемеровская горэлектросеть»	Договор аренды от 01.07.2022 № 9 с АО «Кемеровская горэлектросеть», сроком действия до 31.05.2023 с автопродлонгацией согласно дополнительному соглашению от 23.05.2023 к договору: аренда подвального помещения по адресу: г. Кемерово ул. Дзержинского, 1а, площадью 89,3 кв. м. Гос.регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 651 ГК РФ (\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда помещений\№ 9 от 01.07.2022\№ 9)	6,86	5,00	<p>В соответствии с абзацем 6 пункта 29 Основ ценообразования по дополнительному соглашению от 01.01.2021 б/н к договору (\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда помещений\№ 9 от 01.07.2022\№ 9\стр.4) с исключением необоснованных накладных расходов и плановых накоплений, с учетом процентного распределения расходов по видам деятельности согласно учетной политике (\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику)</p>
АО «Кемеровская горэлектросеть»	Договор аренды от 30.01.2024 № 1 с АО «Кемеровская горэлектросеть», сроком действия до 31.12.2024 с автопродлонгацией согласно п.8.1 договора: аренда складского помещения по адресу: г. Кемерово ул. Пришкольная, 19, площадью 25 кв. м. Гос.регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 651 ГК РФ (\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда помещений\№ 1 от 30.01.2024)	20,59	18,87	<p>В соответствии с абзацем 6 пункта 29 Основ ценообразования по договору (\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда помещений\№ 1 от 30.01.2024)</p>

Контрагент	Реквизиты договора	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.	Обоснование принятых расходов
Итого затраты на аренду офисов		8 439,18	7 721,57	
Аренда прочего имущества				
ООО «ЦТВС «КузбассТехноСпорт»	Договор аренды от 25.10.2012 №142/2012, сроком действия до 31.12.2012 с автопродлонгацией согласно п. 5.2 договора: аренда оптического волокна. Гос. регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 609 ГК РФ. (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда прочего имущества\№ 142_2012 от 25.10.2012\142_2012)	107,62	107,62	В соответствии с абзацем 6 пункта 29 Основ ценообразования по дополнительному соглашению от 28.02.2014 б/н к договору (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда прочего имущества\№ 142_2012 от 25.10.2012\142_2012) с учетом процентного распределения расходов по видам деятельности согласно учетной политике (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику)
ООО «ЦИТ»	Договор от 01.12.2012 № РО-04 11/12, сроком действия до 31.12.2012 с автопродлонгацией согласно п. 6.2 договора: на размещение телекоммуникационного и серверного оборудования. Гос. регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 609 ГК РФ (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда прочего имущества\№ РО-04 11_12 от 01.12.2012\РО-04 11_12).	68,73	68,73	В соответствии с абзацем 6 пункта 29 Основ ценообразования по дополнительному соглашению от 01.02.2024 б/н к договору (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда прочего имущества\№ РО-04 11_12 от 01.12.2012\РО-04 11_12) с учетом процентного распределения расходов по видам деятельности согласно учетной политике (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику)
ООО «ВТОРЭКОСЕРВИС»	Договор аренды от 01.05.2022 № 8896-УОД/253/22, сроком действия до 31.12.2022 с автопродлонгацией согласно п. 2.1 договора: аренда передвижных мусорных контейнеров. Гос. регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 609 ГК РФ (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда прочего имущества\№ 8896-УОД_253_22 от 01.05.2022)	7,98	4,56	В соответствии с абзацем 6 пункта 29 Основ ценообразования по уведомлению о повышении арендной платы от 22.09.2023 б/н к договору (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда прочего имущества\№ 8896-УОД_253_22 от 01.05.2022\стр. 11) с учетом процентного распределения расходов по видам деятельности согласно учетной политике (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику)
ООО «Кузбасслизинг»	Договор аренды движимого имущества от 21.03.2024 №СКЭК22-ФЛ, сроком действия на 36 месяцев (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда прочего имущества\№ СКЭК22-ФЛ от 21.03.2024)	157,91	0,00	В соответствии с абзацем 25 пункта 38 Основ ценообразования согласно принятой в утвержденном законодательством порядке инвестиционной программе на 2026 год
ООО «Кузбасслизинг»	Договор аренды движимого имущества от 21.03.2024 №СКЭК23-ФЛ с ООО «Кузбасслизинг», сроком действия на 36 месяцев (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда прочего имущества\№ СКЭК23-ФЛ от 21.03.2024)	222,32	0,00	В соответствии с абзацем 25 пункта 38 Основ ценообразования согласно принятой в утвержденном законодательством порядке инвестиционной программе на 2026 год
Итого затраты на аренду прочего имущества		564,56	180,91	
Аренда электросетевого имущества				

Контрагент	Реквизиты договора	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.	Обоснование принятых расходов
КУМИ г. Кемерово	Договор аренды муниципального имущества от 07.03.2008 № 409, сроком действия до 29.12.2008 с автопродлонгацией согласно п.5.4 договора, с приложениями и доп. соглашениями. Гос.регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 651 ГК РФ (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 409 от 07.03.2008)	104 321,00	81 322,56	
	амортизационные отчисления	81 322,56	81 322,56	На основании документов арендодателя: пообъектного расчета амортизационных отчислений по имуществу, переданному ОАО «СКЭЖ» по указанному договору аренды, на 2026 год, произведенный в соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования по максимальным срокам полезного использования (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 409 от 07.03.2008), инвентарных карточек учета нефинансовых активов (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 409 от 07.03.2008\5_инв. Карточки)
	налог на имущество	0,00	0,00	
	прочие обязательные платежи	0,00	0,00	
КУМИ г. Кемерово	Договор аренды муниципального имущества от 01.02.2017 № 17/614 с КУМИ г. Кемерово, сроком действия до 10 лет с момента гос. регистрации договора, согласно п. 2.2 договора, с приложениями и доп. соглашениями. Гос.регистрация 12.04.2017 (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 17_614 от 01.02.2017)	5 154,24	5 048,06	
	амортизационные отчисления	5 048,06	5 048,06	На основании документов арендодателя: пообъектного расчета амортизационных отчислений по имуществу, переданному ОАО «СКЭЖ» по указанному договору аренды, на 2026 год, произведенный в соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования по максимальным срокам полезного использования (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 17_614 от 01.02.2017), инвентарных карточек учета нефинансовых активов (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 17_614 от 01.02.2017\5_инв. Карточки)
	налог на имущество	0,00	0,00	
	прочие обязательные платежи	0,00	0,00	

Контрагент	Реквизиты договора	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.	Обоснование принятых расходов
КУМИ Березовского городского округа	Договор аренды муниципального имущества от 01.01.2008 № 4 с КУМИ г.Березовский, сроком действия по 30.12.2008 с автопродлонгацией согласно п. 1.3. доп. соглашения от 28.05.2008, с приложениями и доп. соглашениями. Гос.регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 651 ГК РФ (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 4 от 01.01.2008)	6 982,69	6 982,69	
амортизационные отчисления		8 763,21	6 982,69	В связи с тем, что расчет годовой суммы амортизационных отчислений арендодателя на 2026 год превышает арендную плату, указанную в договоре, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год по указанному договору в размере арендной платы, указанной в договоре.
налог на имущество		0,00	0,00	
прочие обязательные платежи		0,00	0,00	
КУМИ Ленинск-Кузнецкого городского округа	Договор аренды муниципального имущества от 14.02.2007 № 197-ап с КУМИ Ленинск-Кузнецкого городского округа, сроком действия до 30.12.2007 с автопродлонгацией согласно п. 4.2 договора, с приложениями и доп. соглашениями. Гос.регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 651 ГК РФ (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 197-ап от 14.02.2007)	15 629,27	13 232,16	
амортизационные отчисления		13 232,16	13 232,16	На основании документов арендодателя: пообъектного расчета амортизационных отчислений по имуществу, переданному ОАО «СКЭК» по указанному договору аренды, на 2026 год, произведенный в соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования по максимальным срокам полезного использования (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 197-ап от 14.02.2007), инвентарных карточек учета нефинансовых активов (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 197-ап от 14.02.2007\инв. Карточки).
налог на имущество		0,00	0,00	
прочие обязательные платежи		0,00	0,00	

Контрагент	Реквизиты договора	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.	Обоснование принятых расходов
ПАО «Банк Уралсиб»	Договор аренды имущества от 01.01.2018 № 6-01-18, сроком действия до 30.12.2018 с автопродлонгацией согласно п. 6.1 договора. Гос. регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 609 ГК РФ (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025 000254 Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-01-18 от 01.01.2018)	1,79	0,00	
	амортизационные отчисления	0,00	0,00	На основании документов арендодателя: инвентарных карточек учета объектов основных средств ОС-6 (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025 000254 Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-01-18 от 01.01.2018)
	налог на имущество	0,00	0,00	
	прочие обязательные платежи	0,00	0,00	
ОАО «КГЭС»	Договор аренды имущества от 01.04.2015 № 6-03-15, сроком действия до 27.03.2015 с автопродлонгацией согласно п 5.4 договора, с доп соглашениями. Гос.регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 651 ГК РФ (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025 000254 Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-03-15 от 01.04.2015\)	2 617,90	946,48	
	амортизационные отчисления	2 629,57	915,55	На основании пообъектного расчета амортизационных отчислений по имуществу на 2026 год, произведенный экспертами в соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования по максимальным срокам полезного использования на основании представленных ОАО «СКЭЖ» документов арендодателей: инвентарных карточек учета объектов основных средств ОС-6 (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025 000254 Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-03-15 от 01.04.2015\Инв. карточки на 2023г. 6-03-15) .
	налог на имущество	367,63	3,81	На основании расчета налога на имущество по объектам, относящихся к недвижимому имуществу, на 2026 год, произведенный экспертами на основании представленных ОАО «СКЭЖ» документов арендодателей: инвентарных карточек учета объектов основных средств ОС-6 (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025 000254 Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-03-15 от 01.04.2015\Инв. карточки на 2023г. 6-03-15)
	земельный налог	47,06	27,11	По земельному участку с кадастровым номером 42:24:0301001:1067 (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025 000254 Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-03-15 от 01.04.2015\лист земля) земельный налог принят в размере 27,02 тыс. руб./год из расчета стоимости кадастровой стоимости участка (1 801 362,42 руб.) и ставки земельного налога (1,5 %); По земельному участку с кадастровым номером 42:24:0101009:393 (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025 000254 Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-03-15 от 01.04.2015\лист земля) земельный налог принят в размере 0,09 тыс. руб./год из расчета стоимости кадастровой стоимости участка (1 336 077,44 руб.), ставки земельного налога (1,5 %), площади арендуемого электросетевого объекта (9,1 кв. м.), общей площади земельного участка (2018 кв. м.)
ООО «ЛКЭ»	Договор аренды имущества от 21.09.2021 № 6-18-21, сроком действия до 31.12.2022 с автопродлонгацией согласно п. 6.4.	383,46	92,94	

Контрагент	Реквизиты договора	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.	Обоснование принятых расходов
	договора. Гос. регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 609 ГК РФ (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-18-21 от 21.09.2021)			
	амортизационные отчисления	92,94	92,94	На основании документов арендодателя: пообъектного расчета амортизационных отчислений по имуществу, переданному ОАО «СКЭЖ» по указанному договору аренды, на 2026 год, произведенный в соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования по максимальным срокам полезного использования (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-18-21 от 21.09.2021), инвентарной карточки учета объекта основного средства ОС-6 (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-18-21\Инв.карточка РП.№2).
	налог на имущество	0,00	0,00	
	прочие обязательные платежи	0,00	0,00	
ООО «СДС-Строй»	Договор аренды имущества от 01.08.2015 № 2015-08/2, сроком действия до 31.12.2015 с автопродлонгацией согласно п. 5.6 договора. Гос. регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 651 ГК РФ (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 2015-08_2 от 01.08.2015)	101,69	0,00	
	амортизационные отчисления	0,00	0,00	В связи с отсутствием в материалах тарифного дела на 2026 год документов арендодателей (ОС-6, пообъектного расчета арендной платы), исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования согласно п.24 Правил государственного регулирования (инвентарные карточки учета основных средств ОС-6 в материалах тарифных дел за предыдущие расчетные периоды регулирования отсутствуют) (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 2015-08_2 от 01.08.2015).
	налог на имущество	0,00	0,00	
	прочие обязательные платежи	0,00	0,00	
АО «Кемвод»	Договор аренды от 20.09.2023 № 6-27-23, сроком действия до 20.08.2024 с автопродлонгацией согласно п.7.5. договора. Гос. регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 651 ГК РФ (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-33-24 от 01.11.2024)	126,66	123,98	
	амортизационные отчисления	121,75	121,75	На основании документов арендодателя: пообъектного расчета амортизационных отчислений по имуществу, переданному ОАО «СКЭЖ» по указанному договору аренды, на 2026 год, произведенный в соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования по максимальным срокам полезного использования (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-27-23 от 20.09.2023\ Шаблон расчета для контрагентов - КемВод (договор 6-27-23)\лист Шаблон СКЭЖ (2026)), инвентарной карточки учета объектов основных средств

Контрагент	Реквизиты договора	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.	Обоснование принятых расходов
				ОС-6 (\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-27-23 от 20.09.2023\СП-9823 инвентарная карточка)
	налог на имущество	2,22	2,22	На основании документов арендодателя: расчета налога на имущество, переданное ОАО «СКЭЖ» по указанному договору, на 2026 год (\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-27-23 от 20.09.2023\ Шаблон расчета для контрагентов - КемВод (договор 6-27-23)\лист расчет 2024-2028)
	прочие обязательные платежи	0,00	0,00	
АО «Кемвод»	Договор аренды от 01.11.2024 № 6-33-24, сроком действия до 01.10.2025 с автопродлонгацией согласно п.2.2. договора. Гос. регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 651 ГК РФ (\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-33-24 от 01.11.2024)	109,39	89,67	
	амортизационные отчисления	98,64	81,09	На основании пообъектного расчета арендной платы на имущество на 2026 год, произведенный экспертами в соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования по максимальным срокам полезного использования на основании представленных ОАО «СКЭЖ» инвентарной карточке учета объектов основных средств ОС-6 (\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-33-24 от 01.11.2024\ СП-12416 инвентарная карточка)
	налог на имущество	8,32	8,32	На основании документов арендодателя: расчета налога на имущество, переданное ОАО «СКЭЖ» по указанному договору, на 2026 год (\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-33-24 от 01.11.2024\Уведомления КУГИ от 03.02.2025г 24-03-э 11\ Шаблон расчета для контрагентов - КемВод (договор 6-33-24)\лист расчет 2024-2028)
	аренда земельного участка	0,27	0,26	На основании документов арендодателя: расчета арендной платы за землю под объектом, переданным ОАО «СКЭЖ» по указанному договору, на 2026 год (\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-33-24 от 01.11.2024\Шаблон расчета для контрагентов - КемВод (договор 6-33-24)\лист Шаблон СКЭЖ (2026)), уведомлению КУГИ Кузбасса на 2025 год от 03.02.2025 № 9-02/44 (\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-33-24 от 01.11.2024\Уведомления КУГИ от 03.02.2025г 24-03-э 11)
Итого по аренде объектов электроэнергетики		135 428,08	107 838,53	
ВСЕГО ЗАТРАТЫ ПО СТАТЬЯМ		144 431,82	115 741,01	

Налоги

Земельный налог

Налог на землю исчисляется и уплачивается в соответствии с главой 31 Налогового кодекса РФ.

Размер земельного налога не зависит от результатов хозяйственной деятельности собственников земли, землевладельцев, землепользователей и устанавливается в виде стабильных платежей за единицу земельной площади в расчете на год. Ставки земельного налога пересматриваются в связи с изменением, не зависящих от пользователя земли, условий хозяйствования.

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке 2026 года земельный налог в размере 408,34 тыс. руб. В обоснование представлен расчет земельного налога на 2026 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\налоги\Земел.налог\Расчет земельного налога за 2024, 2026 (ЭЛЕКТРИКА)\лист 2024, 2026)), данные бухгалтерского учета по статье за 2024 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\налоги\Земел.налог\Расчет земельного налога за 2024, 2026 (ЭЛЕКТРИКА)\лист 68.01)), выписки из ЕГРН (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\налоги\Земел.налог\Выписки ЕГРН Бер, Кем, Лен).

В результате анализа представленных документов и материалов экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке предприятия на 2026 год земельный налог в сумме 407,71 тыс. руб., исходя из фактических расходов за 2024 год, подтвержденных данными бухгалтерского учета: по счету 20.22 в размере 350,36 тыс. руб. (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\налоги\Земел.налог\Расчет земельного налога за 2024, 2026 (ЭЛЕКТРИКА)\лист 20.22), по счету 26 с учетом распределения расходов по видам деятельности согласно учетной политике предприятия в размере 38 % в размере 57,35 тыс. руб. (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\налоги\Земел.налог\Расчет земельного налога за 2024, 2026 (ЭЛЕКТРИКА)\лист 26.01).

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 0,63 тыс. руб.

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй НК РФ налогоплательщиками налога на имущество признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение,

в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 НК РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 %. В отношении объектов недвижимого имущества, налоговая база в отношении которых определяется как кадастровая стоимость, за исключением объектов, указанных в пунктах 3.1 и 3.2 статьи 380 НК РФ, налоговые ставки, установленные законами субъектов РФ, не могут превышать 2%.

Согласно статьи 131 части первой ГК РФ право собственности и другие вещные права на недвижимые вещи, ограничения этих прав, их возникновение, переход и прекращение подлежат государственной регистрации в едином государственном реестре органами, осуществляющими государственную регистрацию прав на недвижимость и сделок с ней.

Предприятие предлагает учесть расходы по данной статье на 2026 год в размере 2 005,69 тыс. руб. В обоснование представлен расчет налога на имущество на 2026 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\налоги\Налог на имущество\Налог на имущество план 2026 ЭЛЕКТРИКА), выписки ЕГРН (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\налоги\Налог на имущество\Кадастр.ст-ть,выписки из ЕГРН, собств).

В результате анализа представленных документов и материалов экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке предприятия на 2026 год налог на имущество в сумме 2 005,69 тыс. руб., исходя из представленного предприятием расчета, произведенного в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования с максимальными сроками полезного использования к определению амортизационных отчислений.

На основании вышеизложенного экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке предприятия на 2026 год экономически обоснованные расходы по данной статье в размере 2 005,69 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

Прочие налоги

К прочим налогам предприятие относит транспортный налог.

Транспортный налог введен главой 28 НК РФ и рассчитывается на основании Закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге».

Предприятие предлагает учесть расходы по данной статье на 2026 год в размере 593,99 тыс. руб. В обоснование представлен расчет транспортного

налога на 2026 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\налоги\Транспорт.налог\Расчет транс.налога за 2024, 2026\лист 2026).

В результате анализа представленных документов экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке предприятия на 2026 год транспортный налог в сумме 515,95 тыс. руб., исходя из фактических расходов за 2024 год, подтвержденных данными бухгалтерского учёта с учетом распределения расходов по видам деятельности согласно учетной политике предприятия в размере 38%, в размере 574,52 тыс. руб. (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 0375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику) и исключением сумм транспортного налога на автомобили представительского класса (TOYOTO LAND CRUISER 200, M151BO42, 2013; TOYOTO HIGHLANDER, C908KO42, 2013; TOYOTO LAND CRUISER 200, T151TT42, 2018, TOYOTA HIGHLANDER, K151CA42, TOYOTA HIGHLANDER GSU55L, X151BX142) в размере 58,57 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 78,04 тыс. руб.

Отчисления на страховые взносы

Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 НК РФ утверждены следующие тарифы страховых взносов:

- 1) Пенсионный фонд Российской Федерации;
- 2) Фонд социального страхования Российской Федерации;
- 3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования;
- 4) Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Согласно подпункту 10(4) пункта 28 Основ ценообразования 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 на текущий и очередной периоды регулирования определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2026 год в размере 85 764,75 тыс. руб.

Согласно оборотно-сальдовым ведомостям по счетам 20, 25, 26 за 2024 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\Отч-ия на

соц.нужды\Страхов.взносы факт 2024 ЭЛЕКТРИКА) фактические расходы предприятия на уплату страховых взносов (отчислений на социальные нужды) составили 61 299,36 тыс. руб. Эксперты рассчитали величину затрат по данной статье с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и предлагают к включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год, в размере $65\,378,72 \times 1,058$ (ИПЦ 2025/2024) $\times 1,051$ (ИПЦ 2026/2025) = 68 162,31 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 17 602,44 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

Налог на прибыль

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования

Экспертиза материалов ОАО «СКЭК» о выполненных мероприятиях по технологическому присоединению заявителей по пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний ФАС России от 11.09.2014 № 215-э/1 за 2024 год

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов являются:

- постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее Основы ценообразования);

- правила 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, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее по тексту – Правила технологического присоединения);

- методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1 (далее по тексту – Методические указания по определению выпадающих доходов);

- методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 30.06.2022 № 490/22 (далее по тексту – Методические указания по определению размера платы).

Настоящее экспертное заключение выполнено по результатам анализа документальной и технико-экономической обоснованности размера расходов связанных с выполнением работ, указанных в пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов.

При анализе отчета организации эксперты руководствовались следующими подходами для учета затрат по технологическому присоединению:

1) Акт о технологическом присоединении (далее Акт о ТП) должен быть подписан с обеих сторон в 2024 году или ранее.

Договор считается выполненным, когда обе стороны выполнили свои обязанности. Фактическим исполнением обязанностей является подписание с обеих сторон акта об осуществлении технологического присоединения (далее Акт). При не подписании Акта договор считается не выполненным и, соответственно, выпадающие доходы сетевой организации не учитываются. Если Акт подписан годом позже, чем год, на который РЭК были установлены выпадающие доходы, то выпадающие доходы сетевой организации также не учитываются;

2) согласно пункту 27(1) Основ ценообразования, при расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные. В соответствии с указанным, затраты по мероприятиям принимается при вводе вновь построенных объектов в основные средства, что подтверждается фиксацией этого в оборотно-сальдовой ведомости по счету 01.

Организация представила обосновывающие документы о выполнении мероприятий по пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний по технологическому присоединения энергопринимающих устройств заявителей:

1. Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно составили 74 771,99 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль;

2. Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых до 150 кВт включительно составили 234 313,98 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и по заявителям до 150 кВт включительно составили $309\,085,97 = 74\,771,99 + 234\,313,98$ тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Для подтверждения величины расходов организация представила:

- отчеты о выполненных работах по технологическому присоединению;
- заявки на присоединение энергопринимающих устройств потребителей;
- договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия;
- акты о выполнении технических условий;
- акты об осуществлении технологического присоединения;
- акты допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии;
- акты приемки основного средства ОС-1;
- акты приемки выполненных работ КС-2 (ОС-3);
- оборотно - сальдовую ведомость по счету 01 за 2024 год;
- схемы, включающие вновь построенный объект, утвержденные техническим руководителем;
- другие необходимые документы.

После анализа обоснованности расходов эксперты определили суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно. По мнению экспертов, затраты составили $67\,247,08 + 207\,485,49 = 274\,732,57$ тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Снижение фактических затрат по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно на 7 524,91 тыс. руб. произошло по следующим причинам.

1. ФЛ ШУРЧАНОВ АЛЕКСАНДР ЛЕОНИДОВИЧ, ФЛ АКУЛОВА НАДЕЖДА ВАСИЛЬЕВНА, ФЛ ЗЯБКИН АЛЕКСАНДР ВАСИЛЬЕВИЧ, ФЛ КИСЕЛЕВ АЛЕКСАНДР МИХАЙЛОВИЧ, ФЛ Павлова Татьяна Олеговна, ФЛ СОРОКИН ВАЛЕРИЙ ВИТАЛЬЕВИЧ, ФЛ ШАПОВАЛОВ ВЛАДИМИР ИВАНОВИЧ, ФЛ ШИРИНГИН АНДРЕЙ ГЕННАДЬЕВИЧ - акт о ТП подписан в 2025 году. В связи с указанным затраты не могут быть учтены.

2. ФЛ ГЕВОРГЯН ГРАЧИК АНДРАНИКОВИЧ - не предоставлен Акт ОС-1. В связи с указанным затраты не могут быть учтены.

3. СНТСН «САДОВОД» - технологическое присоединение не является льготным. В связи с указанным затраты не могут быть учтены.

4. ФЛ БЫЧКОВА ИРИНА ПАВЛОВНА, ФЛ КОМАРОВА НИНА ПЕТРОВНА - по документам выполнена реконструкция ЛЭП. В связи с указанным затраты не могут быть учтены.

Снижение фактических затрат по заявителям, присоединяемая мощность которых свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно на 26 828,49 тыс. руб. произошло по следующим причинам.

1. ФЛ СТОЛЕТОВ ВИКТОР МИХАЙЛОВИЧ, ИП ТЕЗИК ДМИТРИЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ - акт о ТП подписан в 2025 году. В связи с указанным затраты не могут быть учтены.

2. Кемеровский ЦГМС-филиал ФГБЦ «Западно-Сибирское УГМС» - не предоставлен Акт ОС-1. В связи с указанным затраты не могут быть учтены.

3. ФЛ КАУРОВА ОЛЕСЯ ГЕННАДЬЕВНА – не предоставлен Акт о ТП. В связи с указанным затраты не могут быть учтены.

4. ФЛ БОРОВОЙ ДМИТРИЙ СЕРГЕЕВИЧ - по документам выполнена реконструкция ЛЭП. В связи с указанным затраты не могут быть учтены.

5. ФЛ ГРАЧЕВА ЯНА ЛЕОНИДОВНА, ФЛ АФАНАСЬЕВ МИХАИЛ ИВАНОВИЧ, ФЛ БОРОДИНА НАДЕЖДА ПЕТРОВНА, ФЛ ВЕСЕЛКОВА СВЕТЛАНА АЛЕКСЕЕВНА, ФЛ ЕПИФАНОВ ДМИТРИЙ СЕРГЕЕВИЧ, ФЛ НЕШТУКОВ ТИМОФЕЙ АНДРЕЕВИЧ, ФЛ ИГНАТЬЕВ АРТЕМ НИКОЛАЕВИЧ, ФЛ ЛИСИНА АЛЕНА ВЛАДИМИРОВНА, ФЛ МИНАЕВА ТАТЬЯНА НИКОЛАЕВНА, ФЛ МИХЕЕНКО СЕРГЕЙ СЕРГЕЕВИЧ, ФЛ ПЕЧЕРИНА МАРИНА АНДРЕЕВНА, ФЛ СЕРЫЙ ПАВЕЛ АЛЕКСАНДРОВИЧ, ФЛ СОЛОНИН КИРИЛЛ ДМИТРИЕВИЧ, ФЛ СОРОКИНА ЮЛИЯ МАРИЯНОВНА – технологическое присоединение не является льготным. В связи с указанным затраты не могут быть учтены.

6. ФЛ КУШНАРЕВА ОЛЬГА ВИКТОРОВНА, ФЛ КЛИНДЮК ЕВГЕНИЙ ОЛЕГОВИЧ, ООО «ЗСА-Недвижимость», ИП КОНЧУЛИЗОВА ЕЛЕНА МИХАЙЛОВНА, ИП КОМИН ВАЛЕРИЙ НИКОЛАЕВИЧ, ООО ИЦ «ТЕРМИКА», ООО НЕОН-СТУДИЯ, ООО НПО «РАНК», ФЛ ПОЦУЛО АРТЕМ ВЛАДИМИРОВИЧ, ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ «ЗОЛОТАЯ СОВА» – не представлен договор об осуществлении технологического присоединения. В связи с указанным затраты не могут быть учтены.

Принимая во внимание анализ обоснованности расходов по мероприятиям при технологическом присоединении заявителей за 2024 год, суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и по заявителям до 150 кВт включительно, по мнению экспертов, составили $67\,247,08 + 207\,485,49 = 274\,732,57$ тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

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, подлежащий включению в НВВ предприятия на 2026 год

Расходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, составляют выпадающие доходы сетевой организации в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования и пунктом 17 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

Расчет выпадающих доходов производится в соответствии с 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 и включаются в НВВ предприятия на планируемый период.

Обосновывающие материалы на регулируемый период в части технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно представлены предприятием в качестве дополнительных материалов письмом от 07.08.2025 № 2025/000420/исх с приложением электронного носителя (вх. № 4993 от 08.08.2025), а именно:

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2026 год в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э;

- отчёт ООО ХК «СДС-Энерго» о выполненных работах по услуге технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей мощностью до 15 кВт включительно за 2024 год;

- сканы обосновывающих документов на осуществление технологических присоединений энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, а также выгрузки из системы бухгалтерского учета, подтверждающие фактические расходы по технологическому присоединению к электрическим сетям (в электронном виде).

В расчете выпадающих доходов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно, сформированное в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э, предприятие заявляет понесенные фактические расходы за 2023 год:

- на выполнение организационно-технических мероприятий в сумме 8 353,42 тыс. руб.;

- на выполнение мероприятий «последней мили» в сумме 74 771,97 тыс. руб.

Выручка от осуществления «льготных» технологических присоединений по данным предприятия за 2024 год составила 13 352,19 тыс. руб.

На основании копий представленных документов (договоров, актов технологического присоединения и данных представленных предприятием в формате шаблоне ЕИАС CONNECT.EE.1135.TECH.C1.EIAS экспертами определено общее количество осуществленных «льготных» присоединений в количестве 900 шт., которые соответствуют положениям пп.1 п. 9 Методических указаний 215-э/1, а именно:

- мощность энергопринимающих устройств не превышает 15 кВт;
- соответствуют третьей категории надежности;
- акты об осуществлении технологического присоединения подписаны сторонами договора в 2024 году.

Расходы на организационно-технические мероприятия документально подтверждены и принимаются в экономически обоснованном объеме в сумме

7 892,33 тыс. руб., при этом не исключены расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли, а также затраты на проведении корпоративных мероприятия (праздники, спортивные события).

Фактическая выручка от осуществления «льготного» технологического присоединения предприятия определены экспертами на основании данных, представленных предприятием в формате шаблона ЕИАС CONNECT.EE.TECH.C1 в сумме 12 432,05 тыс. руб.

Мероприятия «последней мили» в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт приняты экспертами в сумме 67 247,08 тыс. руб. с учетом представленных предприятием материалов.

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по пункту 87 Основ ценообразования за 2024 год составили: $7\,892,33 + 67\,247,08 - 12\,432,05 = 62\,707,36$ тыс. руб.

Экспертом отмечается, что с 01 июля 2022 года изменился размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств «льготной» категории заявителей.

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 10 000 рублей за кВт.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия не превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778, на 2024 год.

Утвержденный плановый размер выпадающих доходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, учтенный при формировании НВВ предприятия на 2024 год, установлен в сумме 45 659,33 тыс. руб., определенный в расчете выпадающих доходов по пункту 87 Основ ценообразования № 1178. В соответствии с положениями абзаца 13 пункта 87 Основ Ценообразования № 1178 с учетом корректировки по плановым индексам-дефляторам Минэкономразвития РФ,

размер фактических выпадающих доходов в части технологического присоединения за 2024 год составил: $(62\,707,36 - 45\,659,33) \times 1,058 \times 1,051 = 18\,956,70$ тыс. руб.

Произведен расчет плановых расходов на 2026 год по фактическим показателям за три предыдущих периода – 2022-2024 гг.:

- количеству учтенных при регулировании технологических присоединений льготной категории потребителей;
- протяженности воздушных и кабельных линий;
- мощности трансформаторных подстанций;
- количества приборов учета.

Стоимостной размер плановых затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт рассчитан по стандартизированным тарифным ставкам на 2026 год согласно Приложения № 5 к Методическим указаниям 490/22 (рассчитаны в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) в сумме 81 021,98 тыс. руб.

При этом, расчет плановой выручки по виду деятельности «Технологическое присоединение льготной категории заявителей до 15 кВт» производился с учетом льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой мощности в размере 8 196,72 руб. (без НДС) (в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) и средней присоединяемой ожидаемой мощности на уровне 7 кВт.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт для включения в НВВ ОАО «СКЭК» на 2026 год составили: $18\,956,70 + 81\,021,98 = 99\,978,67$ тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также пункту 87 Основ ценообразования № 1178 и представлен в таблице 12.

Расчет размера расходов ОАО «СКЭК», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих включению в НВВ на 2026 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2.1 + пункт 1.2.2]			7 892,33			12 555,00			17 875,10
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	3 992,00	900,00	3 592,80	6 350,00	900,00	5 715,00	9 482,00	914,00	8 666,55
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	4 777,26	900,00	4 299,53	7 600,00	900,00	6 840,00	10 075,00	914,00	9 208,55
1.2.2.	проверка выполнения технических условий						столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	67 247,08	x	x	68 700,15	x	x	115 589,49
3.	Строительство воздушных линий			34 053,59			27 867,37			60 856,39
3.3.1.4.1.1	Строительство ВЛ 0,4 кВ и ниже ж/б опоры ал.СИП до 50 мм	1 809 377,56	9,27	16 772,93	1 497 781,46	9,27	13 884,43	2 021 762,01	12,46	25 197,89

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
3.3.1.3.2.1	Строительство ВЛ 0,4 кВ и ниже ж/б опоры сталеал.СИП от 50 до 100 мм	1 645 948,11	9,25	15 225,02	1 304 984,50	9,25	12 071,11	2 696 529,01	11,07	29 841,59
3.3.1.3.2.1	Строительство ВЛ 6(10) кВ и ниже ж/б опоры сталеал.СИП от 50 до 100 мм	2 926 655,29	0,29	857,51	2 314 134,02	0,29	678,04	2 696 529,01	1,73	4 656,01
3.3.1.3.3.1	Строительство ВЛ 0,4 кВ и ниже ж/б опоры сталеал.СИП от 100 до 200 мм	1 516 620,25	0,79	1 198,13	1 561 754,12	0,79	1 233,79	1 604 937,30	0,72	1 160,90
4.	Строительство кабельных линий			15 803,11			16 734,20			19 317,50
4.1.2.1.1.1	Строительство КЛ-0,4 кВ многожильные в траншеях до 50 мм	2 665 722,22	0,18	479,83	2 674 977,31	0,18	481,50	4 936 800,36	0,71	3 528,17
4.1.2.1.2.1	Строительство КЛ-0,4 кВ многожильные в траншеях от 50 до 100 мм	3 834 212,22	0,31	1 192,44	3 122 685,89	0,31	971,16	4 212 343,24	0,55	2 298,54
4.1.2.1.3.1	Строительство КЛ-0,4 кВ многожильные в траншеях от 100 до 200 мм	3 397 946,43	0,67	2 283,42	3 972 178,79	0,67	2 669,30	4 427 441,96	0,50	2 198,96
4.1.2.1.4.1	Строительство КЛ-0,4 кВ многожильные в траншеях от 200 до 250 мм	8 449 225,81	0,16	1 309,63	4 217 422,11	0,16	653,70	6 063 132,71	0,08	483,03
4.1.1.1.3.1	Строительство КЛ-6(10) одножильные в траншеях до 100 до 200 мм	3 052 966,25	0,56	1 718,82	4 689 298,65	0,56	2 640,08	6 463 276,97	0,52	3 343,67
4.6.2.1.1.1	Строительство КЛ-0,4 ГНБ многожильные до 50 мм	5 899 439,66	0,46	2 737,34	5 188 235,84	0,46	2 407,34	5 538 613,05	0,15	849,25
4.6.2.1.2.1	Строительство КЛ-0,4 ГНБ многожильные от 50 до 100 мм	6 218 300,00	0,40	2 487,32	5 166 145,89	0,40	2 066,46	5 329 655,66	0,13	710,62
4.6.2.1.3.1	Строительство КЛ-0,4 ГНБ многожильные от 100 до 200 мм	5 431 863,64	0,44	2 390,02	7 107 930,59	0,44	3 127,49	7 277 505,23	0,29	2 086,22
4.6.2.1.3.1	Строительство КЛ-6(10) ГНБ многожильные от 100 до 200 мм	7 622 075,95	0,16	1 204,29	10 868 219,75	0,16	1 717,18	10 415 576,01	0,37	3 819,04
5.	Строительство пунктов секционирования			63,69			120,24			42,98
5.4.1.1	Распределительные пункты 0,4 кВ за исключением комплектных	63690,00	1,00	63,69	120243,35	1,00	120,24	128952,70	0,33	42,98

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
	распределительных устройств наружной установки, номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно									
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			5 923,69			6 609,94			3 400,26
6.1.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью до 25 кВА мачтового типа	26 484,26	23,50	622,38	28 105,29	23,50	660,47	39 624,79	7,83	310,39
6.1.1.5.3	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 400 до 630 кВА блочного типа	4 306,79	592,20	2 550,48	5 107,21	592,20	3 024,49	6 578,20	197,40	1 298,54
6.2.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА шкафного или киоскового типа	7 613,51	94,00	715,67	11 970,47	94,00	1 125,22	24 259,84	31,33	760,14
6.2.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА шкафного или киоскового типа	8 660,26	235,00	2 035,16	7 658,53	235,00	1 799,75	13 164,15	78,33	1 031,19
6.1.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции мощностью 6/0,4 от 25 до 100 кВА мачтового типа	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 535,50	114,37	1 776,74
6.1.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции мощностью 6/0,4 от 100 до 250 кВА мачтового типа	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 392,66	78,33	814,09
6.2.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 мощностью до 25 кВА мачтового типа	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81 529,87	7,83	638,65
6.1.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 мощностью от 400 до 630 кВА шкафного или киоскового типа	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 660,18	987,00	6 573,60

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
6.2.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 мощностью от 25 до 100 кВА мачтового типа	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 815,58	70,50	1 961,00
6.2.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 мощностью от 100 до 250 кВА мачтового типа	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 793,02	178,47	1 747,73
6.1.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 мощностью от 250 до 400 кВА шкафного или киоскового типа	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 392,66	250,67	2 605,09
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			11 403,00			17 368,40			31 972,35
8.1.1	Средства коммерческого учета однофазные прямого включения	13 608,69	556,00	7 566,43	16 017,59	556,00	8 905,78	21 030,64	665,00	13 122,70
8.2.1	Средства коммерческого учета трехфазные прямого включения	14 262,34	269,00	3 836,57	31 459,56	269,00	8 462,62	39 409,77	418,67	18 849,65
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	x	x	12 432,05	x	x	12 432,05	x	x	52 442,61
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим	x	x	62 707,36	x	x	68 823,10	x	x	81 021,98

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строи- тельство объекта, на обеспечение средствами коммерчес- кого учета электри- ческой энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строи- тельство объекта, на обеспечение средствами коммерчес- кого учета электри- ческой энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строи- тельство объекта, на обеспечение средствами коммерчес- кого учета электри- ческой энергии (тыс. руб.)
	сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)									

Расходы, принимаемые в расчет	62 707,36
Установленные выпадающие доходы на 2024 год	45 659,33
Невозмещенные расходы за 2024 год	17 048,03
ИПЦ 2024/2025	1,058
ИПЦ 2025/2026	1,051
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	18 956,70
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2026 год	99 978,67

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ предприятия на 2026 год.

Предприятие заявляет размер понесенных фактических расходов за 2024 год, связанных с осуществлением технологического присоединения объектов к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно в формате Приложения № 3 к Методическим указаниям 215-э/1 в сумме 234 307,02 тыс. руб. с приложением обосновывающих материалов. Экспертами признаны документально подтвержденными по мероприятиям «последней мили» за 2024 год в сумме 207 485,49 тыс. руб.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия не превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778, на 2024 год.

В необходимой валовой выручке на 2024 год плановые расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт, учтены в составе НВВ филиала ПАО «Россети-Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2024 год в сумме 14 009,15 тыс. руб.

С учетом положений абзаца 13 пункта 87 Основ ценообразования произведены следующие расчеты с учетом плановых индексов дефляторов 2024/2025 и 2025/2026 Прогноза Минэкономразвития РФ: $(207\ 485,49 - 14\ 009,15) \times 1,058 \times 1,051 = 215\ 137,56$ тыс. руб.

В связи с внесением изменений в абзац третий пункта 87 Основ ценообразования № 1178 с учетом положений пункта 17 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» плановые расходы на мероприятия, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства при осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт возможно включение расходов на строительство в состав выпадающих доходов предприятия по технологическому присоединению при соответствии заявителя следующим условиям:

- уровень напряжения 0,4 кВ и ниже;
- третья категория надежности;
- расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности;

- заявитель является юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем.

Экспертами произведен пересмотр заявителей, соответствующих указанным критериям, которым произведено технологическое присоединение в 2022-2024 годы, учитываемых при расчете плановых выпадающих доходов на 2026 год, которые определены в сумме 58 276,16 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт включительно для учета в НВВ ОАО «СКЭК» на 2026 год составили: $215\,137,56 + 58\,276,16 = 273\,413,72$ тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также пункта 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 13.

Общая сумма выпадающих доходов по пункту 87 Основ ценообразования, подлежащих к включению в НВВ предприятия на 2026 год, составляет: $99\,978,67 + 273\,413,72 = 373\,392,39$ тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 257 258,28 тыс. руб.

Расчет размера расходов ОАО «СКЭК», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих включению в НВВ на 2026 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:			207 485,49			207 634,25			58 276,16
2.	Строительство воздушных линий		9,59	19 020,10		9,59	15 646,51		3,56	6 886,38
2.3.1.4.1.1	Строительство 0,4 кВ и ниже ж/б опоры ал.СИП до 50 мм	1 234 223,70	1,96	2 416,61	1 497 871,46	1,96	2 932,83	1 852 710,10	1,44	2 659,87
2.3.1.3.2.1	Строительство ВЛ 0,4 кВ и ниже ж/б опоры сталеал.СИП от 50 до 100 мм	1 746 056,16	4,63	8 084,24	1 304 984,50	4,63	6 042,08	2 013 069,51	1,91	3 838,92
2.3.1.3.2.1	Строительство ВЛ 6(10) кВ и ниже ж/б опоры сталеал.СИП от 50 до 100 мм	3 084 003,03	2,64	8 135,60	2 314 134,02	2,64	6 104,69	0,00	0,00	0,00
2.3.1.3.3.1	Строительство ВЛ 0,4 кВ и ниже ж/б опоры сталеал.СИП от 100 до 200 мм	1 056 873,28	0,36	383,65	1 561 754,12	0,36	566,92	1 775 180,07	0,22	387,58
3.	Строительство кабельных линий		19,84	143 795,37		19,84	146 181,04			46 311,75
3.1.2.1.1.1	Строительство КЛ-0,4 кВ многожильные в траншеях до 50 мм	2 427 508,20	0,12	296,16	2 674 977,31	0,12	326,35	3 286 085,07	0,63	2 061,47
3.1.2.1.2.1	Строительство КЛ-0,4 кВ многожильные в траншеях от 50 до 100 мм	4 201 115,38	1,30	5 461,45	3 122 685,89	1,30	4 059,49	4 502 108,12	1,28	5 771,70
3.1.2.1.3.1	Строительство КЛ-0,4 кВ многожильные в траншеях от 100 до 200 мм	5 127 229,82	4,68	24 005,69	3 972 178,79	4,68	18 597,74	4 358 230,86	1,80	7 849,17
3.1.2.1.4.1	Строительство КЛ-0,4 кВ многожильные в траншеях от 200 до 250 мм	3 716 990,80	0,44	1 616,89	4 217 422,11	0,44	1 834,58	5 632 073,10	0,72	4 062,60
3.6.2.1.3.1	Строительство КЛ-6(10) многожильные ГНБ от 100 до 200 мм	10 355 919,98	4,05	41 931,12	10 868 219,75	4,05	44 005,42	0,00	0,00	0,00
3.6.2.1.1.1	Строительство КЛ-0,4 кВ многожильные ГНБ до 50 мм	4 691 849,39	0,90	4 236,74	5 188 235,84	0,90	4 684,98	5 264 545,55	0,46	2 402,39
3.6.2.1.2.1	Строительство КЛ-0,4 и ниже многожильные ГНБ от 50 до 100 мм	5 514 656,93	0,69	3 777,54	5 166 145,89	0,69	3 538,81	5 878 222,22	0,43	2 502,16
3.6.2.1.3.1	Строительство КЛ-0,4 и ниже многожильные ГНБ от 100 мм до 200 мм	7 556 009,57	2,93	22 116,44	7 107 930,59	2,93	20 804,91	7 968 385,78	1,25	9 995,01
3.6.2.1.4.1	Строительство КЛ-0,4 и ниже многожильные ГНБ от 200 мм до 250 мм	7 876 131,16	2,88	22 699,01	11 394 930,12	2,88	32 840,19	12 774 350,84	0,91	11 667,24

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
3.1.1.1.3.1	Строительство КЛ-6(10) в траншеях одножильные от 100 до 200 мм	5 182 631,16	0,75	3 892,16	4 689 298,65	0,75	3 521,66	6 816 526,02	0,00	0,00
3.1.1.1.4.1	Строительство КЛ-6(10) в траншеях одножильные от 200 мм до 250 мм	5 658 185,19	0,14	763,86	5 113 329,48	0,14	690,30	0,00	0,00	0,00
3.6.2.1.4.1	Строительство КЛ-6(10) многожильные ГНБ от 200 мм до 250 мм	13 441 901,76	0,97	12 998,32	11 661 434,52	0,97	11 276,61	0,00	0,00	0,00
4.	Строительство пунктов секционирования		2,00	2 209,10		2,00	3 185,82		0,33	0,00
4.6.1.1	Переключательный пункт 10 кВ номинальным током до 100А с количеством ячеек до 5 включительно	347 332,00	1,00	347,33	980 273,30	1,00	980,27	0,00	0,33	0,00
4.6.3.2	Переключательный пункт 10 кВ номинальным током от 250 до 500А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	1 861 764,00	1,00	1 861,76	2 205 550,69	1,00	2 205,55	0,00	0,00	0,00
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		3 941,80	42 460,93		3 941,80	42 620,87		445,87	5 078,03
5.1.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА мачтового типа	6 767,20	60,00	406,03	7 876,91	60,00	472,61	16 492,93	44,81	738,99
5.1.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА мачтового типа	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00	4 872,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА мачтового типа	8 047,47	38,00	305,80	8 909,30	38,00	338,55	15 082,71	0,00	0,00
5.2.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА мачтового типа	4 513,10	385,40	1 739,35	5 459,24	385,40	2 103,99	8 262,07	0,00	0,00
5.1.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА шкафного или киоскового типа	5 666,51	94,00	532,65	8 753,40	94,00	822,82	0,00	0,00	0,00
5.1.1.2.3	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА блочного типа	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00	13 806,37	0,00	0,00	15 477,70	0,00	0,00
5.1.1.3.3	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА блочного типа	5 879,57	235,00	1 381,70	7 804,88	235,00	1 834,15	8 749,71	78,33	685,39
5.1.1.4.3	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА блочного типа	5 483,84	752,00	4 123,85	5 214,47	752,00	3 921,28	5 845,71	125,33	732,66
5.1.2.5.3	Двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 400 до 630 кВА блочного типа	10 862,53	592,20	6 432,79	6 599,70	592,20	7 816,68	7 398,63	197,40	2 920,98
5.2.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА шкафного или киоскового типа	17 702,69	94,00	1 664,05	11 970,47	94,00	1 125,22	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
5.2.1.3.3	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА блочного типа	3 959,45	620,40	2 456,44	8 403,95	620,40	5 213,81	0,00	0,00	0,00
5.1.2.3.3	Двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА блочного типа	33 902,89	150,40	5 098,99	10 245,76	150,40	3 081,92	0,00	0,00	0,00
5.2.2.4.3	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА блочного типа	11 740,05	300,00	3 522,02	7 315,82	300,00	4 389,49	0,00	0,00	0,00
5.2.2.3.3	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА шкафного или киоскового типа	23 851,15	620,40	14 797,25	9 268,48	620,40	11 500,33	0,00	0,00	0,00
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Расходы, принимаемые в расчет	207 485,49
Установленные выпадающие доходы на 2024 год	14 009,15
Невозмещенные расходы за 2024 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	193 476,34
ИПЦ 2024/2025	1,058
ИПЦ 2025/2026	1,051
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	215 137,56
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2025 года	273 413,72

Амортизация

Амортизируемым имуществом признается имущество, в отношении которого одновременно выполняются условия, предусмотренные ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденные приказом Министерства финансов Российской Федерации от 17.09.2020 № 204н:

а) объект предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации, либо для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;

б) объект предназначен для использования в течение длительного времени, т.е. срока продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;

в) организация не предполагает последующую перепродажу данного объекта;

г) объект способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Стоимость основных средств погашается путём начисления амортизационных отчислений, в течение срока их полезного использования.

На предприятии используется линейный способ амортизации. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно, путём применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта.

Расчет размера амортизации основных средств и нематериальных активов, подлежащий учету в необходимой валовой выручке предприятия, производится согласно пункту 27 (1) Основ ценообразования.

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке на 2026 год амортизационные отчисления в размере 393 892,00 тыс. руб.

В обоснование представлен расчет амортизационных отчислений на 2026 год на сумму 301 740,86 тыс. руб., (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\амортизация), инвентарные карточки ОС-6 модернизированных/ реконструированных объектов (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2023\Доп материалы по письму от 31.10.2023 М-8-50_333-02\п.32 (амортизация)\за 2024/ОС-6),.

В результате анализа представленных предприятием документов и материалов установлено, что произведенный предприятием расчет амортизационных отчислений на 2026 год, выполнен в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразовани.

На основании изложенного экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке предприятия на 2026 год экономически обоснованные расходы по данной статье в размере 301 740,86 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 92 151,14 тыс. руб.

Прибыль на капитальные вложения

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

Величину расходов в необходимой валовой выручке предприятия на 2026 год предлагается принять в сумме 0,00 тыс. руб., согласно утверждённой в установленном порядке инвестиционной программе с учётом амортизационных отчислений, признанных обоснованными в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

Расчет расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

На основании вышеизложенного, в необходимой валовой выручке предприятия на 2026 год предлагается учесть всего неподконтрольных расходов в сумме 863 027,00 тыс. руб., в том числе без учёта расходов на услуги территориальных сетевых организаций 863 027,00 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов на 2026 год с обоснованием принятых экспертами сумм неподконтрольных расходов представлен в таблице 14.

Реестр неподконтрольных расходов ОАО «СКЭК» на 2026 год

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс.руб.	Корректировка	Обоснование принятых сумм
1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	
2.	ТКО	тыс. руб	81,69	64,53	-17,16	Договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами Счета-фактуры за 2024 год Расчёт на основании фактических объемов и установленных тарифов (с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации) с учетом процентного распределения расходов по видам деятельности согласно учетной политике предприятия
3.	Теплоэнергия	тыс. руб	534,83	527,09	-7,74	Договор теплоснабжения и поставки горячей воды Счета-фактуры за 2024 год Расчёт на основании фактических объемов и установленных тарифов (с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации) с учетом процентного распределения расходов по видам деятельности согласно учетной политике предприятия
4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб	145 508,63	116 210,47	-29 298,16	
	<i>аренда электросетевого хозяйства</i>	тыс. руб	135 428,08	107 838,53	-27 589,55	См. таблицу 11
	<i>аренда офисных помещений</i>	тыс. руб	8 439,18	7 721,57	-717,61	См. таблицу 11
	<i>аренда прочая (транспорт, прочего имущества (каналы связи))</i>	тыс. руб	564,56	180,91	-383,65	См. таблицу 11
	<i>аренда земли</i>	тыс. руб	1 076,81	469,46	-607,35	См. таблицу 10
5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс. руб	3 008,02	2 929,35	-78,67	
	<i>налог на имущество</i>	тыс. руб	2 005,69	2 005,69	0,00	Расчет налога на имущество на основании пообъектной информации об основных средствах, представленной предприятием в расчете амортизационных отчислений на 2026 год.
	<i>земельный налог</i>	тыс. руб	408,34	407,71	-0,63	Аналитический отчет за 2024 год в разрезе данной статьи с учетом процентного распределения расходов по видам деятельности согласно учетной политике предприятия, выписки ЕГРН
	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс. руб	593,99	515,95	-78,04	Аналитический отчет за 2024 год в разрезе данной статьи с учетом процентного распределения расходов по видам деятельности согласно учетной политике предприятия и исключением сумму транспортного налога на автомобили представительского класса: TOYOTO LAND CRUISER 200, M151B042, 2013; TOYOTO HIGHLANDER, C908K042, 2013; TOYOTO LAND CRUISER 200, T151TT42, 2018, TOYOTA HIGHLANDER, K151CA42, TOYOTA HIGHLANDER GSU55L, X151BX142

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс.руб.	Корректировка	Обоснование принятых сумм
6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб	85 764,75	68 162,31	-17 602,44	На основании фактических данных за 2024 год с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации
7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	
8.	Налог на прибыль	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	
9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб	630 650,67	373 392,39	-257 258,28	Обоснование представлено по тексту настоящего экспертного заключения
10	Амортизация ОС	тыс. руб	393 892,00	301 740,86	-92 151,14	Расчет амортизационных отчислений на основании пообъектной информации об основных средствах предприятия, представленной предприятием на 2026 год, по максимальным срокам СПИ в соответствии с Основами ценообразования.
11	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Согласно утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе
12	Расходы на оплату услуг ТСО	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО неподконтрольных расходов с учетом расходов на услуги ТСО		тыс. руб.	1 259 440,59	863 027,00	-396 413,59	

8.3. Расчет расходов на выполнение обязанностей, по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2026 год

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

8.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии на 2026 год

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

8.5. Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Согласно пункту 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 и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования (V_i) определяются в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

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

где:

$V_i^{\text{инд}}$ - 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.

$V_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год.

I_i, I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный соответственно на $i, i-1$ год;

$V_i^{\text{учит}}$ - 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.

$B_i^{\text{учит}}$ также включает в себя величину распределенных в целях сглаживания изменения тарифов в предыдущие периоды регулирования до 2025 года исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, 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, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования.

Распределенная величина корректировок необходимой валовой выручки и (или) величина выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов включаются в необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в течение периода, который не может быть более 5 лет.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год, связанная с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования

$B_i^{\text{инд}}$ - 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. Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta V_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 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 неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

PO_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 98-э.

Корректировка неподконтрольных расходов

Корректировка неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифа (ΔNP_i) осуществляется в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний 98-э определяется по формулам (9.13), (9.14), (9.15):

$$\Delta NP_i = \left(NP_1 \times \frac{(1 + I_1^\Phi)}{(1 + I_1^{пл})} \times \prod_j^{i-2} K_{инд,j}^\Phi \right) - NP_{i-2}, \quad (9.13),$$

$$K_{инд,j}^\Phi = (1 - X_j) \times (1 + I_j^\Phi) \times (1 + ИКА_j^\Phi), \quad (9.14),$$

$$ИКА_j^\Phi = K_{эл} \times \frac{ye_j^\Phi - ye_{j-1}^\Phi}{ye_{j-1}^\Phi}, \quad (9.15),$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом, на который установлен (пересмотрен) базовый уровень подконтрольных расходов;

I_1^Φ - фактический индекс потребительских цен в первом (базовом) году долгосрочного периода регулирования;

$I_1^{пл}$ - индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов;

$ПР_1$ - базовый уровень подконтрольных расходов;

$K_{индj}^\Phi$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$ПР_{i-2}$ - величина подконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов на год ($i-2$);

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующим органом в году j ;

I_j^Φ - фактические значения индекса потребительских цен в году j ;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности,

в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75

$уе_j^\Phi$, $уе_{j-1}^\Phi$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в году 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 $уе_{j-1}^\Phi$ 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.

Фактическое значение индекса потребительских цен в 2020 году, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, одобренному Правительством РФ и опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2021, составило 3,4 %.

Значение индекса потребительских цен в 2020 году, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов согласно прогнозу

социально-экономического развития Российской Федерации, одобренному Правительством РФ и опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 19.09.2019, составило 3,0 %.

Базовый уровень подконтрольных расходов ОАО «СКЭК», установленный Органом регулирования с учетом исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. № СП/105280/23 от 12.12.2023), решения Кемеровского областного суда от 29.05.2025 по делу За-49/2025 на первый год долгосрочного периода 2020-2024 гг., составляет 1 439 102,44 тыс. руб.

Данные для расчета коэффициентов индексации, определяемых в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц, на 2021-2024 годы представлены в таблице 15.

Таблица 15.

Показатели расчета фактических коэффициентов индексации

Показатель	Ед.изм.	Год долгосрочного периода				
		2020	2021	2022	2023	2024
ИПЦ - план	%	3,0 ¹	3,6 ²	4,3 ³	6,0 ⁴	7,20 ⁵
ИПЦ - факт	%	3,40 ³	6,7 ⁴	13,8 ⁵	5,9 ⁶	8,5 ⁷
Индекс эффективности операционных расходов	%	6,00*	6,00*	6,00*	6,00*	6,00*
Количество активов - план	у.е.	35 085,33	37 358,26	37 943,37	38 584,90	38 738,51
Количество активов - факт	у.е.	37 544,03	38 584,90	39 514,40	39 942,02	37 920,35
Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

¹Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, одобренному Правительством РФ и опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 19 сентября 2019 года

²Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, одобренному Правительством РФ и опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 26 сентября 2020 года

³Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, одобренному Правительством РФ и опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 30 сентября 2021 года

⁴Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, одобренному Правительством РФ и опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 28 сентября 2022 года

⁵Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, одобренному Правительством РФ и опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 22 сентября 2023 года

⁶Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, одобренному Правительством РФ и опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 30 сентября 2024 года

⁷Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, одобренному Правительством РФ и опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 26 сентября 2025 года

*Утвержден постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2019 № 895 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области»

Таким образом фактический коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2021 год составит:

$$K_{\text{финд}2021} = (1 - 6\%) \times (1 + 6,7\%) \times \left(1 + 0,75 \times \frac{38584,90 - 35085,33}{35085,33} \right) = 1,078011332$$

Фактический коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2022 год составит:

$$K_{\text{финдф}2022} = (1 - 6\%) \times (1 + 13,8\%) \times \left(1 + 0,75 \times \frac{39514,40 - 38584,90}{38584,90}\right) = 1,089047161$$

Фактический коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2023 год составит:

$$K_{\text{финдф}2023} = (1 - 6\%) \times (1 + 5,9\%) \times \left(1 + 0,75 \times \frac{39942,02 - 39514,40}{39514,40}\right) = 1,003539369$$

Фактический коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2024 год составит:

$$K_{\text{финдф}2024} = (1 - 6\%) \times (1 + 8,5\%) \times \left(1 + 0,75 \times \frac{37920,35 - 39514,40}{39514,40}\right) = 0,981183232$$

Величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на 2024 год для ОАО «СКЭК» с учетом исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. № СП/105280/23 от 12.12.2023), решения Кемеровского областного суда от 29.05.2025 по делу За-49/2025, определена в размере 1 636 244,29 тыс. руб.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составляет 33 806,08 тыс. руб.

$$\begin{aligned} \Delta \text{ПР}_{2026} = & \left(1\,439\,102,44 \times \left(\frac{1 + 0,34}{1 + 0,30}\right) \times 1,078011332 \times 1,089047161 \times 1,003539369 \right. \\ & \left. \times 0,981183232\right) - 1\,636\,244,29 = 33\,806,08 \end{aligned}$$

Корректировка неподконтрольных расходов

Корректировка неподконтрольных расходов ($\Delta \text{НР}_i$) осуществляется в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э по формуле (7),

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

где

$\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}}$, $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$ - фактическая и плановая величины неподконтрольных расходов. Для расчета корректировки неподконтрольных расходов ($\Delta \text{НР}_i$) при определении $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}}$, $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$ исключаются величина амортизационных отчислений, указанная в абзаце девятом пункта 11(3) Методических указаний, расходы на финансирование капитальных

вложений из прибыли, указанные в абзаце десятом пункта 11(3) Методических указаний, а также расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), указанные в абзаце одиннадцатом пункта 11(3) Методических указаний. В случае если фактическая величина амортизационных отчислений в году $i-2$, определенная в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования, менее величины амортизационных отчислений, указанной в абзаце девятом пункта 11(3) Методических указаний,

то при определении $НР_{i-2}^{\text{расх.факт}}$ исключаются фактическая величина амортизационных отчислений в году $i-2$, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, указанные в абзаце десятом пункта 11(3) Методических указаний, а также расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), указанные в абзаце одиннадцатом пункта 11(3) Методических указаний.

Плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением величины амортизационных отчислений, указанных в абзаце девятом пункта 11(3) Методических указаний, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли, указанных в абзаце десятом пункта 11(3) Методических указаний, а также расходов, связанных с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), указанных в абзаце одиннадцатом пункта 11(3) Методических указаний) с учетом расходов на услуги ТСО на 2024 год составила 763 437,40 тыс. руб.

Фактическая величина экономически обоснованных неподконтрольных расходов (за исключением величины амортизационных отчислений, указанных в абзаце девятом пункта 11(3) Методических указаний, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли, указанных в абзаце десятом пункта 11(3) Методических указаний, а также расходов, связанных с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), указанных в абзаце одиннадцатом пункта 11(3) Методических указаний) с учетом расходов на услуги ТСО за 2024 год составила 928 728,85 тыс. руб.

Расшифровка плановых и фактических неподконтрольных расходов 2024 года, их отклонений, а также обоснование принятых фактических неподконтрольных расходов представлены в таблицах 16, 17, 18.

Данные расходы являются экономически обоснованными и документально подтвержденными за 2024 год.

Анализ неподконтрольных расходов ОАО «СКЭК» за 2024 год

№п/п	Наименование	Ед. изм.	Утверждено на 2024 год	Факт по отчёту предприятия	Экономически обоснованный факт	Отклонение фактических экономически обоснованных неподконтрольных расходов от утверждённых	Обоснование принятых расходов
1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	91 366,36	90 145,43	90 145,43	-1 220,93	<p>Договор от 01.01.2015 № 1017/П с ПАО «ФСК ЕЭС», сроком действия до 31.12.2015 с автопродлонгацией в соответствии с п. 8.2 договора (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\баланс.пок-ли, договоры факт 2024, план 2026\4 Договор № 1017_П от 01.01.2015 ПАО Россети (ФСК) передача электрической энергии по ЕНЭС);</p> <p>Счета-фактуры, акты оказанных услуг за 2024 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\баланс.пок-ли, договоры факт 2024, план 2026\26 Первичные документы ПАО ФСК Россети 2024);</p> <p>Данные аналитического отчета по расходам на оплату услуг по транспортировке/передаче электроэнергии в разрезе ФСК ЕЭС за 2024 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\Выгрузки с бух.пр-мы\Аналит.отчеты 20.22 в т.ч.потери и усл.ФСК и ТСО, 90.02 факт 2024).</p>
2.	ТКО	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	345,00	442,01	442,01	97,01	<p>Договор теплоснабжения и поставки горячей воды от 07.05.2019 № 1691Т с АО «Кемеровская генерация», сроком действия до 31.12.2022 с автопродлонгацией согласно п. 11.1 договора (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\электроэнергия и тепло\ дог.1691Т\Договор № 1691-Т от 08.12.2021 КемГен);</p> <p>Счета-фактуры, акты оказанных услуг за 2024 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\электроэнергия и тепло\ дог.1691Т);</p> <p>Данные аналитического отчета по расходам на оплату услуг по теплоэнергии по счету 26 за 2024 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\электроэнергия и тепло\ Электроэнергия и тепло факт 2024 ЭЛЕКТРИКА\лист 26.01 тепл)</p>

№п/п	Наименование	Ед. изм.	Утверждено на 2024 год	Факт по отчёту предприятия	Экономически обоснованный факт	Отклонение фактических экономически обоснованных неподконтрольных расходов от утверждённых	Обоснование принятых расходов
							с учетом процентного распределения затрат по видам деятельности в соответствии с учетной политикой предприятия (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику).
4.	Арендная плата	тыс. руб.	116 514,10	194 794,28	124 072,66	7 558,56	
	<i>аренда электросетевого хозяйства</i>	тыс. руб.	109 379,09	135 339,95	115 158,97	5 779,88	См. таблицу 17,
	<i>аренда офисных помещений</i>	тыс. руб.	6 325,66	7 723,43	7 721,57	1 395,91	См. таблицу 17
	<i>аренда прочая (транспорт, прочего имущества (каналы связи))</i>	тыс. руб.	160,25	50 654,10	180,39	20,14	См. таблицу 17
	<i>аренда земли</i>	тыс. руб.	649,10	1 076,81	1 011,73	362,63	См. таблицу 18
5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс. руб.	2 635,77	3 283,49	3 224,92	589,15	
	<i>налог на имущество</i>	тыс. руб.	1 820,49	2 301,26	2 301,26	480,77	<p>Данные аналитического отчета по счету 20 за 2024 год в разрезе данной статьи (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\налоги\Налог на имущество\Налог на имущество факт 2024 (ЭЛЕКТРИКА)\лист 20.22);</p> <p>Данные аналитического отчета по счету 25 за 2024 год в разрезе данной статьи (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\налоги\Налог на имущество\Налог на имущество факт 2024 (ЭЛЕКТРИКА)\лист 25.01) с учетом процентного распределения затрат по видам деятельности в соответствии с учетной политикой предприятия (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ №344 от 31.12.2019 О вн-ии изм-ий в УП);</p>

№п/п	Наименование	Ед. изм.	Утверждено на 2024 год	Факт по отчёту предприятия	Экономически обоснованный факт	Отклонение фактических экономически обоснованных неподконтрольных расходов от утверждённых	Обоснование принятых расходов
							<p>Данные аналитического отчета по счету 26 за 2024 год в разрезе данной статьи (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\налоги\Налог на имущество\Налог на имущество факт 2024 (ЭЛЕКТРИКА)\лист 26.01) с учетом процентного распределения затрат по видам деятельности в соответствии с учетной политикой предприятия (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 0375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику).</p>
	<i>земельный налог</i>	тыс. руб.	375,64	407,71	407,71	32,07	<p>Данные аналитического отчета по счету 20 за 2024 год в разрезе данной статьи (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\налоги\Земел.налог\Расчет земельного налога за 2024, 2026 (ЭЛЕКТРИКА)\лист 20.22));</p> <p>Данные аналитического отчета по счету 26 за 2024 год в разрезе данной статьи (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\налоги\Земел.налог\Расчет земельного налога за 2024, 2026 (ЭЛЕКТРИКА)\лист 26.01)) с учетом процентного распределения затрат по видам деятельности в соответствии с учетной политикой предприятия (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику).</p>
	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс. руб.	439,64	574,52	515,95	76,31	<p>Данные аналитического отчета по счету 26 за 2024 год в разрезе данной статьи (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\налоги\Транспорт.налог\Расчет транс.налога за 2024, 2026\лист 26.01) с учетом процентного распределения затрат по видам деятельности в соответствии с учетной политикой предприятия (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику) и исключением сумм транспортного налога на автомобили представительского класса: TOYOTO LAN№D CRUISER 200, M151BO42,</p>

№п/п	Наименование	Ед. изм.	Утверждено на 2024 год	Факт по отчёту предприятия	Экономически обоснованный факт	Отклонение фактических экономически обоснованных неподконтрольных расходов от утверждённых	Обоснование принятых расходов
							2013; TOYOTO HIGHLANDER, C908KO42, 2013; TOYOTO LAND CRUISER 200, T151TT42, 2018, TOYOTA HIGHLANDER, K151CA42, TOYOTA HIGHLANDER GSU55L, X151BX142
6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	56 313,23	61 299,36	61 299,36	4 986,13	<p>Данные аналитического отчета по счету 20 за 2024 год в разрезе статей страховые взносы и обязательное страхование от несчастных случаев (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\Отч-ия на соц.нужды\Страх.взносы факт 2024 ЭЛЕКТРИКА\лист 20.22);</p> <p>Данные аналитического отчета по счету 26 за 2024 год в разрезе статей страховые взносы и обязательное страхование от несчастных случаев (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\Отч-ия на соц.нужды\Страх.взносы факт 2024 ЭЛЕКТРИКА\лист 26.01) с учетом процентного распределения затрат по видам деятельности в соответствии с учетной политикой предприятия (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику).</p>
7.	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	0,00	43 373,70	43 224,18	43 224,18	
7.1.	<i>проценты, уплачиваемые по кредитам и займам за 2022 год</i>	тыс. руб.	0,00	10 757,13	10 607,61	10 607,61	<p>Кредитное соглашение от 15.09.2023 № СВЛ/403123-380135 с ПАО ВТБ,</p> <p>Договор об открытии возобновляемой кредитной линии от 19.07.2023 № 440C00K9QMF с ПАО «Сбербанк России»;</p> <p>Договор об открытии возобновляемой кредитной линии от 23.08.2024 № 440C00Z4Y2LZMF с ПАО «Сбербанк России»;</p> <p>Расчет дефицита оборотных средств в операционной, в инвестиционной деятельности, обороты по счетам для подтверждения размера недостатка оборотных средств;</p> <p>Расчета среднего процента по кредитам 2024 года;</p> <p>Расчет кассового разрыва в 2024 году;</p> <p>Данные аналитического отчета по счету 91.02 за 2024 год (прочие расходы: проценты, уплачиваемые по кредитам и займам) с учетом приказа № 313 от 31.12.2021 «О внесении изменений в учетную</p>

№п/п	Наименование	Ед. изм.	Утверждено на 2024 год	Факт по отчёту предприятия	Экономически обоснованный факт	Отклонение фактических экономически обоснованных неподконтрольных расходов от утверждённых	Обоснование принятых расходов
							политику» о распределении процентов, уплачиваемых по кредитам и займам, между видами бизнеса, справки тарифно-экономического отдела, с учетом пересчета ставки по договору об открытии возобновляемой кредитной линии от 23.08.2024 № 440C00Z4Y2LZMF с ПАО «Сбербанк России» не превышающей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 2 процентных пункта в соответствии с п. 32 Основ ценообразования (\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025))% за кредит), (\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\доп мат исх 30.10.2025 № ОТисх 2025-0023 вх. 7054 от 01.11.2025).
7.3.	реконструкция по ТП, не относящаяся к п.87 и инвест. программам	тыс. руб.	0,00	32 617,00	32 616,57	32 616,57	Расходы, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2024 году, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе (см. приложение № 6).
8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	25 916,00	0,00	0,00	-25 916,00	Налоговая декларация по налогу на прибыль за 2024 год, принятая налоговым органом 24.03.2025 (\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\налоги\Налог на прибыль); Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках», утвержденные приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\по разд.учету (факт 2024)).
9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	115 754,61	115 754,61	115 754,61	0,00	Указан плановый размер расходов, поскольку экономия/перерасход по выпадающим по п.87 Основ ценообразования учитываются в составе плановых расходов на 2024 год.

№п/п	Наименование	Ед. изм.	Утверждено на 2024 год	Факт по отчёту предприятия	Экономически обоснованный факт	Отклонение фактических экономически обоснованных неподконтрольных расходов от утверждённых	Обоснование принятых расходов
10.	Амортизация (не являющаяся источником инвестиционной программы)	тыс. руб.	0,00	91 340,92	91 243,66	91 243,66	<p>Ведомость износа ОС по счету 20, 25, 26 за 2024 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\амортизация\Амортизация факт 2024 (ЭЛЕКТРИКА)\листы: вед. 20.22, вед.25.01 общ, вед. 26.01)</p> <p>Инвентарные карточки ОС-6 модернизированных/реконструированных объектов (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\амортизация\2.2. Инвентарные карточки на 31.12.2024г)</p> <p>Данные аналитического отчета по счету 20 за 2024 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\Выгрузки с бух.прг-мы\Аналит.отчеты 20.22 в т.ч.потери и усл.ФСК и ТСО, 90.02 факт 2024\стр.1)</p> <p>Данные аналитического отчета по счету 26 за 2024 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\амортизация\Амортизация факт 2024 (ЭЛЕКТРИКА)\лист 26.01) с учетом процентного распределения затрат по видам деятельности в соответствии с учетной политикой предприятия (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику) и исключением суммы амортизации на автомобиль представительского класса: TOYOTO HIGHLANDER GSU55L, X151BX142.</p>
11.	Расходы на оплату услуг ТСО	тыс. руб.	354 592,33	399 322,02	399 322,02	44 729,69	<p>Договоры оказания услуг по передаче электрической энергии, счета-фактуры, акты оказанных услуг за 2024 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\баланс.пок-ли, договоры факт 2024, план 2026);</p> <p>Данные аналитического отчет за 2024 год по статье услуги по передаче электроэнергии (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\Выгрузки с бух.прг-мы\Аналит.отчеты 20.22 в т.ч.потери и усл.ФСК и ТСО, 90.02 факт 2024\стр.5)</p>

№п/п	Наименование	Ед. изм.	Утверждено на 2024 год	Факт по отчёту предприятия	Экономически обоснованный факт	Отклонение фактических экономически обоснованных неподконтрольных расходов от утверждённых	Обоснование принятых расходов
	ИТОГО неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)	тыс. руб.	763 437,40	999 756,26	928 728,85	165 291,45	

Обоснование фактических расходов на аренду имущества в разрезе договоров за 2024 год

Контрагент	Реквизиты договора	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.	Обоснование принятых расходов
Аренда офисов				
ООО «Инвестпроект»	<p>Договор субаренды нежилого помещения от 01.01.2015 № 06-15, сроком действия до 27.12.2015 с автопродлонгацией согласно п.6.1. договора: аренда части нежилого и подвального помещения по адресу: г. Кемерово, ул. Октябрьский, 53/2, площадью 2096,4 кв. м. Гос.регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 651 ГК РФ. (\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда помещений\№ 06-15 от 01.01.2015)</p>	7 140,06	7 140,06	<p>В соответствии с абзацем 6 пункта 29 Основ ценообразования по дополнительному соглашению от 05.02.2024 № 5 к договору (\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда помещений\№ 06-15 от 01.01.2015\Договор № 06-15\стр.12-15);</p> <p>Арендная плата не превышает среднерыночную арендную плату офисного помещения по г. Кемерово (\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда помещений\№ 06-15 от 01.01.2015\Справка ТПП на 2025г.);</p> <p>Данные аналитического отчета за 2024 год в разрезе данного договора (\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Доп мат эл эн (вх 6572 от 14.10.2025 исх ОТИсх\2025_0007 от 14.10.2025)\лист 06-15) с учетом процентного распределения расходов по видам деятельности согласно учетной политике (\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику).</p>
ОАО «КемВод»	<p>Договор аренды имущества от 05.01.2004 № 840-04, сроком действия до 31.12.2004 с автопродлонгацией согласно п.1 доп. соглашения от 01.11.2010 к договору: аренда части нежилого помещения по адресу: г. Кемерово, ул. Кирова, 11, площадью 288,6 кв. м. Гос.регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 651 ГК РФ (\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда помещений\№ 840-04 от 05.01.2004\840-04).</p>	557,64	557,64	<p>В соответствии с абзацем 6 пункта 29 Основ ценообразования по дополнительному соглашению от 01.01.2021 б/н к договору (\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда помещений\№ 840-04 от 05.01.2004\840-04\стр.53);</p> <p>Арендная плата не превышает среднерыночную арендную плату офисного помещения по г. Кемерово (\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда помещений\№ 06-15 от 01.01.2015\Справка ТПП на 2025г.);</p> <p>Данные аналитического отчета за 2024 год в разрезе данного договора (\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Доп мат эл эн (вх 6572 от 14.10.2025 исх ОТИсх\2025_0007 от 14.10.2025)\лист 840-04) с учетом процентного распределения расходов по видам деятельности согласно учетной политике (\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику).</p>
АО «Кемеровская горэлектросеть»	<p>Договор аренды от 01.07.2022 № 9 с АО «Кемеровская горэлектросеть», сроком действия до 31.05.2023 с автопродлонгацией согласно дополнительному соглашению от 23.05.2023 к договору: аренда подвального помещения по адресу: г. Кемерово ул. Дзержинского, 1а, площадью 89,3 кв. м. Гос.регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 651 ГК РФ. (\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда помещений\№ 9 от 01.07.2022\№ 9)</p>	6,86	5,00	<p>В соответствии с абзацем 6 пункта 29 Основ ценообразования по дополнительному соглашению от 01.01.2021 б/н к договору (\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда помещений\№ 9 от 01.07.2022\№ 9\стр.4) с исключением необоснованных накладных расходов и плановых накоплений.</p> <p>Данные аналитического отчета за 2024 год в разрезе данного договора (\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Доп мат эл эн (вх 6572 от 14.10.2025 исх ОТИсх\2025_0007 от 14.10.2025)\лист 9) с учетом процентного распределения расходов по видам деятельности согласно учетной политике (\sqlserver\D\ОАО</p>

Контрагент	Реквизиты договора	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.	Обоснование принятых расходов
				СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику) и с исключением необоснованных накладных расходов и плановых накоплений.
АО «Кемеровская горэлектросеть»	Договор аренды от 30.01.2024 № 1 с АО «Кемеровская горэлектросеть», сроком действия до 31.12.2024 с автопродлонгацией согласно п.8.1 договора: аренда складского помещения по адресу: г. Кемерово ул. Пришкольная, 19, площадью 25 кв. м. Гос.регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 651 ГК РФ (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда помещений\№ 1 от 30.01.2024)	18,88	18,87	В соответствии с абзацем 6 пункта 29 Основ ценообразования по договору (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда помещений\№ 1 от 30.01.2024); Данные аналитического отчета за 2024 год в разрезе данного договора (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Доп мат эл эн (вх 6572 от 14.10.2025 исх ОТисх2025_0007 от 14.10.2025)\лист 1).
Итого затраты на аренду офисов		7 723,43	7 721,57	
Аренда прочего имущества				
ООО «ЦТВС «КузбассТехноСпорт»	Договор аренды от 25.10.2012 №142/2012, сроком действия до 31.12.2012 с автопродлонгацией согласно п. 5.2 договора: аренда оптического волокна. Гос. регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 609 ГК РФ. \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда прочего имущества\№ 142_2012 от 25.10.2012\142_2012	107,62	107,62	В соответствии с абзацем 6 пункта 29 Основ ценообразования по дополнительному соглашению от 28.02.2014 б/н к договору (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда прочего имущества\№ 142_2012 от 25.10.2012\142_2012\стр. 6); Данные аналитического отчета за 2024 год в разрезе данного договора (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Доп мат эл эн (вх 6572 от 14.10.2025 исх ОТисх2025_0007 от 14.10.2025)\лист 142_2012) с учетом процентного распределения расходов по видам деятельности согласно учетной политике (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику)
ООО «ЦИТ»	Договор от 01.12.2012 № РО-04 11/12, сроком действия до 31.12.2012 с автопродлонгацией согласно п. 6.2 договора: на размещение телекоммуникационного и серверного оборудования. Гос. регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 609 ГК РФ. \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда прочего имущества\№ РО-04 11_12 от 01.12.2012\РО-04 11_12	68,21	68,21	В соответствии с абзацем 6 пункта 29 Основ ценообразования по дополнительному соглашению от 01.02.2023 б/н (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда прочего имущества\№ РО-04 11_12 от 01.12.2012\РО-04 11_12\стр.15), дополнительное соглашение от 01.02.2024 б/н к договору (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Доп мат эл эн (вх 6993 от 30.10.2025 исх ОТисх2025_0022)\Дополнительное соглашение к Договор № РО-04 11_12 от 01.12.2012 (ПОДПИСАН) (1914758 v1)) Данные аналитического отчета за 2024 год в разрезе данного договора (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Доп мат эл эн (вх 6572 от 14.10.2025 исх ОТисх2025_0007 от 14.10.2025)\лист ро-04 11_12) с учетом процентного распределения расходов по видам деятельности согласно учетной политике (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику)
ООО «ВТОРЭКОСЕРВИС»	Договор аренды от 01.05.2022 № 8896-УОД/253/22, сроком действия до 31.12.2022 с автопродлонгацией согласно п. 2.1 договора: аренда передвижных мусорных контейнеров. Гос. регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 609 ГК РФ.	4,56	4,56	В соответствии с абзацем 6 пункта 29 Основ ценообразования по уведомлению о повышении арендной платы от 22.09.2023 б/н к договору (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда прочего имущества\№ 8896-УОД_253_22 от 01.05.2022\стр. 11);

Контрагент	Реквизиты договора	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.	Обоснование принятых расходов
				Данные аналитического отчета за 2024 год в разрезе данного договора (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Доп мат эл эн (вх 6993 от 30.10.2025 исх ОТисх2025_0022)\Аналит.отчет Вторкосервис - факт 2024) с учетом процентного распределения расходов по видам деятельности согласно учетной политике (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254 Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику).
ООО «Кузбасслизинг»	Договор финансовой аренды от 21.03.2024 №СКЭК22-ФЛ сроком действия на 36 месяцев (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254 Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда прочего имущества\№ СКЭК22-ФЛ от 21.03.2024)	772,29	0,00	Общая сумма экономически обоснованных расходов предприятия, связанных с финансовой арендой имущества (лизинговыми платежами), определенных исходя из условий начисления лизинговых платежей по договорам лизинга, подтвержденных данными аналитического отчета по счету 76.13 за 2024 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\доп мат исх 26.11.2025 ОТисх 2025-0045 вх 7699 от 27.11.2025\Аналит.отчет по сч.76.13 факт 2024) с учетом процентного распределения расходов по видам деятельности согласно учетной политике (38%) (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254 Зисх от 29.04.2025)\учетная политика\Приказ № 375 от 31.12.2023 О внесении изменений в учетную политику) составила 24 677,97 тыс. руб. в том числе по: договору № СКЭК22-ФЛ от 21.03.2024 г. – 131,61 тыс. руб.; договору № СКЭК23-ФЛ от 21.03.2024 г. – 184,59 тыс. руб.; договору № СКЭК24-ФЛ от 21.03.2024 г. – 346,33 тыс. руб.; договору № СКЭК25-ФЛ от 25.03.2024 г. – 296,06 тыс. руб.; договору № СКЭК26-ФЛ от 25.03.2024 г. – 296,06 тыс. руб.; договору № СКЭК27-ФЛ от 25.03.2024 г. – 296,06 тыс. руб.; договору № СКЭК30-ФЛ от 22.03.2024 г. – 1 799,80 тыс. руб.; договору № СКЭК31-ФЛ от 22.03.2024 г. – 1 799,80 тыс. руб.; договору № СКЭК32-ФЛ от 22.03.2024 г. – 1 799,80 тыс. руб.; договору № СКЭК33-ФЛ от 22.03.2024 г. – 1 799,80 тыс. руб.; договору № СКЭК34-ФЛ от 22.03.2024 г. – 1 799,80 тыс. руб.; договору № СКЭК35-ФЛ от 22.03.2024 г. – 1 799,80 тыс. руб.; договору № СКЭК36-ФЛ от 22.03.2024 г. – 1 799,80 тыс. руб.; договору № СКЭК37-ФЛ от 25.03.2024 г. – 1 685,97 тыс. руб.; договору № СКЭК38-ФЛ от 25.03.2024 г. – 1 685,97 тыс. руб.; договору № СКЭК39-ФЛ от 25.03.2024 г. – 1 432,47 тыс. руб.; договору № СКЭК40-ФЛ от 25.03.2024 г. – 1 432,47 тыс. руб.; договору № ДЛ-259282-24 от 18.03.2024 г. – 732,16 тыс. руб.; договору № ДЛ-259484-24 от 19.03.2024 г. – 3 559,62 тыс. руб. Согласно абзацу 25 пункта 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ.
ООО «Кузбасслизинг»	Договор финансовой аренды от 21.03.2024 №СКЭК23-ФЛ с ООО «Кузбасслизинг», сроком действия на 36 месяцев (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254 Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда прочего имущества\№ СКЭК23-ФЛ от 21.03.2024)	718,61	0,00	
ООО «Кузбасслизинг»	Договор финансовой аренды от 21.03.2024 №СКЭК24-ФЛ с ООО «Кузбасслизинг», сроком действия на 36 месяцев (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\доп мат исх 26.11.2025 ОТисх 2025-0045 вх 7699 от 27.11.2025\Договоры)	587,00	0,00	
ООО «Кузбасслизинг»	Договор финансовой аренды от 25.03.2024 №СКЭК25-ФЛ с ООО «Кузбасслизинг», сроком действия на 36 месяцев (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\доп мат исх 26.11.2025 ОТисх 2025-0045 вх 7699 от 27.11.2025\Договоры)	882,23	0,00	
ООО «Кузбасслизинг»	Договор финансовой аренды от 25.03.2024 №СКЭК26-ФЛ с ООО «Кузбасслизинг», сроком действия на 36 месяцев (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\доп мат исх 26.11.2025 ОТисх 2025-0045 вх 7699 от 27.11.2025\Договоры)	882,23	0,00	
ООО «Кузбасслизинг»	Договор финансовой аренды от 25.03.2024 №СКЭК27-ФЛ с ООО «Кузбасслизинг», сроком действия на 36 месяцев (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\доп мат исх 26.11.2025 ОТисх 2025-0045 вх 7699 от 27.11.2025\Договоры)	882,23	0,00	
ООО «Кузбасслизинг»	Договор финансовой аренды от 22.03.2024 №СКЭК30-ФЛ с ООО «Кузбасслизинг», сроком действия на 36 месяцев (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\доп мат исх 26.11.2025 ОТисх 2025-0045 вх 7699 от 27.11.2025\Договоры)	3 466,72	0,00	
ООО «Кузбасслизинг»	Договор финансовой аренды от 22.03.2024 №СКЭК31-ФЛ с ООО «Кузбасслизинг», сроком действия на 36 месяцев (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\доп мат исх 26.11.2025 ОТисх 2025-0045 вх 7699 от 27.11.2025\Договоры)	3 295,14	0,00	

Контрагент	Реквизиты договора	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.	Обоснование принятых расходов
ООО «Кузбасслизинг»	Договор финансовой аренды от 22.03.2024 №СКЭК32-ФЛ с ООО «Кузбасслизинг», сроком действия на 36 месяцев (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\доп мат исх 26.11.2025 ОТисх 2025-0045 вх 7699 от 27.11.2025\Договоры)	3 295,14	0,00	<p>В утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программе ОАО «СКЭК» на 2024 год лизинговые платежи в качестве источника финансирования инвестиционной программы в величине собственных средств не утверждены. Таким образом, лизинговые платежи в размере 24 677,97 тыс. руб. не могут учитываться при корректировке неподконтрольных расходов.</p> <p>Также РЭК Кузбасса отмечает, что предприятию компенсируется амортизации, не направленная на капитальные вложения, составляющая по факту 2024 года 91 243,66 тыс. руб. которая в соответствии с абзацем 7 пункта 27(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, учитывается в тарифах на услуги по передаче электрической энергии при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы.</p> <p>На основании вышеизложенного, с целью соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, в соответствии с частью 1 статьи 6 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», эксперты признают экономически обоснованным компенсацию лизинговых платежей для реализации инвестиционной программы за счет неучтенных в НВВ на 2024 год амортизационных отчислений, не направленных на капитальные вложения.</p>
ООО «Кузбасслизинг»	Договор финансовой аренды от 22.03.2024 №СКЭК33-ФЛ с ООО «Кузбасслизинг», сроком действия на 36 месяцев (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\доп мат исх 26.11.2025 ОТисх 2025-0045 вх 7699 от 27.11.2025\Договоры)	3 295,14	0,00	
ООО «Кузбасслизинг»	Договор финансовой аренды от 22.03.2024 №СКЭК34-ФЛ с ООО «Кузбасслизинг», сроком действия на 36 месяцев (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\доп мат исх 26.11.2025 ОТисх 2025-0045 вх 7699 от 27.11.2025\Договоры)	3 295,14	0,00	
ООО «Кузбасслизинг»	Договор финансовой аренды от 22.03.2024 №СКЭК35-ФЛ с ООО «Кузбасслизинг», сроком действия на 36 месяцев (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\доп мат исх 26.11.2025 ОТисх 2025-0045 вх 7699 от 27.11.2025\Договоры)	3 295,14	0,00	
ООО «Кузбасслизинг»	Договор финансовой аренды от 22.03.2024 №СКЭК36-ФЛ с ООО «Кузбасслизинг», сроком действия на 36 месяцев (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\доп мат исх 26.11.2025 ОТисх 2025-0045 вх 7699 от 27.11.2025\Договоры)	3 295,14	0,00	
ООО «Кузбасслизинг»	Договор финансовой аренды от 22.03.2024 №СКЭК37-ФЛ с ООО «Кузбасслизинг», сроком действия на 36 месяцев (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\доп мат исх 26.11.2025 ОТисх 2025-0045 вх 7699 от 27.11.2025\Договоры)	4 129,31	0,00	
ООО «Кузбасслизинг»	Договор финансовой аренды от 22.03.2024 №СКЭК38-ФЛ с ООО «Кузбасслизинг», сроком действия на 36 месяцев (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\доп мат исх 26.11.2025 ОТисх 2025-0045 вх 7699 от 27.11.2025\Договоры)	4 129,31	0,00	
ООО «Кузбасслизинг»	Договор финансовой аренды от 22.03.2024 №СКЭК39-ФЛ с ООО «Кузбасслизинг», сроком действия на 36 месяцев (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\доп мат исх 26.11.2025 ОТисх 2025-0045 вх 7699 от 27.11.2025\Договоры)	3 326,69	0,00	
ООО «Кузбасслизинг»	Договор финансовой аренды от 22.03.2024 №СКЭК40-ФЛ с ООО «Кузбасслизинг», сроком действия на 36 месяцев (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\доп мат исх 26.11.2025 ОТисх 2025-0045 вх 7699 от 27.11.2025\Договоры)	3 145,02	0,00	
ООО «Газпромбанк Автолизинг»	Договор финансовой аренды от 18.03.2024 № ДЛ-259282-24 с ООО «Газпромбанк Автолизинг», сроком действия на 36 месяцев (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\доп мат исх 26.11.2025 ОТисх 2025-0045 вх 7699 от 27.11.2025\Договоры)	1 408,41	0,00	

Контрагент	Реквизиты договора	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.	Обоснование принятых расходов
ООО «Газпромбанк Автолизинг»	Договор финансовой аренды от 19.03.2024 № ДЛ-259484-24 с ООО «Газпромбанк Автолизинг», сроком действия на 36 месяцев (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\доп мат исх 26.11.2025 ОТисх 2025-0045 вх 7699 от 27.11.2025\Договоры)	6 372,84	0,00	
Итого затраты на аренду прочего имущества		50 654,10	180,39	
Аренда электросетевого имущества				
КУМИ г. Кемерово	Договор аренды муниципального имущества от 07.03.2008 № 409, сроком действия до 29.12.2008 с автопродлонгацией согласно п.5.4 договора, с приложениями и доп. соглашениями. Гос.регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 651 ГК РФ. \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 409 от 07.03.2008	104 321,00	87 495,99	
амортизационные отчисления		87 495,99	87 495,99	На основании документов арендодателя: пообъектного расчета амортизационных отчислений по имуществу, переданному ОАО «СКЭК» по указанному договору аренды, за 2024 год, произведенный в соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования по бухгалтерскому учету (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 409 от 07.03.2008\№ 409 факт 2024 план 2026), инвентарных карточек учета нефинансовых активов \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 409 от 07.03.2008\5 инв. Карточки).
налог на имущество		0,00	0,00	
прочие обязательные платежи		0,00	0,00	
КУМИ г. Кемерово	Договор аренды муниципального имущества от 01.02.2017 № 17/614 с КУМИ г. Кемерово, сроком действия до 10 лет с момента гос. регистрации договора, согласно п. 2.2 договора, с приложениями и доп. соглашениями. Гос.регистрация 12.04.2017 \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 17_614 от 01.02.2017	5 154,24	5 064,85	
амортизационные отчисления		5 064,85	5 064,85	На основании документов арендодателя: пообъектного расчета амортизационных отчислений по имуществу, переданному ОАО «СКЭК» по указанному договору аренды, за 2024 год, произведенный в соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования по бухгалтерскому учету (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 17_614 от 01.02.2017\17_614 факт 2024 план 2026), инвентарных карточек учета нефинансовых активов (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх

Контрагент	Реквизиты договора	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.	Обоснование принятых расходов
				2025_000254_Зисх от 29.04.2025)аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 17_614 от 01.02.2017\5_инв. Карточки).
	налог на имущество	0,00	0,00	
	прочие обязательные платежи	0,00	0,00	
КУМИ Березовского городского округа	Договор аренды муниципального имущества от 01.01.2008 № 4 с КУМИ г.Березовский, сроком действия по 30.12.2008 с автопродлонгацией согласно п. 1.3. доп. соглашения от 28.05.2008, с приложениями и доп. соглашениями. Гос.регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 651 ГК РФ. \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 4 от 01.01.2008	6 982,69	6 982,69	
	амортизационные отчисления	8 763,21	6 982,69	В связи с тем, что расчет годовой суммы амортизационных отчислений арендодателя за 2024 год превышает арендную плату, указанную в договоре, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы в необходимую валовую выручку предприятия 2024 года по указанному договору в размере арендной платы, указанной в договоре. Данные аналитического отчета за 2024 год в разрезе данного договора (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Доп мат эл эн (вх 6572 от 14.10.2025 исх ОТИсх2025_0007 от 14.10.2025)\Аренда имущества факт 2024 ЭЛЕКТРИКА\лист 4)
	налог на имущество	0,00	0,00	
	прочие обязательные платежи	0,00	0,00	
КУМИ Ленинск-Кузнецкого городского округа	Договор аренды муниципального имущества от 14.02.2007 № 197-ап с КУМИ Ленинск-Кузнецкого городского округа, сроком действия до 30.12.2007 с автопродлонгацией согласно п. 4.2 договора, с приложениями и доп. соглашениями. Гос.регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 651 ГК РФ. \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 197-ап от 14.02.2007	15 629,27	14 086,68	
	амортизационные отчисления	14 086,68	14 086,68	На основании документов арендодателя: пообъектного расчета амортизационных отчислений по имуществу, переданному ОАО «СКЭК» по указанному договору аренды, за 2024 год, произведенный в соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования по бухгалтерскому учету (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 197-ап от 14.02.2007\197-ап факт 2024 план 2026), инвентарных карточек учета нефинансовых активов (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 197-ап от 14.02.2007\инв. Карточки).

Контрагент	Реквизиты договора	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.	Обоснование принятых расходов
	налог на имущество	0,00	0,00	
	прочие обязательные платежи	0,00	0,00	
ПАО «Банк Уралсиб»	Договор аренды имущества от 01.01.2018 № 6-01-18, сроком действия до 30.12.2018 с автопродлонгацией согласно п. 6.1 договора. Гос. регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 609 ГК РФ. \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025 000254 Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-01-18 от 01.01.2018	1,79	0,15	
	амортизационные отчисления	0,00	0,15	На основании пообъектного расчета амортизационных отчислений по имуществу за 2024 год, произведенный экспертами в соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования по бухгалтерскому учету на основании представленных ОАО «СКЭЖ» документов арендодателей: инвентарных карточек учета объектов основных средств (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025 000254 Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-01-18 от 01.01.2018\копия инвентарной карточки объект 1, 2)
	налог на имущество	0,00	0,00	
	прочие обязательные платежи	0,00	0,00	
ОАО «КГЭС»	Договор аренды имущества от 01.04.2015 № 6-03-15, сроком действия до 27.03.2015 с автопродлонгацией согласно п. 5.4 договора, с доп соглашениями. Гос.регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 651 ГК РФ. \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025 000254 Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-03-15 от 01.04.2015\	2 617,90	1 287,76	
	амортизационные отчисления	2 214,89	1 253,82	На основании пообъектного расчета амортизационных отчислений по имуществу за 2024 год, произведенный экспертами в соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования по бухгалтерскому учету на основании представленных ОАО «СКЭЖ» документов арендодателей: инвентарных карточек учета объектов основных средств ОС-6 (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025 000254 Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-03-15 от 01.04.2015\Инв. карточки на 2023г. 6-03-15)
	налог на имущество	367,63	6,82	На основании расчета налога на имущество по объектам, относящихся к недвижимому имуществу, за 2024 год, произведенный экспертами на основании представленных ОАО «СКЭЖ» документов арендодателей: инвентарных карточек учета объектов основных средств ОС-6 (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025 000254 Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-03-15 от 01.04.2015\Инв. карточки на 2023г. 6-03-15)

Контрагент	Реквизиты договора	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.	Обоснование принятых расходов
	земельный налог	47,06	27,11	<p>По земельному участку с кадастровым номером 42:24:0301001:1067 (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-03-15 от 01.04.2015\лист земля) земельный налог принят в размере 27,02 тыс. руб./год из расчета стоимости кадастровой стоимости участка (1 801 362,42 руб.) и ставки земельного налога (1,5 %);</p> <p>По земельному участку с кадастровым номером 42:24:0101009:393 (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-03-15 от 01.04.2015\лист земля) земельный налог принят в размере 0,09 тыс. руб./год из расчета кадастровой стоимости участка (1 336 077,44 руб.), ставки земельного налога (1,5 %), площади арендуемого электросетевого объекта (9,1 кв.м.), общей площади земельного участка (2018 кв.м.)</p>
ООО «ЛКЭ»	<p>Договор аренды имущества от 21.09.2021 № 6-18-21, сроком действия до 31.12.2022 с автопродлонгацией согласно п. 6.4. договора. Гос. регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 609 ГК РФ.</p> <p>\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-18-21 от 21.09.2021</p>	383,46	92,94	
	амортизационные отчисления	92,94	92,94	<p>На основании документов арендодателя: пообъектного расчета амортизационных отчислений по имуществу, переданному ОАО «СКЭЖ» по указанному договору аренды, за 2024 год, произведенный в соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования по бухгалтерскому учету (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-18-21 от 21.09.2021\Расчет ЛКЭ), инвентарных карточек учета объектов основных средств ОС-6 (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-18-21\Инв.карточка ПП №2)</p>
	налог на имущество	0,00	0,00	
	прочие обязательные платежи	0,00	0,00	
ООО «СДС-Строй»	<p>Договор аренды имущества от 01.08.2015 № 2015-08/2, сроком действия до 31.12.2015 с автопродлонгацией согласно п. 5.6 договора. Гос. регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 651 ГК РФ.</p> <p>\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 2015-08_2 от 01.08.2015</p>	101,70	0,00	
	амортизационные отчисления	0,00	0,00	<p>В связи с отсутствием в материалах тарифного дела на 2026 год документов арендодателей (ОС-6, пообъектного расчета арендной платы), исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования согласно п.24 Правил государственного регулирования (инвентарные карточки учета основных средств ОС-6 в материалах тарифных дел за предыдущие расчетные периоды регулирования отсутствуют) (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 2015-08_2 от 01.08.2015)</p>

Контрагент	Реквизиты договора	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.	Обоснование принятых расходов
	налог на имущество	0,00	0,00	
	прочие обязательные платежи	0,00	0,00	
АО «Кемвод»	Договор аренды от 20.09.2023 № 6-27-23, сроком действия до 20.08.2024 с автопродлонгацией согласно п.7.5. договора. Гос. регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 651 ГК РФ.	129,33	129,33	
	амортизационные отчисления	121,75	121,75	На основании документов арендодателя: пообъектного расчета амортизационных отчислений по имуществу, переданному ОАО «СКЭЖ» по указанному договору аренды, за 2024 год, произведенный в соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования по бухгалтерскому учету (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-27-23 от 20.09.2023\шаблон расчета для контрагентов - КемВод скан с подписью (догов)), инвентарных карточек учета объектов основных средств ОС-6 (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-27-23 от 20.09.2023\СП-9823 инвентарная карточка)
	налог на имущество	7,58	7,58	На основании документов арендодателя: расчета налога на имущество, переданное ОАО «СКЭЖ» по указанному договору, за 2024 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-27-23 от 20.09.2023\ Шаблон расчета для контрагентов - КемВод (договор 6-27-23)\лист расчет 2024-2028)
	прочие обязательные платежи	0,00	0,00	
АО «Кемвод»	Договор аренды от 01.11.2024 № 6-33-24, сроком действия до 01.10.2025 с автопродлонгацией согласно п.2.2. договора. Гос. регистрации не подлежит согласно п.2 ст. 651 ГК РФ. \\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-33-24 от 01.11.2024	18,59	18,59	
	амортизационные отчисления	16,44	16,44	На основании документов арендодателя: пообъектного расчета амортизационных отчислений по имуществу, переданному ОАО «СКЭЖ» по указанному договору аренды, за 2024 год, произведенный в соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования по бухгалтерскому учету (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-33-24 от 01.11.2024\Шаблон расчета для контрагентов - КемВод (договор 6-33-24)\лист Шаблон СКЭЖ (2026)), инвентарных карточек учета объектов основных средств ОС-6 (\\sqlserver\D\ОАО СКЭЖ\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-33-24 от 01.11.2024\СП-12416 инвентарная карточка) с учетом срока действия договора
	налог на имущество	2,11	2,11	На основании документов арендодателя: расчета налога на имущество, переданное ОАО «СКЭЖ» по указанному договору аренды, за 2024 год

Контрагент	Реквизиты договора	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.	Обоснование принятых расходов
				(\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-33-24 от 01.11.2024\Шаблон расчета для контрагентов - КемВод (договор 6-33-24)\лист Шаблон СКЭК (2026)), с учетом срока действия договора
	аренда земельного участка	0,04	0,04	На основании документов арендодателя: расчета арендной платы за землю под объектом, переданным ОАО «СКЭК» по указанному договору, за 2024 год (\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-33-24 от 01.11.2024\Шаблон расчета для контрагентов - КемВод (договор 6-33-24)\лист Шаблон СКЭК (2026)), уведомлению КУГИ Кузбасса на 2024 год от 08.02.2024 № 9-02/452 (\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 6-33-24 от 01.11.2024\ Аренда земли 2024) с учетом срока действия договора
Итого по аренде объектов электроэнергетики		135 339,95	115 158,97	
	ВСЕГО ЗАТРАТЫ ПО СТАТЬЯМ	193 717,48	123 060,93	

Обоснование фактических расходов на аренду земельных участков в разрезе договоров за 2024 год

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	Факт 2024 год			
				предложение предприятия, руб.	предложение экспертов, руб.	отклонение	пояснения
«Дирекция автодорог Кузбасса»	Соглашение об установлении публичного сервитута	№ 102/7/20-06-ССД/24 от 10/12/2024	10 лет	854,28	854,28	0,00	
«МСЧ МВД России по Кемеровской области-Кузбассу»	Соглашение об установлении публичного сервитута	№ 84/4 от 20/02/2024	до 14.07.2033 (10 лет)	49,03	0,00	-49,03	В представленных выписках ЕГРН сведения о границах публичного сервитута отсутствуют
«ЦХиСО ГУ МВД России по Кемеровской области»	Соглашение об установлении публичного сервитута	№ б/н от 11/08/2022	по 12.10.2031 (10 лет)	891,96	0,00	-891,96	В представленных выписках ЕГРН сведения о границах публичного сервитута отсутствуют
АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1 от 09/01/2024	на 49 лет без автопродлонгации	4 615,80	4 615,80	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1110 от 16/04/2024	на 49 лет без автопродлонгации	35 738,64	31 306,59	-4 432,05	Арифметическая проверка расчета платы за публичный сервитут на 2024 год к договору
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1324 от 08/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	1 090,74	1 090,74	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1368 от 15/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	5 119,52	5 119,52	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1422 от 20/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	6 402,34	6 402,34	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1423 от 20/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2 384,83	2 384,83	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1424 от 20/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	3 800,93	3 800,93	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1425 от 20/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2 384,83	2 384,83	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1459 от 21/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	804,58	804,58	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1471 от 22/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	257,25	257,25	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1497 от 23/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	28 618,94	28 618,94	0,00	

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	Факт 2024 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пояснения
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1507 от 23/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	93,10	93,10	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 155 от 23/01/2023	на 10 лет без автопродлонгации	15,32	15,32	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1581 от 30/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	12 426,57	12 426,57	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1612 от 31/05/2024	на 49 лет без автопродлонгации	245,49	245,49	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1644 от 15/06/2020	на 10 лет без автопродлонгации	30,72	30,72	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1794 от 17/06/2024	на 49 лет без автопродлонгации	18 817,96	18 817,96	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1795 от 17/06/2024	на 49 лет без автопродлонгации	4 920,58	4 920,58	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1852 от 18/06/2024	на 49 лет без автопродлонгации	9 071,86	9 071,86	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1873 от 20/06/2024	на 49 лет без автопродлонгации	201,39	201,39	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1875 от 20/06/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2 008,51	2 008,51	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1876 от 20/06/2024	на 49 лет без автопродлонгации	257,74	257,74	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1965 от 26/06/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2 287,81	2 287,81	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2120 от 03/07/2023	на 10 лет без автопродлонгации	105,10	105,10	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2126 от 03/07/2023	на 10 лет без автопродлонгации	140,48	140,48	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2127 от 03/07/2023	на 10 лет без автопродлонгации	640,90	640,90	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2255 от 14/07/2023	на 10 лет без автопродлонгации	10,53	10,53	0,00	

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	Факт 2024 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пояснения
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2370 от 26/07/2024	на 49 лет	11 631,62	11 631,62	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2429 от 31/07/2024	на 49 лет без автопродлонгации	3 585,33	3 585,33	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2584 от 15/08/2024	на 49 лет без автопродлонгации	4 988,20	4 988,20	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2585 от 15/08/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2 055,06	2 055,06	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2588 от 15/08/2024	на 49 лет без автопродлонгации	3 085,53	3 085,53	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2589 от 15/08/2024	на 49 лет без автопродлонгации	784,98	784,98	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2615 от 16/08/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2 967,93	2 967,93	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2640 от 20/08/2024	на 49 лет без автопродлонгации	84,28	84,28	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2756 от 30/08/2024	на 49 лет без автопродлонгации	1 460,69	1 460,69	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2759 от 30/08/2024	на 49 лет без автопродлонгации	819,77	819,77	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2784 от 03/09/2024	на 49 лет без автопродлонгации	171,50	171,50	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2785 от 03/09/2024	на 49 лет без автопродлонгации	14 366,80	14 366,80	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2861 от 10/09/2024	на 49 лет без автопродлонгации	331,73	331,73	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2900 от 12/09/2024	на 49 лет без автопродлонгации	150,92	150,92	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2901 от 12/09/2024	на 49 лет без автопродлонгации	867,79	867,79	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2939 от 17/09/2024	на 49 лет без автопродлонгации	1 524,88	1 524,88	0,00	

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	Факт 2024 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пояснения
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 296 от 02/02/2024	на 49 лет без автопродлонгации	1 551,34	1 551,34	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2993 от 20/09/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2 841,02	2 841,02	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3046 от 18/10/2022	на 10 лет без автопродлонгации	723,12	723,12	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3077 от 30/09/2024	на 49 лет без автопродлонгации	3 640,70	3 640,70	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3136 от 02/11/2020	на 10 лет без автопродлонгации	1 078,49	1 078,49	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3196 от 08/10/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2 033,01	2 033,01	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3198 от 08/10/2024	на 49 лет без автопродлонгации	415,03	415,03	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3219 от 09/10/2024	на 49 лет без автопродлонгации	4 980,85	4 980,85	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3220 от 09/10/2024	на 49 лет без автопродлонгации	9 363,41	9 363,41	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3248 от 10/10/2024	на 49 лет без автопродлонгации	43,61	43,61	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3249 от 10/10/2024	на 49 лет без автопродлонгации	77 690,97	77 690,97	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3356 от 17/10/2024	на 49 лет без автопродлонгации	7 012,39	7 012,39	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3358 от 17/10/2024	на 49 лет без автопродлонгации	26,95	26,95	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3365 от 17/10/2024	на 49 лет без автопродлонгации	3 376,59	3 376,59	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3732 от 18/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	6 663,51	6 663,51	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3772 от 20/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	898,66	898,66	0,00	

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	Факт 2024 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пояснения
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3773 от 20/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	12,25	12,25	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3774 от 20/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	1 552,81	1 552,81	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3776 от 20/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2 202,55	2 202,55	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3777 от 20/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	22,05	22,05	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3778 от 20/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	1 329,86	1 329,86	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3779 от 20/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	4 156,18	4 156,18	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3781 от 20/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	4 242,91	4 242,91	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3807 от 21/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	1 135,33	1 135,33	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3809 от 21/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	66,64	66,64	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3817 от 22/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	22 563,03	22 563,03	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3844 от 25/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	3 330,53	3 330,53	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3845 от 25/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2 624,93	2 624,93	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 3846 от 25/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	5 278,28	5 278,28	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 39 от 12/01/2023	на 10 лет без автопродлонгации	0,22	0,22	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 4063 от 09/12/2024	на 49 лет без автопродлонгации	675,71	675,71	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 597 от 01/03/2024	на 49 лет без автопродлонгации	5 047,49	5 047,49	0,00	

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	Факт 2024 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пояснения
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 600 от 01/03/2024	на 49 лет без автопродлонгации	11 049,50	11 049,50	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 601 от 01/03/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2 156,49	2 156,49	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 602 от 01/03/2024	на 49 лет без автопродлонгации	6 025,53	6 025,53	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 607 от 28/02/2023	на 10 лет без автопродлонгации	297,61	297,61	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 762 от 19/03/2024	на 49 лет без автопродлонгации	64,68	64,68	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 801 от 17/03/2023	на 10 лет без автопродлонгации	175,15	175,15	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 859 от 27/03/2024	на 49 лет без автопродлонгации	4 049,85	4 049,85	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 95 от 19/01/2024	на 49 лет без автопродлонгации	14 397,18	14 397,18	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 970 от 29/03/2023	на 10 лет без автопродлонгации	29,93	29,93	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 974 от 05/04/2024	на 49 лет без автопродлонгации	4 412,45	4 412,45	0,00	
	Договор с КУГИ КО	№ 09-11-Э/18-2 от 11/01/2019	до 30.09.2067	23 656,44	0,00	-23 656,44	Договор с ООО «Управляющая компания-2» Земельный участок по данному договору предоставлен для размещения здания, нежилого помещения по адресу г. Кемерово, пр.Химиков, 39 (ТЦ «Промнад 2», объект торговли), что не относится к объектам электроэнергетики и не может быть отнесен на вид деятельности транспортировка электроэнергии
	Договор с КУГИ КО	№ 24-1522-ю/нп от 08/11/2021	сроком до 31.12.2026 без автопродлонгации	6 417,76	6 417,76	0,00	
	Договор с КУГИ КО	№ 33-02-С/14 от 28/02/2014	с автопродлонгацией	14 000,00	2 542,37	-11 457,63	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2024 год.

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	Факт 2024 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пояснения
							<p>Протокол определения величины арендной платы от 28.02.2014 не соответствует расчету в соответствии с законодательством РФ.</p> <p>Расчет суммы арендной платы произведен в соответствии с законодательством РФ, исходя из предельной ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и представленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), действующей на территории Кемеровской области с учетом даты фактического использования земельного участка (с 11.02.2014)</p>
АДМИНИСТРАЦИЯ КЕМЕРОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА	Постановление о разрешении размещения объекта	№ 1112-п от 04/04/2023	3 года	950,04	950,04	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 1347-п от 05/04/2024	на 49 лет без автопродлонгации	0,98	0,98	0,00	
	Постановление о разрешении размещения объекта	№ 2277-п от 04/07/2023	3 года	766,92	766,92	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2313-п от 13/06/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2,94	2,94	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2314-п от 13/06/2024	на 49 лет без автопродлонгации	2,94	2,94	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2663-п от 08/07/2024	на 49 лет без автопродлонгации	3,43	3,43	0,00	
	Постановление о разрешении размещения объекта	№ 3030-п от 25/10/2022	3 года	1 909,56	1 909,56	0,00	
	Постановление о разрешении размещения объекта	№ 3151-п от 02/11/2022	3 года	7 084,92	7 084,92	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 4474-п от 31/10/2024	на 49 лет без автопродлонгации	478,81	478,81	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 4553-п от 05/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	14 220,78	14 220,78	0,00	

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	Факт 2024 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пояснения
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 4619-п от 07/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	215,11	215,11	0,00	
	Постановление о разрешении размещения объекта	№ 798-п от 31/03/2022	3 года	10,80	10,80	0,00	
Администрация Ленинск-Кузнецкого муниципального округа	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 2129 от 15/11/2024	на 49 лет без автопродлонгации	598,07	598,07	0,00	
	Постановление об установлении публичного сервитута	№ 87 от 25/01/2024	на 10 лет без автопродлонгации	0,00	0,00	0,00	
АО «НЦ ВостНИИ»	Соглашение об установлении публичного сурвитута	№ 84/11 от 14/02/2024	до 03.07.2033 (на 10 лет)	416,67	416,67	0,00	
КемГУ	Постановление об установлении публичного сервитута	№2120 от 03.07.2023	на 10 лет	7 000,00	0,00	-7 000,00	Отсутствует проект соглашения об установлении публичного сервитута
КЕМЕРОВСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ИНСТИТУТ КУЛЬТУРЫ	Соглашение об установлении публичного сурвитута	№ 2020-92/04 от 25/06/2020	до 24.06.2030 (на 10 лет)	2 924,00	0,00	-2 924,00	В представленных выписках ЕГРН сведения о границах публичного сервитута отсутствуют
КОМИТЕТ ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСИМУЩЕСТВОМ КУЗБАССА	Договор аренды земельного участка	№ 55-10-С/13 от 22.10.2013		4 812,00	117,48	-4 694,52	Задолженность по арендной плате по договору аренды согласно решению суда. (оплата пени, штрафов, неустоек экономически необоснованно)
	Договор аренды земельного участка	№ 03-07-Н/21 от 12/07/2021	сроком на 10 лет (до 11.07.2031) без автопродлонгации	691,35	691,35	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 04-01-с/13 от 09/01/2013	сроком до 30.04.2014 с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора	507,56	507,56	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 04-01-С/23 от 25/01/2023	5 лет без автопродлонгации	1 020,92	59,93	-960,99	Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год превышает сумму арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ. Расчет арендной платы в соответствии с законодательством РФ с учетом фактического использования земельного участка (акт приема передачи земельного участка от 02.02.2024)
	Договор аренды земельного участка	№ 05-07-Э/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	205,60	205,60	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 05-10-Н/12 от 10/10/2012	с автопродлонгацией	650,30	650,30	0,00	

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	Факт 2024 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пояснения
	Договор аренды земельного участка	№ 06-04-С/22 от 13/04/2022	до 12.04.2027	868,79	868,79	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 06-07-Э/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	144,14	144,14	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 06-10-Э/22 от 06/10/2022	до 05.10.2027	1 170,63	1 170,63	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 07-04-С/22 от 13/04/2022	до 12.04.2027	660,94	660,94	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 07-07-н/11 от 08/07/2011	с автопродлонгацией	293,44	293,44	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 07-07-СР/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	198,27	198,27	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 07-10-Э/22 от 06/10/2022	до 05.10.2027	1 806,50	1 806,50	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 08-05-СР/20 от 19/05/2020	до 18.05.2025	404,62	404,62	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 08-07-СР/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	254,52	254,52	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 08-10-Э/22 от 06/10/2022	до 05.10.2027	921,71	921,71	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 09-05-СР/20 от 19/05/2020	до 18.05.2025	347,87	347,87	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 09-07-Э/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	490,29	490,29	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 09-10-Э/22 от 06/10/2022	до 05.10.2027	2 207,40	2 207,40	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 10-05-СР/20 от 19/05/2020	до 18.05.2025	404,61	404,61	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 10-07-СР/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	277,57	277,57	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 10-10-Э/22 от 06/10/2022	до 05.10.2027	630,67	630,67	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/1285 от 27/06/2022	3 года	585,84	585,84	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/1496 от 29/07/2021	3 года	341,30	341,30	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/151 от 02/02/2023	3 года	171,72	171,72	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/1685 от 18/08/2023	3 года	524,59	524,59	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/1744 от 24/08/2023	3 года	59,14	59,14	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/185 от 15/02/2021	3 года	40,42	40,42	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/187 от 02/02/2022	3 года	336,36	336,36	0,00	

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	Факт 2024 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пояснения
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/1912 от 23/09/2021	3 года	204,44	204,44	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/1969 от 27/09/2022	3 года	292,92	292,92	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/1970 от 27/09/2022	3 года	585,84	585,84	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/2096 от 19/10/2021	3 года	324,89	324,89	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/2097 от 19/10/2021	3 года	258,20	258,20	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/2099 от 12/10/2022	3 года	198,90	198,90	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/2143 от 18/10/2022	3 года	4 611,00	4 611,00	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/2144 от 19/10/2022	3 года	171,80	171,80	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/2147 от 19/10/2022	3 года	802,92	802,92	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/2148 от 19/10/2022	3 года	217,02	217,02	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/2488 от 02/12/2022	3 года	168,18	168,18	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/424 от 10/03/2022	3 года	336,36	336,36	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/621 от 20/04/2021	3 года	180,10	180,10	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 10-2/776 от 28/04/2023	3 года	400,56	400,56	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 11-07-Э/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	237,92	237,92	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 11-10-Э/22 от 06/10/2022	до 05.10.2027	1 279,90	1 279,90	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 12-07-СР/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	261,71	261,71	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 13-12-СР/22 от 22/12/2022	до 22.11.2023	437,67	0,00	-437,67	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 14-01-СР/20 от 23/01/2020	до 31.12.2025	212,03	212,03	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 14-07-Э/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	205,60	205,60	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 14-12-СР/22 от 22/12/2022	до 22.11.2023	534,05	0,00	-534,05	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 15-01-СР/20 от 23/01/2020	до 31.12.2025	307,07	307,07	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 15-07-СР/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	235,61	235,61	0,00	

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	Факт 2024 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пооянения
	Договор аренды земельного участка	№ 15-12-CP/20 от 21/12/2020	до 31.12.2025	1 639,72	1 639,72	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 16-01-CP/20 от 27/02/2020	до 31.12.2025	204,71	204,71	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 16-07-CP/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	499,62	499,62	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 17-07-CP/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	428,25	428,25	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 18-07-CP/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	277,57	277,57	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 19-07-CP/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	1 233,60	1 233,60	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 20-07-CP/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	664,25	664,25	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 22-07-э/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	3 242,24	3 242,24	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 23-07-э/19 от 11/07/2019	до 31.12.2027	1 916,84	1 916,84	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 25-07-С/22 от 22/07/2022	до 09.10.2027	88,68	88,68	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 25-07-э/19 от 11/07/2019	до 31.12.2027	1 808,20	1 808,20	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 25-10-С/22 от 10/10/2022	до 09.09.2023	2 819,54	0,00	-2 819,54	Срок действия договора истек
	Договор аренды земельного участка	№ 26-07-Э/19 от 11/07/2019	до 31.12.2025	1 186,28	1 186,28	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 43-10-н/11 от 31/10/2011	с автопродлонгацией	371,66	371,66	0,00	
КОМИТЕТ ПО УПРАВЛЕНИЮ МУНИЦИПАЛЬНЫМ ИМУЩЕСТВОМ БЕРЕЗОВСКОГО ГО	Распоряжение о разрешении размещения	№ 116-р от 22/03/2023	по 26.03.2026	3 994,80	3 994,75	-0,05	Согласно приложению к распоряжению
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 117-р от 22/03/2023	по 22.03.2026	3 910,80	3 910,80	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 118 от 15/09/2015	с автопродлонгацией	1 640,76	1 640,76	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 119 от 30/07/2012	с автопродлонгацией	124,77	124,77	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 120 от 30/07/2012	с автопродлонгацией	37,43	37,43	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 121 от 30/07/2012	с автопродлонгацией	49,91	49,91	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 122 от 30/07/2012	с автопродлонгацией	49,91	49,91	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 140-р от 10/04/2023	по 11.04.2026	1 945,92	1 945,86	-0,06	Согласно приложению к распоряжению
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 141-р от 10/04/2023	по 11.04.2026	2 197,68	2 197,68	0,00	

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	Факт 2024 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пооянения
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 142-р от 10/04/2023	по 11.04.2026	286,20	286,16	-0,04	Согласно приложению к распоряжению
	Договор аренды земельного участка	№ 15 от 29/01/2014	с автопродлонгацией	143,49	143,49	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 153 от 27/09/2012	с автопродлонгацией	56,15	56,15	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 160 от 28/06/2013	с автопродлонгацией	1 360,04	1 360,04	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 176-р от 18/05/2022	по 17.05.2026	792,00	792,00	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 18 от 29/01/2014	с автопродлонгацией	218,35	218,35	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 180 от 02/12/2014	с автопродлонгацией	680,01	680,01	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 193 от 19/09/2016	по 18.09.2026	1 622,04	1 622,04	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 225-р от 27/06/2022	по 26.06.2025	3 265,80	3 265,76	-0,04	Согласно приложению к распоряжению
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 227-р от 28/06/2021	по 26.06.2024	420,39	420,39	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 23-р от 31/01/2022	по 31.01.2025	10,08	10,06	-0,02	Согласно приложению к распоряжению
	Договор аренды земельного участка	№ 234 от 25/12/2013	с автопродлонгацией	343,12	343,12	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 235 от 25/12/2013	с автопродлонгацией	343,12	343,12	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 242-р от 13/07/2022	по 12.07.2025	4 708,80	4 708,77	-0,03	Согласно приложению к распоряжению
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 249-р от 20/07/2022	по 20.07.2025	10 730,40	10 730,36	-0,04	Согласно приложению к распоряжению
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 262-р от 02/08/2022	по 02.08.2025	368,88	368,88	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 269-р от 26/06/2023	по 27.06.2026	709,68	709,68	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 27 от 02/03/2015	с автопродлонгацией	1 559,64	1 559,64	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 271-р от 28/06/2023	по 27.06.2026	7 287,50	7 287,50	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 28 от 07/02/2013	с автопродлонгацией	180,92	180,92	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 29 от 07/02/2013	с автопродлонгацией	436,70	436,70	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 291-р от 31/08/2022	по 31.08.2025	1 236,84	1 236,84	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 299-р от 07/09/2022	по 08.09.2025	347,16	347,16	0,00	

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	Факт 2024 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пояснения
	Договор аренды земельного участка	№ 30 от 07/02/2013	с автопродлонгацией	180,92	180,92	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 306-р от 19/07/2023	по 23.07.2026	423,48	423,48	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 308-р от 03/09/2021	по 09.09.2024	215,68	215,68	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 308-р от 19/07/2023	по 23.07.2026	2 209,08	2 209,08	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 31 от 07/02/2013	с автопродлонгацией	586,43	586,43	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 319-р от 17/09/2021	по 20.09.2024	3 966,99	3 966,99	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 329-р от 29/09/2021	по 30.09.2024	1 697,70	1 697,70	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 336-р от 27/09/2022	по 28.09.2025	249,60	249,54	-0,06	Согласно приложению к распоряжению
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 337-р от 27/09/2022	по 27.09.2025	3 113,88	3 113,87	-0,01	Согласно приложению к распоряжению
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 338-р от 27/09/2022	по 27.09.2025	249,60	249,54	-0,06	Согласно приложению к распоряжению
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 343-р от 10/08/2023	по 13.08.2026	1 785,60	1 785,60	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 38-р от 04/02/2022	по 06.02.2025	50,28	50,28	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 389-р от 08/11/2021	по 14.11.2024	5 642,02	5 642,02	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 39-р от 04/02/2022	по 06.02.2025	472,80	472,80	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 390-р от 08/11/2021	по 14.11.2024	921,26	921,26	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 399-р от 03/11/2022	по 06.11.2025	1 877,04	1 877,00	-0,04	Согласно приложению к распоряжению
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 399-р от 26/09/2023	по 26.09.2026	2 369,40	2 369,38	-0,02	Согласно приложению к распоряжению
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 400-р от 03/11/2022	по 06.11.2025	1 605,72	1 605,72	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 403-р от 10/11/2022	по 09.11.2025	30 726,36	30 726,36	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 41-р от 15/02/2022	по 15.02.2025	281,64	281,64	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 41-р от 02/02/2023	по 05.02.2026	469,32	469,30	-0,02	Согласно приложению к распоряжению
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 42-р от 15/02/2022	по 15.02.2025	382,32	382,32	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 42-р от 02/02/2023	по 05.02.2026	3 067,56	3 067,56	0,00	

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	Факт 2024 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пооянения
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 43-р от 15/02/2022	по 16.02.2025	523,08	523,08	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 44-р от 15/02/2022	по 15.02.2025	10,08	10,06	-0,02	Согласно приложению к распоряжению
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 461-р от 20/12/2021	по 19.12.2024	77,84	77,84	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 473-р от 21/12/2021	по 21.12.2024	548,18	548,18	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 478-р от 22/12/2021	по 21.12.2024	4 395,54	4 395,54	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 484-р от 24/12/2021	по 26.12.2024	1 965,11	1 965,11	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ 52-р от 14/02/2023	по 14.02.2026	1 739,88	1 739,83	-0,05	Согласно приложению к распоряжению
	Договор аренды земельного участка	№ 640 от 18/05/2005	до 01.12.2005	350,74	350,74	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 741 от 09/09/2009	с автопродлонгацией	3 106,85	3 106,85	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 79 от 21/05/2018	по 20.05.2028	948,27	948,27	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 8 от 29/01/2015	с автопродлонгацией	49,91	49,91	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 860 от 31/07/2006	с автопродлонгацией	655,06	655,06	0,00	
	Распоряжение о разрешении размещения	№ №228-р от 29/06/2022	по 29.06.2025	1 388,76	1 388,76	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 34 от 11/01/2011	с автопродлонгацией	17 905,68	17 905,68	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 791 от 03/04/2006	с автопродлонгацией	6 076,44	6 076,44	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 928 от 01/11/2006	с автопродлонгацией	18 531,16	18 531,16	0,00	
КОМИТЕТ ПО УПРАВЛЕНИЮ МУНИЦИПАЛЬНЫМ ИМУЩЕСТВОМ ГОРОДА КЕМЕРОВО	Решение о разрешении размещения	№ 01-03/1983 от 13/10/2021	3 года	408,89	408,89	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 01-03/2168 от 10/11/2021	3 года	638,94	638,94	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 01-03/278 от 01/02/2023	3 года	526,56	526,56	0,00	
	Решение о разрешении размещения	№ 01-03/591 от 28/02/2023	3 года	57,23	57,23	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 15-004 от 18/08/2015	с автопродлонгацией	16 618,80	16 618,80	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 15-012 от 29/10/2015	с автопродлонгацией	2 122,64	2 122,64	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 16-004 от 15/04/2016	с автопродлонгацией	870,48	870,48	0,00	

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	Факт 2024 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пояснения
	Договор аренды земельного участка	№ 16-005 от 15/04/2016	с автопродлонгацией	1 071,36	1 071,36	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 16-006 от 15/04/2016	с автопродлонгацией	652,88	652,88	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 17-030 от 05/10/2017	с автопродлонгацией	903,76	903,76	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 17-031 от 05/10/2017	с автопродлонгацией	973,28	973,28	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 18-023 от 24/08/2018	с автопродлонгацией	812,68	812,68	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 19-022 от 10/10/2019	с автопродлонгацией	1 152,52	1 152,52	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 19-023 от 03/10/2019	с автопродлонгацией	684,00	684,00	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 19-024 от 10/10/2019	с автопродлонгацией	721,48	721,48	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 20-003 от 10/06/2020	с автопродлонгацией	1 484,56	1 484,56	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 21-031 от 10/12/2021	с автопродлонгацией	950,96	950,96	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 22-001 от 13/12/2021	с автопродлонгацией	308 915,40	308 915,40	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 22-048 от 03/05/2023	с автопродлонгацией	823,52	823,52	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 23-004 от 10/03/2023	с автопродлонгацией	2 064,24	2 064,24	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 24-008 от 15/05/2024	с автопродлонгацией	1 868,52	1 868,52	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 24-011 от 30/05/2024	с автопродлонгацией	1 552,99	1 552,99	0,00	
	Договор аренды земельного участка	№ 16-007 от 15/04/2016	с автопродлонгацией	10 496,00	10 496,00	0,00	
Кузбасский ГАУ	Соглашение об установлении публичного сервитута	№ 84/12 от 01/03/2024	по 03.07.2033	448,39	448,39	0,00	
КУМИ КЕМЕРОВСКОГО ОКРУГА	Договор аренды земельного участка	№ 00-3080-ю/н от 06/03/2006	до 04.03.2007	3 270,16	0,00	-3 270,16	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/изменении срока действия договора отсутствует.
	Договор аренды земельного участка	№ 00-3743-ю/н от 08/11/2007	до 06.10.2008	161,87	0,00	-161,87	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/изменении срока действия договора отсутствует.
МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА КУЗБАССА	Соглашение об установлении публичного сервитута	№ 102/6 от 30/08/2024	до 15.09.2033 (10 лет)	409,09	0,00	-409,09	В представленных выписках ЕГРН сведения о границах публичного сервитута отсутствуют

Контрагент	Документ	№, дата договора	Срок действия договора	Факт 2024 год			
				предложение предприятия, руб	предложение экспертов, руб.	отклонение	пояснения
СЗ «Промстрой-РП»	Соглашение об установлении публичного сервитута	№ 230403 от 15/05/2023	до 11.04.2033 (10 лет)	775,00	0,00	-775,00	В представленных выписках ЕГРН сведения о границах публичного сервитута отсутствуют
Специализированный застройщик «СДС-Финанс»	Соглашение об установлении публичного сервитута	№ б/н от 01/07/2022	по 31.12.2024	420,74	0,00	-420,74	В представленных выписках ЕГРН сведения о границах публичного сервитута отсутствуют
СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЙ ЗАСТРОЙЩИК ПРОМСТРОЙ - МЕГАПОЛИС	Соглашение об установлении публичного сервитута	№ 84/14 от 22/02/2024	до 03.07.2033 (10 лет)	133,33	0,00	-133,33	В представленных выписках ЕГРН сведения о границах публичного сервитута отсутствуют
		ИТОГО		1 076 805,44	1 011 732,22	-65 073,22	

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составляет 165 291,45 тыс. руб.

$$\Delta \text{НР}_{2026} = 928\,728,85 - 763\,437,40 = 165\,291,45$$

Корректировка фактических расходов на выполнение обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности)

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$ на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения (ΔY_i), осуществляется в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э по следующей формуле:

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

где:

Y_{i-2} , $Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы (не относящиеся к капитальным вложениям), признанные 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), а также на исполнение Указа и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации.

В связи с тем, что плановые и фактические вышеуказанные расходы за 2024 год у предприятия отсутствуют, корректировка таких расходов не осуществлялась.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔHBB_i) производится в соответствии с пунктом 11 Методических рекомендаций по формуле (7.1):

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2}^{\text{содрпп}} + HBB_{i-2}^{\text{пот}} - HBB_{i-2}^{\text{ф}} \quad (7.1)$$

где:

$HBB_{i-2}^{\text{содрпп}}$, $HBB_{i-2}^{\text{пот}}$ - 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);

$HBB_{i-2}^{\text{ф}}$ - 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, определяемых исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями.

Согласно представленным предприятием в материалах тарифного дела аналитическому отчету по счету 90.01 за 2024 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\Выгрузки с бух.прг-мы\Аналит.отчеты 90.01, 90.03, 68 факт 2024), показателям раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\по разд.учету (факт 2024)), сводным таблицам по выручке, полученной от реализации услуг по передаче электрической энергии сбытовым компания и потребителям по котловым тарифам, а также выручке, полученной от реализации услуг по передаче электрической энергии смежным сетевым по индивидуальным тарифам за 2024 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\по письму РЭК М-8-51_1048-02 от 28.03.2025\прил табл 2-25 ОАО СКЭК факт 2024, план 2026\табл 15, лист 16), форме № 2 «Отчет о финансовых результатах» за 2024

год (\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254_Зисх от 29.04.2025)\бух. и стат отч-ть\бух.отч-ть), фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2024 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на 2024 год 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, определяемых исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, составил 3 444 570,00 тыс. руб.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности составит (-127 576,88) тыс. руб.

$$\Delta \text{НВВ}_{2026} = 3\,316\,993,12 - 3\,444\,570,00 = -127\,576,88$$

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

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию (ПО_i) осуществляется согласно пункту 11(2) Методических рекомендаций по формуле (9.9):

$$\text{ПО}_i = \min\left(\Pi_{\phi i-2}; N_{i-2}^{\text{усм}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онм.}\phi}\right) \times \text{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онм.нл}} \times N_{i-2}^{\text{усм}} \times \text{ЦП}_{i-2}, \quad (9.9)$$

В случае учета в необходимой валовой выручке на год $i-2$ экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле (9.10):

$$\begin{aligned} \text{ПО}_i = & \left(\mathcal{E}_{i-2}^{\text{онм.}\phi} \times \text{ЦП}_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онм.нл}} \times \text{ЦП}_{i-2} \times N \right) - \\ & - \max\left(0; N_{i-2}^{\text{усм}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онм.}\phi} - \Pi_{\phi i-2}\right) \times \text{ЦП}_{i-2}^{\phi}, \quad (9.10) \end{aligned}$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{онм.нл}}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{\text{онм.}\phi}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации,

определяемый регулирующими органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

N_{i-2}^{ycm} - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год $i-2$, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i , за который определяется экономия;

ЦП_{i-2} - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

ЦП_{i-2}^{Φ} - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

P_{i-2}^{Φ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

В связи с тем, что в 2024 году в необходимой валовой выручке предприятия экономия потерь на оплату потерь электрической энергии не учитывалась в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования, корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по формуле (9.9) Методических указаний.

Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2024 год составил 1 895 587,00 тыс. кВтч. По данным представленного предприятием отчетной формы 46-ЭЭ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2024 год фактический объем отпуска электрической энергии в сеть составил 2 010 031,78 тыс. кВтч., величина фактических потерь электрической энергии составила 279 555,59 тыс. кВтч.. Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования и утвержденный постановлением РЭК КО № 895 от 31.12.2019 в виде долгосрочного параметра регулирования на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг., составляет 9,08 %.

Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2024 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, составляет

3 594,94 руб./тыс. кВтч. Фактическая средневзвешенная цена покупки потерь электрической энергии в сетях по представленным предприятием счетам-фактурам за 2024 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2025\Тарифная заявка на 2026 (вх 2731 от 30.04.2025 исх 2025_000254 Зисх от 29.04.2025)\баланс.пок-ли, договоры факт 2024, план 2026\28 Документы подтверждающие фактические расходы на электрической энергии для компенсации потерь в сетях ООО СКЭК за 2024 год) составила 3 163,63 руб./тыс. кВтч.

Таким образом, выбрав минимальную величину потерь электрической энергии между фактической величиной потерь электрической энергии в размере 279 555,59 тыс. кВтч. и величиной потерь электрической энергии, рассчитанную как произведение фактического объема отпуска электрической энергии в сеть и установленного уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в размере 182 510,89 тыс. кВтч, корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию составляет (-41 361,64) тыс. руб.

$$PO_{2026} = \min(279\,555,59; 2010\,031,78 * 9,08\%) * 3,16363 - 1\,895\,587,0 * 9,08\% * 3,59494 = -41\,361,64$$

На основании вышеизложенного, эксперты предлагают принять расходы, 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 ($B_i^{инд}$) в сумме 30 159,01 тыс. руб.

$$V_{2026}^{инд} = 33\,806,08 + 165\,291,45 + (-127\,576,88) + (-41\,361,64) = 30\,159,01$$

где:

корректировка подконтрольных расходов (ΔPP_i) – 33 806,08 тыс. руб.;

корректировка неподконтрольных расходов (ΔNP_i) – 165 291,45 тыс. руб.;

корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (ΔY_i) – отсутствует.

корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔHBB_i) – (-127 576,88) тыс. руб.;

корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию ($ПО_i$) – (-41 361,64) тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы ($V_i^{\text{коррИП}}$) осуществляется в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по формуле (9.11):

$$V_i^{\text{коррИП}} = \left(\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} - V_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}} \right) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + \left(\text{ИП}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{ИП}} \right) \times (1 + I_i), \quad (9.11)$$

где:

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$, $\text{ИП}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на соответствующий год $i-2$, $i-1$, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в соответствующем году $i-2$, $i-1$ долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей);

$\text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}}$, $\text{НР}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов соответственно в году $i-2$, $i-1$, которая не может принимать отрицательные значения и определяется по формуле (9.12):

$$\text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}} = A_{i-j} + \text{Расх}_{i-j}^{\text{приб}} + \text{Расх}_{i-j}^{\text{лизинг}}, \quad (9.12),$$

$j=1, 2$. Корректировка ($V_i^{\text{коррИП}}$) 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.

$B_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$ - учтенная при расчете тарифов на $(i-1)$ год корректировка необходимой валовой выручки на $(i-2)$ -ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на $(i-2)$ -го года по результатам 9 месяцев.

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;

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

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

Заключение по результатам проверки документальной обоснованности расходов на реализацию инвестиционной программы ОАО «СКЭК» за 2024 год, в части осуществления деятельности по передаче электрической энергии, выполнено в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

- постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

- постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- постановление Правительства РФ от 30.04.2013 № 382 «О проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов с государственным участием и о внесении изменений в некоторые акты»;

- приказ Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»;

- приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной

в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах»

- приказ Министерства финансов РФ от 17.09.2020 № 204н «Об утверждении Федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения».

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.11.2024 № 450 утверждена инвестиционная программа ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на период 2024-2029 гг.

Предусмотренная вышеуказанной программой стоимость капитальных вложений на 2024 год составляет 289,835 млн. руб. без НДС.

Источниками финансирования утвержденной на 2024 год инвестиционной программы являются: амортизационные отчисления в объеме 217,879 млн. руб. и привлеченные средства - 71,957 млн. руб.

В таблице 19 представлены инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной инвестиционной программы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на 2024 год.

Таблица 19.

**Инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной программы
ОАО «СКЭК» на 2024 год**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Капитальные вложения, млн рублей (без НДС)
			План на 2024 год
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	289,835
1	Проектирование и реконструкция монтажной части РП-37: установка системы дуговой защиты	J 2041	3,147
2	Проектирование и реконструкция монтажной части РП-42: установка системы дуговой защиты	J 2043	3,147
3	Проектирование и реконструкция монтажной части РП-48: установка системы дуговой защиты	J 2044	3,147
4	Проектирование и реконструкция ОРУ-35 кВ п/ст "35/10 Октябрьская"	J 2117	1,655
5	Проектирование и реконструкция п/ст Октябрьская с полной заменой оборудования КУ, перевод питания собственных нужд ОДС на ТСН-35/0,4 кВ (с заменой ТСН35/0,4 100 кВА на ТСН35/0,4 160 кВА)	K_2343	7,445
6	Проектирование и монтаж системы дуговой защиты на ПС Стромавтомаш	M 2437	3,147
7	Проектирование и реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 10-2 п/ст "Октябрьская" с демонтажом ТП-46	J 2159	1,216
8	Проектирование и реконструкция ВЛ-10 кВ п/ст "Октябрьская" с заменой участка ВЛ от ТП-76 до ТП-52 на КЛ	J_2153	2,918
9	Проектирование и установка "коммутационно-защитного аппарата" (реклоузер или аналог) на ВЛ-6(10) кВ г. Кемерово	J_2175	6,039
10	Проектирование и установка "коммутационно-защитного аппарата" (реклоузер или аналог) на ВЛ-6(10) кВ г. Березовский	J_2183	10,066
11	Проектирование и установка "коммутационно-защитного аппарата" (реклоузер или аналог) на ВЛ-6(10) кВ г. Ленинск-Кузнецкий	J_2184	16,105
12	Модернизация системы контроля передачи электроэнергии	J 2028	63,814
13	Проектирование и строительство КТПН-94 (взамен существующей ТП-94)	J 2085	2,569
14	Проектирование и строительство КТПН-125 (взамен существующей КТПН-125)	J 2087	3,028
15	Проектирование и строительство КТПН-37 (взамен ТП-37)	J 2088	7,133
16	Проектирование и строительство КТПН-10 (взамен существующей ТП-10)	J 2090	3,028
17	Проектирование и строительство КТПН 100/6/0,4 в районе ул. Сергеевская	J 2092	2,179
18	Проектирование и строительство КТПН 160/10/0,4 в районе ул. Брусничная	J 2093	2,432
19	Проектирование и строительство КТПН 160/6/0,4 в районе ул. Воскресная	J 2094	2,432
20	Проектирование и строительство ВЛ-0,4 кВ от КТПН 100/6/0,4 в районе ул. Сергеевская	J 2156	0,247
21	Проектирование и строительство ВЛ-0,4 кВ от КТПН-160/10/0,4 в районе ул. Брусничная	J 2157	0,247

22	Проектирование и строительство ВЛ-0,4 кВ от КТПН 160/6/0,4 в районе ул. Воскресная	J 2158	0,279
23	Проектирование и строительство нового РП-10 кВ по ф. 25-19	K 2340	10,481
24	Проектирование и строительство нового КТП 2*1000 кВА взамен ТП-83	K 3695	10,724
25	Проектирование и строительство ТП 258 по ул. Инициативная, 57, к. 4	M 2438	3,028
26	Проектирование и строительство ТП 1230 по пер. Инициативный, 3	M 2439	3,028
27	Проектирование и строительство КТПН 846 по ул. Пчелобазы, 1	M 2440	4,588
28	Проектирование и строительство ЛЭП-10 кВ для КТПН-160/10/0,4 в районе ул. Воскресная	M 2444	2,774
29	Модернизация АСДТУ путем внедрения информационно-графической диспетчерской системы для электросетевого комплекса	J_2027	32,292
30	Модернизация серверного оборудования и оргтехники	M 2434	28,276
31	Автомобиль UAZ Profi	O 2549-01	0,883
32	Автомобиль UAZ Profi	O 2549-02	0,883
33	Автомобиль UAZ Profi	O 2549-03	0,883
34	Автомобиль специальный, мастерская МАКАР 2322PD	O 2549-04	3,702
35	Автомобиль специальный, мастерская МАКАР 2322PD	O 2549-05	3,702
36	Автомобиль специальный, мастерская МАКАР 2322ND	O 2549-06	3,145
37	Автомобиль специальный, мастерская МАКАР 2322ND	O 2549-07	3,145
38	Автомобиль специальный, мастерская МАКАР 2322PD	O 2549-08	3,295
39	Автомобиль специальный, мастерская МАКАР 2322PD	O 2549-09	3,295
40	Автомобиль специальный, мастерская МАКАР 2322PD	O 2549-10	3,295
41	Автомобиль специальный, мастерская МАКАР 2322PD	O 2549-11	3,295
42	Автомобиль специальный, мастерская МАКАР 2322PD	O 2549-12	3,295
43	Автомобиль специальный, мастерская МАКАР 2322PD	O 2549-13	3,295
44	Автомобиль специальный, мастерская МАКАР 2322PD	O 2549-14	3,295
45	LADA NIVA	O 2549-15	0,587
46	LADA NIVA	O 2549-16	0,587
47	LADA NIVA	O 2549-17	0,587
48	ГАЗ GAZelle NEXT	O 2549-18	1,332
49	Самоходная машина XCMG	O 2549-19	6,728

В соответствии с подпунктом «н» пункта 19 Стандартов раскрытия информации субъектами электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, сетевая организация раскрывает информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах, включая:

- 1) Отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов;
- 2) Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;
- 3) Отчет об исполнении финансового плана субъекта рынков электрической энергии;
- 4) Паспорта инвестиционных проектов.
- 5) Заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) исполнительными органами субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р.

ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) разместило информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах на сайте <https://invest.gosuslugi.ru>, в полном объеме.

Проведен анализ стоимости профинансированных инвестиционных проектов, указанных в представленном компанией отчете о выполнении инвестиционной программы за 2024 год, на предмет их документальной обоснованности.

Согласно представленному компанией отчету о выполнении инвестиционной программы, за 2024 год произведены капитальные вложения на сумму 72,645 млн. руб. без НДС, а источниками финансирования инвестиционной программы являются амортизационные отчисления. Степень освоения, утвержденного РЭК объема финансирования инвестиционной программы за 2024 год, исходя из отчетных данных предприятия, составляет 25,06%.

Для обоснования целесообразности и стоимости инвестиционных проектов ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) за 2024 год, представлены следующие документы:

- отчет о выполнении инвестиционной программы за 2024 год;
- акты о приеме выполненных работ (КС-2);
- акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС-3);
- акты о приеме-сдаче объектов основных средств (ОС-1);
- протоколы закупочной документации;
- договоры на разработку проектной документации;
- акты приемки проектной документации;
- договоры финансовой аренды (лизинга) спецавтотранспорта.

Утвержденная РЭК на 2024 год инвестиционная программа за счет источников финансирования в объеме 217,879 млн. руб., учтенных в тарифе по передаче электрической энергии, освоена ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) не в полном объеме. Общество предоставило отчетные данные о реализации 15 инвестиционных проектов на сумму 72,645 млн. руб. Рассмотрев представленные ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) документы, эксперты признают обоснованными в части технологической и стоимостной целесообразности выполнение инвестиционной программы за счет источников финансирования в объеме 22,488 млн. руб., учтенных в тарифе по передаче электрической энергии.

Основания принятия затрат по вышеперечисленным инвестиционным проектам в виду их экономической обоснованности приведены в приложении № 7 настоящего экспертного заключения.

В соответствии с формулой 9.11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой

выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, размер корректировки НВВ на 2026 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составляет:

$$B_{2026}^{\text{коррИП}} = (22\,488 - 217\,879 - 0) \times 1,058 \times 1,051 = -217\,266,59$$

На основании вышеизложенного корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы ($B_i^{\text{коррИП}}$), составляет (-217 266,59) тыс. руб.

Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов доходов и расходов, учитываемая в 2026 году.

Согласно экспертному заключению на 2025 год, выполненное во исполнение решения Кемеровского областного суда от 26.06.2025 по делу За-57/2025, перенесенные в целях сглаживания изменения тарифов на последующие периоды регулирования по итогам предыдущего периода регулирования расходы с учетом параметров прогноза социально-экономического развития РФ в соответствии с пунктом 11 Методических рекомендаций составили 3 810 803,72 тыс. руб.

$$B_{2026}^{\text{распред}} = 3\,625\,883,65 \times 1,051 = 3\,810\,803,72$$

На основании вышеизложенного, расходы, 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 (B_i), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний 98-э составляют 3 627 072,68 тыс. руб.

$$B_{2026} = 30\,159,01 \times (1 + 0,058) \times (1 + 0,051) + (-217\,266,59) + 3\,810\,803,72 = 3\,627\,072,68$$

где:

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
 $(B_i^{инд}) - 30\,159,01$ тыс. руб.;

корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год
 $(B_i^{коррИП}) - (-217\,266,59)$ тыс. руб.;

индекс потребительских цен 2025 года согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 30 сентября 2024 года – 0,058;

индекс потребительских цен 2026 года согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 26 сентября 2025 года – 0,051;

учитываемая в 2026 году величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, 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
 $(B_i^{распред}) - 3\,810\,803,72$ тыс. руб.

В соответствии с абзацем первым пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случаев учета экономии операционных (подконтрольных) расходов и экономии от снижения технологических потерь электрической энергии в электрических сетях при применении в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Величина выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов включаются в необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации

Согласно пункту 38(2) Основ ценообразования: при установлении необходимой валовой выручки на следующий долгосрочный период регулирования учитывается экономия подконтрольных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования, не учтенная в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, скорректированная с учетом индексации подконтрольных расходов и исключения необоснованных расходов в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38 Основ ценообразования.

Экспертная группа РЭК Кузбасса провела анализ хозяйственной деятельности предприятия, в части освоения средств ремонтного фонда за 2024 год.

Утвержденный РЭК Кузбасса на 2024 год ремонтный фонд с учетом исполнения решения Кемеровского областного суда от 29.05.2025 по делу № 3а-49/2025 составляет 416 256,33 тыс. руб.

Согласно представленному ОАО «СКЭК» отчету, стоимость фактически выполненных ремонтных работ составляет – 281 293,38 тыс. руб.

Таким образом, степень освоения, утвержденного РЭК Кузбасса объема ремонтного фонда за 2024 год, составляет 67,58 %.

В качестве обоснования понесенных ОАО «СКЭК» расходов на ремонты в 2024 году представлены следующие документы:

- отчет о выполнении программы ремонтного обслуживания за 2024 год;
- акты о приемке выполненных работ (КС-2);
- акт о приеме-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС-3);

Экспертная группа, рассмотрев представленный отчет организации, выявила затраты, не подлежащие учету в ремонтной программе. В отчете были учтены работы на общую сумму – 6 701,22 тыс. руб., которые не относятся к ремонтной программе.

Объекты не подлежат включению в ремонтную программу в соответствии с пунктом 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 № 1013, по которому ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства, в список которых не входит данное оборудование. Эксперты признают данные затраты как необходимые их учитывать по статье «услуги производственного характера». Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении ОАО «СКЭК» ремонтной программы за 2024 год представлен в таблице 1.

Эксперты признают обоснованность стоимости фактически выполненных ремонтов в размере $281\,293,38 - 6\,701,22 = 274\,592,16$ тыс. руб., а степень освоения – 65,97 %. В итоге величина выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных расходов с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации составила: $(416\,256,33 - 274\,592,16) \times 1,058 \times 1,51 = 157\,524,61$ тыс. руб.

В результате, расходы, 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 составят $3\,627\,072,68 - 157\,524,61 = 3\,469\,548,07$ тыс. руб.

Во исполнение статьи 6, 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также с учетом ограничения роста суммарной котловой НВВ на 2026 год, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования эксперты предлагают принять в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год расходы, 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 (2024 год), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178 (Ві), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний № 98-э, в сумме (-331 194,86) тыс. руб., в том числе:

расходы, 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 за 2024 год, рассчитанные с учетом особенностей абзаца четырнадцать пункта 7 Основ ценообразования – (-331 194,86) тыс. руб..

Оставшиеся расходы, 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 и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний, в сумме 3 800 742,93 тыс. руб. предлагается учесть в последующих периодах регулирования.

8.6. Корректировки необходимой валовой выручки на 2026 год с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии за 2024 год

Данная корректировка предусмотрена Методическими указаниями 98-э, проводится в соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (далее – Методические указания 254-э/1). Расчет коэффициента, предусмотренного формулой (2) пункта 11 Методических указаний 98-э, производится согласно пункта 5 Методических указаний 254-э/1 по формуле (1):

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i},$$

где:

$K_{об_i}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), 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 Министерства энергетики Российской Федерации от 24.10.2013 № 718 (далее – Методические указания 718).

Расчет значения показателя $КНК_i$ на 2024 год приведен в таблице 20.

Таблица 20.

Расчет коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учетом надежности и качества на 2026 год

Показатель	Значение	Основание
α_1	0,3	Формула 22 пункта 5.1.4 МУ № 1256
α_2	0,3	Формула 22 пункта 5.1.4 МУ № 1256
β_1	0,3	Формула 22 пункта 5.1.4 МУ № 1256
β_2	0,1	Формула 22 пункта 5.1.4 МУ № 1256
$K_{над1}$	0	достигнуто
$K_{над2}$	0	достигнуто
$K_{кач1}$	0	достигнуто
$K_{кач3}$	0	достигнуто
Плановое значение P_{said1}	0,563419	Согласно пункту 10 таблицы приложения 1 к постановлению РЭК КО от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования
Плановое значение P_{saif1}	0,326450	
Плановое значение $P_{тпр}$	1	
Плановое значение $P_{тсо}$	0	

		и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области»
Фактическое значение P_{said}	0,573402	Согласно пункту 9 таблицы приложения к постановлению РЭК Кузбасса от 03.06.2025 № 170 «О фактических значениях показателей надежности и качества территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса за 2024 год, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии установлены на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций и необходимая валовая выручка которых подлежит корректировке на очередной расчетный период регулирования»
Фактическое значение P_{saifi}	0,378146	
Фактическое значение $P_{тпр}$	1	
	0	
Фактическое значение $P_{тсо}$		
Коэффициент допустимого отклонения	30,00%	пункт 4.1.3. МУ 1256
$K_{об}$	0	
$K_{кор}$	2%	пункт 5 МУ 254-э/1
КНК	0,0000	

Необходимая валовая выручка на содержание в 2024 году составила 2 343 642,25 тыс. руб.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества на 2026 год составит 2 343 642,25 тыс. руб. \times 0,000 = 0,00 тыс. руб.

Итоговый расчёт необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ОАО «СКЭК» на 2026 год в соответствии с Методическими указаниями 98-э

Согласно Методическим указаниям 98-э, расчёт необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей осуществляется в соответствии с пунктом 11 по формуле (2):

$$HBB_i^{ood} = PP_i + NP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \Pi_i + HBB_{i-2}^{ood} \times KHK_i, (2)$$

На основании вышеприведённых расчётов, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ОАО «СКЭК» на 2026 год составит 2 146 769,32 тыс. руб., в том числе без учёта расходов на услуги территориальных сетевых организаций 2 146 769,32 тыс. руб.

$$HBB_{2026}^{cod} = 1\,614\,937,18 + (863\,027,00 + 0,00) + (-331\,194,86) + 0 + 0 + 0 = 2\,146\,769,32$$

где:

подконтрольные расходы – 1 614 937,18 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы (без учета расходов на услуги территориальных сетевых организаций) – 863 027,00 тыс. руб.;

расходы на услуги территориальных сетевых организаций – 0,00 тыс. руб.;

расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – (-331 194,86) тыс. руб.;

расходы на выполнение обязательств по обеспечению коммерческого учета электрической энергии – 0,00 тыс. руб.;

экономия расходов на оплату потерь электрической энергии – 0,00 тыс. руб.;

корректировка по уровню надежности и качества – 0,00 тыс. руб.;

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации ($HBB_i^{cod\ pnn}$) определяется по формуле (9.2) Методических указаний 98-э:

$$HBB_i^{cod\ pnn} = HBB_i^{cod} + РПП_i, \quad (9.2),$$

где:

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации в i -ом году долгосрочного периода регулирования, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования.

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

В соответствии с абзацем 21 пункту 38 Основ ценообразования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если:

- необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

- организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Органом регулирования произведена проверка соответствия необходимой валовой выручки предприятия указанным выше критериям для учета расчетной предпринимательской прибыли на 2026 год. Результаты расчета отражены в таблице 21.

Таблица 21.

Расчет критерия учета расчетной предпринимательской прибыли на 2026 год

№ п.п.	Показатель	Ед.изм.	Период регулирования, год		
			2023	2024	2025
1.	НВВ на содержание сетей всего (без учета услуг территориальных сетевых организаций и расчетной предпринимательской прибыли)	тыс. руб.	2 285 681,30	2 202 575,55	2 422 381,41*
2.	Расходы на оплату услуг других территориальных сетевых организаций (услуги ТСО)	тыс. руб.	835 583,06	354 592,33	0,00
3.	Расходы на оплату потерь	тыс. руб.	523 743,90	618 758,54	846 478,41
4.	НВВ всего п.4 = п.1 + п.2 + п.3	тыс. руб.	3 511 226,10	3 175 926,42	3 268 859,82
5.	Суммарная НВВ ТСО, учтенная при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	27 690 095,74	26 427 737,33	29 933 755,69
6.	Критерий, являющийся основанием для учета расчетной предпринимательской прибыли (РПП) п.6 = п.4 / п.5	%	12,7	12,02	10,92%

*с учетом исполнения решения Кемеровского областного суда от 23.06.2025 по делу № 3а-57/2025.

В связи с тем, что необходимая валовая выручка ОАО «СКЭЖ» 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, расчетная предпринимательская прибыль определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки ОАО «СКЭЖ» на 2026 год 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 и учитывается в необходимой валовой выручке ОАО «СКЭЖ» на 2026 год в размере $((2\,146\,769,32 + 1\,189\,889,24) \times 5\%) = 166\,832,93$ тыс. руб.

На основании вышеизложенного, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ОАО «СКЭЖ» на 2026 год с учетом расчетно-предпринимательской прибыли составит $(2\,146\,769,32 + 166\,832,93) = 2\,313\,602,25$ тыс. руб., в том числе без учёта расходов на услуги территориальных сетевых организаций 2 313 602,25 тыс. руб.

9. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2026 год

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i -м году долгосрочного периода регулирования определяется согласно пункту 13 Методических указаний по формуле (11):

$$HBB_i^{nom} = ЦП_i \times П_i^{nl} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i, \quad (11),$$

где:

$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i , 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;

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

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования;

d_i - доля $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

В соответствии с положениями пункта 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 ценовых зон оптового рынка:

для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих

объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования; с учетом сбытовой надбавки, 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.

для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

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.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Также, Основами ценообразования № 1178 предусмотрено, что исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов субъектов Российской Федерации при определении стоимости нормативных потерь, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям учитывают объемы фактической покупки в период с 1 ноября предыдущего года по 31 октября текущего года включительно территориальными сетевыми организациями электрической энергии для целей компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам),

установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах продажи электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, соответствующим территориальным сетевым организациям, содержащиеся в полученных сетевыми организациями в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии от гарантирующего поставщика документах, содержащих информацию об определенных объемах продажи электрической энергии (мощности) сетевым организациям за расчетный период, произведенной на квалифицированных генерирующих объектах.

В стоимость электрической энергии (мощности) добавлена составляющая - стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, которая представляет собой плату за услуги агрегатов по обеспечению готовности и изменению режима потребления электрической энергии объектами регулирования. Данная плата ежемесячно рассчитывается АО «АТС».

Статистика по составляющим цены за 2025 год опубликованы на сайтах гарантирующих поставщиков ПАО «Кузбассэнергосбыт», ООО «Металлэнергофинанс».

В соответствии с статьей 40 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, гарантирующие поставщики осуществляют продажу электрической энергии (мощности) (за исключением объема электрической энергии (мощности), поставляемого населению и приравненным к нему категориям потребителей) на розничных рынках по нерегулируемым ценам не выше предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков исходя из цен на приобретаемые гарантирующими поставщиками электрическую энергию и мощность, услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке, сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и цен на услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией.

Таким образом, с учетом вышеуказанного законодательства, расчет цены покупки потерь произведен по каждому гарантирующему поставщику и независимому сбыту, с учетом следующих показателей:

1. Цены покупки электрической энергии на ОРЭМ, в том числе по составляющим расчета, а именно:

- покупка электрической энергии, в соответствии с «Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2026 год».

- покупка мощности;

- коэффициент оплаты мощности, составляющие которого опубликованы на официальных сайтах гарантирующих поставщиков.

2. Сбытовая надбавка, для гарантирующих поставщиков установлена РЭК Кузбасса, для независимых сбытов в соответствии с заключенными

договорами между территориальными сетевыми организациями и независимыми сбытовыми организациями.

3. Инфраструктурные платежи (АО «ЦФР», АО «АТС», СО «ЕЭС»).

4. Платы за услуги по управлению изменением режима потребления.

5. С учетом объемных показателей, утвержденных приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП.

6. Отчетной формы FORM.1.TSO.2026.SUMMARY, представленные сбытовыми организациями и направленных В РЭК Кузбасса через систему ЕИАС.

7. Предельные уровни тарифов, утвержденные приказом ФАС России от 09.12.2025 № 1056/25 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год».

Сводные цены покупки потерь по всем территориальным сетевым организациям представлены в таблице 22.

Таблица 22.

Сводные цены покупки потерь по всем территориальным сетевым организациям

№ п/п	Наименование субъекта	Величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) (из баланса)			Покупка потерь по прогнозам			Цена 9 мес.	Цена 3 мес.	Год	Учтено в сметах на 2026 год		
		9 мес.	3 мес.		9 мес. 2026	3 мес. 2026	год	9 мес. 2026	3 мес. 2026	год	объем	цена	год
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	руб./мВт*ч	руб./мВт*ч	руб./мВт*ч	тыс.МВт*ч	руб./мВт*ч	тыс. руб.
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	86,094	40,889	126,983	351 945,11	218 996,72	570 941,83	4 087,94	5 355,89	4 496,22	126,983	4496,224	570 941,83
2	ООО «ЕвроЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	25,890	8,828	34,718	116 567,28	47 926,18	164 493,46	4 502,36	5 429,14	4 738,01	34,718	4738,007	164493,462
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	8,636	3,065	11,701	35 305,08	16 414,16	51 719,24	4 087,90	5 355,88	4 420,00	11,701	4419,998	51719,2398
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	150,412	56,610	207,022	619 012,84	303 490,01	922 502,85	4 115,45	5 361,05	4 456,06	207,022	4456,062	922502,846
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	482,575	180,217	662,792	1 972 716,63	965 221,80	2 937 938,43	4 087,90	5 355,88	4 432,67	662,792	4432,669	2937938,43
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,740	0,458	1,198	3 027,01	2 450,46	5 477,48	4 087,90	5 355,88	4 572,15	1,198	4572,147	5477,47808
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	16,644	5,956	22,600	68 205,10	31 868,33	100 073,43	4 097,93	5 350,34	4 428,00	22,600	4428,004	100073,43
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	13,558	5,066	18,624	43 596,56	17 648,24	61 244,80	3 215,63	3 483,44	3 288,48	18,624	3288,483	61244,8005

№ п/п	Наименование субъекта	Величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) (из баланса)			Покупка потерь по прогнозам			Цена 9 мес.	Цена 3 мес.	Год	Учтено в сметах на 2026 год		
		9 мес.	3 мес.		9 мес. 2026	3 мес. 2026	год	9 мес. 2026	3 мес. 2026	год	объем	цена	год
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	руб./мВт*ч	руб./мВт*ч	руб./мВт*ч	тыс.МВт*ч	руб./мВт*ч	тыс. руб.
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	15,659	4,853	20,511	59 707,14	22 749,36	82 456,50	3 813,07	4 688,10	4 020,08	20,511	4020,084	82456,4996
10	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	179,697	85,011	264,708	734 583,24	455 306,00	1 189 889,24	4 087,90	5 355,88	4 495,11	264,708	4495,107	1189889,24
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	42,093	17,931	60,024	156 655,60	86 185,85	242 841,45	3 721,68	4 806,54	4 045,76	60,024	4045,765	242841,45
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	36,960	12,730	49,689	143 349,74	63 737,71	207 087,44	3 878,56	5 006,99	4 167,65	49,689	4167,649	207087,441
ВСЕГО		1 058,96	421,61	1 480,57	4 304 671,32	2 231 994,83	6 536 666,15	4 065,01	5 293,95	4 414,97	1 480,57	4 414,97	6 536 666,15

На основании вышеизложенного, величина расходов в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ОАО «СКЭК», рассчитанная на основании баланса на 2026 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

на 9 месяцев 2026 года:

$4\,087,90 \text{ руб./МВт.ч.} \times 179,697 \text{ тыс. МВт*ч.} = 734\,583,24 \text{ тыс. руб.},$

где 179,697 тыс. МВт.ч. - прогнозный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия;

на 3 месяца 2026 года:

$5\,355,88 \text{ руб./МВт.ч.} \times 85,011 \text{ тыс. МВт*ч.} = 455\,306,00 \text{ тыс. руб.},$

где 85,011 тыс. МВт.ч. - прогнозный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия;

Общая сумма затрат на 2026 год составит:
 $734\,583,24 + 455\,306,00 = 1\,189\,889,24 \text{ тыс. руб.}$

Годовой объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия составит 264,7075 тыс. МВт.ч.

Таким образом, величина расходов ($HBB_i^{\text{пот}}$) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2024 год составит 1 189 889,24 тыс. руб.

$$HBB_{2026}^{\text{пот}} = 4\,495,11 \times 264,70 + (1-1) \times 0,00 = 1\,189\,889,24$$

где

прогнозная средневзвешенная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях ($ЦП_i$) – 4 495,11 руб./МВт.ч.;

прогнозный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ($П_i^{\text{пл}}$) – 264,70 тыс. МВт.ч.;

экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования ($\Delta ЭП_i$) – 0,00 тыс. руб.;

доля $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1 (d_i) – 1.

10. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в таблице 23.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024				2025		2026				
			Утверждено РЭК КО с учетом решения суда от 29.05.2023 по делу № 3а-49/2025	Факт предприятия	Факт экспертов по МУ 98-э	Отклонение	Утверждено РЭК КО с учетом решения суда от 23.06.2025 по делу № 3а-57/2025	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Корректировка	Рост (+)/снижение (-) к предыдущему году		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Расчёт коэффициента индексации													
1	ИПЦ	%	7,20%	10,00%	8,50%	1,30%	5,80%	5,10%	5,10%	0,00			
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	6,00%	6,00%	6,00%	0,00%	1,00%	1,00%					
3	Количество активов	у.е.	38 738,51	37 920,35	37 920,35	-818,16	38 006,44	39 162,46	38 951,17	-211,29	944,73	2,49%	
4	Индекс изменения количества активов	%	0,00		-5,06%		-0,0189		0,024857				
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,00	0,7500	0,75					
6	Итого коэффициент индексации		1,0107	1,0592	0,9812			1,0642	1,0771				
1. Расчёт подконтрольных расходов													
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	992 061,07	1 051 996,00			976 626,88	1 005 605,68	1 013 816,12	8 210,44	37 189,24	3,81%	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	7 848,01	8 474,64			10 809,88	11 130,63	11 221,51	90,88	411,63	3,81%	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	984 213,06	1 043 521,36			965 817,00	994 475,05	1 002 594,61	8 119,56	36 777,61	3,81%	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	185 852,26	213 330,66			267 027,35	274 950,68	277 195,56	2 244,88	10 168,21	3,81%	
	Среднесписочная численность	чел.	271,00	242,94			253,00	253,00	253,00	0,00	0,00	0,00%	
	Средняя заработная плата	руб./чел./мес.	57 150,14	73 176,73			87 953,67	90 563,46	91 302,89	739,43	3 349,22	3,81%	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	455 171,51	353 815,60			309 253,90	318 430,19	321 030,06	2 599,87	11 776,16	3,81%	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	416 256,33	281 293,38			261 588,54	269 350,48	271 549,65	2 199,17	9 961,11	3,81%	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	26 356,00	61 753,55			39 744,32	40 923,63	41 257,76	334,13	1 513,44	3,81%	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	1 796,72	9 687,98			7 376,91	7 595,80	7 657,82	62,02	280,91	3,81%	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	1 518,13	2 336,70			2 271,64	2 339,04	2 358,14	19,10	86,50	3,81%	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	7 968,75	17 349,53			19 183,60	19 752,82	19 914,10	161,28	730,50	3,81%	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	327,35	314,07			372,77	383,83	386,96	3,13	14,19	3,81%	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	157,00			122,53	126,17	127,20	1,03	4,67	3,81%	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	14 745,05	31 908,28			10 416,87	10 725,96	10 813,54	87,58	396,67	3,81%	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	0,00	493,78			380,52	391,81	395,01	3,20	14,49	3,81%	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	959,31	1 261,47			808,44	832,43	839,22	6,79	30,78	3,81%	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 432,41	5 047,96			2 713,94	2 794,47	2 817,28	22,81	103,34	3,81%	
1.3.6.	Электроэнергия	тыс. руб.	551,10	0,00			897,99	924,64	932,18	7,54	34,19	3,81%	
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	339,82	2 714,03			129,70	133,55	134,64	1,09	4,94	3,81%	
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	9 276,54	1 251,42			2 990,45	3 079,18	3 104,32	25,14	113,87	3,81%	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	3 159,45	12 179,59			2 789,23	2 871,99	2 895,44	23,45	106,21	3,81%	
ИТОГО подконтрольные расходы			тыс. руб.	1 636 244,29	1 631 321,85	1 670 050,37	33 806,08	1 555 697,36	1 601 858,54	1 614 937,18	13 078,64	59 239,82	3,81%
2. Расчёт неподконтрольных расходов													
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	91 366,36	90 145,43	90 145,43	-1 220,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.2.	Холодное водоснабжение, водоотведение, услуги по обращению с ТКО	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	75,92	81,69	64,53	-17,16	-11,39	-15,00%	
2.3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	345,00	442,01	442,01	97,01	509,59	534,83	527,09	-7,74	17,50	3,43%	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	тыс. руб.	116 514,10	194 794,28	124 072,66	7 558,56	115 767,56	145 508,63	116 210,47	-29 298,16	442,91	0,38%	
	аренда электросетевого хозяйства		109 379,09	135 339,95	115 158,97	5 779,88	106 365,01	135 428,08	107 838,53	-27 589,55	1 473,52	1,39%	
	аренда офисных помещений		6 325,66	7 723,43	7 721,57	1 395,91	8 586,04	8 439,18	7 721,57	-717,61	-864,47	-10,07%	
	аренда прочая (транспорт, прочего имущества (каналы связи))		160,25	50 654,10	180,39	20,14	223,80	564,56	180,91	-383,65	-42,89	-19,16%	
	аренда земли		649,10	1 076,81	1 011,73	362,63	592,71	1 076,81	469,46	-607,35	-123,25	-20,79%	
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс. руб.	2 635,77	3 283,49	3 224,92	589,15	2 868,51	3 008,02	2 929,35	-78,67	60,84	2,12%	
	земельный налог	тыс. руб.	375,64	407,71	407,71	32,07	239,74	408,34	407,71	-0,63	167,97	70,06%	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024				2025		2026			
			Утверждено РЭК КО с учетом решения суда от 29.05.2023 по делу № 3а-49/2025	Факт предприятия	Факт экспертов по МУ 98-э	Отклонение	Утверждено РЭК КО с учетом решения суда от 23.06.2025 по делу № 3а-57/2025	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Корректировка	Рост (+)/снижение (-) к предыдущему году	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	налог на имущество	тыс. руб.	1 820,49	2 301,26	2 301,26	480,77	2 036,97	2 005,69	2 005,69	0,00	-31,28	-1,54%
	прочие налоги и сборы	тыс. руб.	439,64	574,52	515,95	76,31	591,80	593,99	515,95	-78,04	-75,85	-12,82%
	госпошлины	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	56 313,23	61 299,36	61 299,36	4 986,13	80 909,29	85 764,75	68 162,31	-17 602,44	-12 746,98	-15,75%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	43 374,13	43 224,18	43 224,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	25 916,00	0,00	0,00	-25 916,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	115 754,61	115 754,61	115 754,61	0,00	395 367,03	630 650,67	373 392,39	-257 258,28	-21 974,64	-5,56%
2.10.	Амортизация ОС	тыс. руб.	217 878,97	309 219,89	309 122,63	91 243,66	271 186,15	393 892,00	301 740,86	-92 151,14	30 554,71	11,27%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс. руб.										
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	626 724,04	818 313,21	747 285,80	120 561,76	866 684,05	1 259 440,59	863 027,00	-396 413,59	-3 657,05	-0,42%
3.	Приборы учета	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.	Экономия потерь по п. 34	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, в том числе:	тыс. руб.	-60 392,78	0,00	-60 392,78	0,00	0,00	4 731 435,00	-331 194,86	-5 062 629,86	-331 194,86	
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества												
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,00				0,00		0,00			
6.2.	НВВ i-2 года	тыс. руб.	2 121 740,72				2 412 277,49		2 343 642,25			
	Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	141 066,70	141 066,70	141 066,70	0,00	163 442,99	435 348,21	166 832,93	-268 515,28	3 389,94	2,07%
8.	Итого НВВ на содержание с РПП	тыс. руб.	2 343 642,25	2 590 701,76	2 498 010,09	154 367,84	2 585 824,40	8 028 082,34	2 313 602,25	-5 714 480,09	-272 222,15	-10,53%
8.1.	Итого НВВ на содержание с РПП без платы ФСК	тыс. руб.	2 252 275,89	2 500 556,33	2 407 864,66	155 588,77	2 585 824,40	8 028 082,34	2 313 602,25	-5 714 480,09	-272 222,15	-10,53%
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях												
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	172,12	279,56	279,56	107,44	252,46	264,71	264,71	0,00	12,25	4,85%
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	3 594,94	3 163,63	3 163,63	-431,31	3 352,95	4 006,21	4 495,11	488,89	1 142,16	34,06%
9.3.	Экономия потерь по п. 34		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9.4.	Итого расходов на оплату потерь	тыс. руб.	618 758,54	884 409,48	884 409,48	265 650,94	846 478,41	1 060 475,47	1 189 889,24	129 413,77	343 410,83	40,57%
10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций												
10.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	354 592,33	399 322,02	399 322,02	44 729,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс. руб.	354 592,33	399 322,02	399 322,02	44 729,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11.	Итого НВВ	тыс. руб.	3 316 993,12	3 874 433,25	3 781 741,59	464 748,47	3 432 302,81	9 088 557,81	3 503 491,49	-5 585 066,32	71 188,68	2,07%
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс. руб.	3 225 626,76	3 784 287,82	3 691 596,16	465 969,40	3 432 302,81	9 088 557,81	3 503 491,49	-5 585 066,32	71 188,68	2,07%

Заключение.

Итоговая сумма необходимой валовой выручки ОАО «СКЭК», предлагаемая к утверждению на 2026 год, составит 3 503 491,49 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 1 614 937,18 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы (без учета ТСО) – 863 027,00 тыс. руб.;
- расходы на выполнение обязательств по обеспечению коммерческого учета электрической энергии – 0,00 тыс. руб.;
- экономия расходов на оплату потерь электрической энергии – 0,00 тыс. руб.;
- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – (-331 194,86) тыс. руб.;
- корректировка по уровню надежности и качества – 0,00 тыс. руб.;
- расчетная предпринимательская прибыль – 166 832,93 тыс. руб.;
- расходы на оплату потерь – 1 189 889,24 тыс. руб.;
- расходы на оплату услуг ТСО – 0,00 тыс. руб.

Собственная НВВ на содержание (без учёта расходов на оплату потерь электрической энергии и услуг территориальных сетевых организаций) на 2026 год составит 2 313 602,25 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки на 2026 год представлен в таблице 23.

Начальник отдела информационной безопасности и цифровизации, совмещающий обязанности заместителя председателя

М.Г. Саврасов

Начальник технического отдела

Ю.Б. Лермонтов

Начальник отдела ценообразования в электроэнергетике

О.В. Маркова

Главный консультант отдела ценообразования в электроэнергетике

Е.В. Игонина

Приложение № 1. Данные раздельного учета расходов и доходов ОАО «СКЭК» за 2024 год
 Приложение № 2. Баланс электрической энергии ОАО «СКЭК» на 2026 год;
 Приложение № 3. Баланс мощности по ОАО «СКЭК» на 2026 год;
 Приложение № 4. Расчет операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов затрат ОАО «СКЭК» на 2026 год.

Приложение № 5. Пообъектный расчет амортизационных отчислений объектов электроэнергетики в разрезе прочих договоров ОАО «СКЭК» за 2024 год, на 2026 год.

Приложение № 6. Экспертиза материалов ОАО «СКЭК» по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2024 году, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе;

Приложение № 7. Анализ отчета ОАО «СКЭК» о выполнении инвестиционной программы за 2024 год, в части передачи электроэнергии.

Приложение № 8. Анализ отчета ОАО «СКЭК» о выполнении ремонтной программы за 2024 год, в части передачи электроэнергии.

Данные раздельного учета расходов и доходов ОАО «СКЭЖ» за 2024 год

Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме "Отчет о прибылях и убытках"

Законодатель: Субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям
 Период законности: Годовая, Квартальная
 Требования к законоданию: Заполняется отдельно по каждому субъекту РФ

Организация: ОАО "СКЭЖ"
 Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 4205153492
 Место нахождения (адрес): 650000, г. Кемерово, ул. Кузбасская, 6
 Субъект РФ: Кемеровская область
 Отчетный период: 2024 год

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предпринятию	по графе 4 по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	по графе 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предпринятию	по графе 9 по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	по графе 10 по видам деятельности *			Примечания: перечень расходов, связанных с деятельностью на субъектах РФ и по видам деятельности согласно ОРИ, утвержденный
					Передача по распределительным сетям	Технологические предпринятия	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологические предпринятия	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, налога и аналогичных обязательств налогоплательщиков)	тыс. руб.	014	10 061 763	10 061 763	3 484 730	183 371	6 433 823	4 879 630	4 879 438	2 747 822	304 683	3 507 131	
Соблюдение требований в отношении затрат, связанных с передачей энергии	тыс. руб.	020	11 636 802	11 636 802	3 332 070	5 870	8 298 652	10 843 727	10 843 727	3 180 647	6 724	7 450 355	
Износ основных средств	тыс. руб.	030	-1 574 637	-1 574 637	112 501	177 500	-1 864 637	-1 964 089	-1 964 089	-479 025	157 960	-1 483 624	
Износ нематериальных активов	тыс. руб.	040											
Справедливая стоимость разницы	тыс. руб.	050	437 619	437 619	168 231	6 777	264 242	437 509	437 509	209 190	14 062	204 075	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	-2 042 087	-2 042 087	-51 730	170 524	-2 138 881	-2 191 598	-2 191 198	-808 417	149 077	-1 683 879	
Прочие доходы и расходы	тыс. руб.	070	46 248	46 248	0	0	46 248	0	0	12 060	0	12 060	
Прочие доходы и расходы	тыс. руб.	080	130 956	130 956	10 757	0	120 199	95 714	95 714	26 473	0	69 241	
Прочие расходы	тыс. руб.	090	3 297 010	3 297 010	0	0	3 297 010	3 296 337	3 296 337	0	0	2 796 337	
Доходы от долевого участия	тыс. руб.	100	441 649	441 649	13 481	511	428 657	111 205	111 205	14 927	1 002	95 775	
Прибыль от реализации имущества	тыс. руб.	110	758 566	758 566	-26 520	370 013	665 483	399 480	399 480	489 818	143 856	954 401	
Убыток от продажи	тыс. руб.	120	33 138	33 138	-15 386	14 900	34 521	-24 483	-24 483	0	0	-26 483	
Изменение стоимости нематериальных активов	тыс. руб.		53 138	53 138	-15 386	14 900	34 521	-24 483	-24 483	0	0	0	
Изменение стоимости нематериальных активов	тыс. руб.		64 716	64 716	0	0	64 716	-132	-132	-22 724	0	-3 715	
Изменение стоимости нематериальных активов	тыс. руб.	130	640 712	640 712	-44 543	130 910	536 245	336 697	336 697	499 818	142 856	983 018	
Списание дебиторской и кредиторской задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	28	28	0	28	0	0	0	0	0	0	
Прибыль (убыток) от прочих видов деятельности и операций	тыс. руб.	150	0	0	0	0	0	-1 140	-1 140	0	0	-1 140	

* Показатели классификации видов деятельности:
 - стр. 6, 11 - оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям,
 - стр. 7, 12 - оказание услуг по технологическому предпринятию в электрических сетях.
 ** Заполняется субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в отношении субъектов РФ.
 Для остальных субъектов естественных монополий графы 5 - 8, 10 - 13 заполняются в целом по предпринятию.

Заместитель генерального директора _____ И.А. Лобач
 Главный бухгалтер _____ Е.В. Кошарук

Расчет операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов затрат ОАО СКЭК» на 2026 год.

Субъект РФ	Кемеровская область
Субъекты РФ в региональном кластере	Кемеровская область - Кузбасс, Республика Бурятия, Республика Хакасия, Забайкальский край, Республика Тыва, Томская область
Название организации	ОАО "СКЭК"
ИНН	4205153492
КПП	420501001
Граничное значение распределения сетей в кластере, $\text{yе}/\text{км}^2$ (справочно)	0,0800
Значение распределения сетей ТСО превышает граничное значение в кластере	Нет
$> 80\%$ у.е. ТСО находятся в городских населенных пунктах	Да
Собственником ТСО является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования	Нет
Права акционера или собственника имущества ТСО осуществляют РФ в лице Министерства обороны РФ и (или) подведомственные Министерству обороны РФ организации	Нет
Прогнозный год	2026
Коэффициент приведения цен 2025 к ценам прогнозного года	1,051

Наименование	Значение, тыс. руб. (в ценах 2025 г.)	Значение, тыс. руб. (в ценах прогнозного года)
Прогноз (по у.е. с учетом вторичного оборудования и износа)	1 401 715,87	1 473 203,38

Количество ценей	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) ТОЛЬКО ДЛЯ ОБОРУДОВАНИЯ ПОДСТАНЦИЙ	Норматив затрат, тыс. руб/ед. изм. (в ценах 2025 г.)	Норматив затрат, тыс. руб/ед. изм. (в ценах прогнозного года)	Затраты, тыс. руб. (в ценах 2025 г.)	Затраты, тыс. руб. (в ценах прогнозного года)
1	дерево	км		-				142,70	149,98	-	-
1	металл	км		-				115,26	121,13	-	-
1	ж/бетон	км		-				76,83	80,75	-	-
2	металл	км		-				148,18	155,74	-	-
2	ж/бетон	км		-				98,79	103,82	-	-
1	дерево	км		-				98,79	103,82	-	-
1	металл	км		-				87,81	92,29	-	-
1	ж/бетон	км		-				71,34	74,98	-	-
2	металл	км	2,50		2,50			104,28	109,59	260,69	273,99
2	ж/бетон	км		-				87,81	92,29	-	-
1	дерево	км		-				51,83	54,48	-	-
1	металл	км	9,21			9,21		42,69	44,86	432,65	454,71
1	ж/бетон	км	11,54			11,54		36,59	38,45	464,46	488,15
2	металл	км	0,60			0,60		54,88	57,68	35,98	37,82
2	ж/бетон	км		-				45,74	48,07	-	-
-	дерево	км		-				48,79	51,27	-	-
-	дерево на ж/б пасынках	км	3,65		2,08	0,57	1,01	42,69	44,86	158,39	166,47
-	ж/бетон, металл	км	666,48		328,45	279,11	58,92	33,54	35,25	23 289,56	24 477,33
-	дерево	км	0,56		0,02	0,54		50,31	52,87	30,86	32,43
-	дерево на ж/б пасынках	км	53,59		25,35	18,93	9,31	44,21	46,46	2 452,78	2 577,87
-	ж/бетон, металл	км	1 511,01		863,36	535,37	112,29	35,06	36,85	54 852,88	57 650,38
-	-	км		-				1 646,49	1 730,46	-	-
-	-	км		-				701,28	737,04	-	-
-	-	км		-				143,31	150,61	-	-
-	-	км	1 571,54		909,11	635,76	26,66	106,72	112,16	171 102,39	179 828,61
-	-	км	1 170,64		572,08	585,38	13,17	82,32	86,52	101 191,70	106 352,48
-	-	шт.		-				11 525,39	12 113,18	-	-
-	-	шт.	1,00					5 762,69	6 056,59	5 762,69	6 056,59
-	-	шт.	6,00					2 286,78	2 403,41	13 720,70	14 420,45
-	-	шт.		-				768,36	807,54	-	-
-	-	шт.	2,00			2,00		428,09	449,92	984,60	1 034,81
-	-	шт.	23,00		15,00	4,00	4,00	115,26	121,13	2 789,21	2 931,46
-	-	шт.	10,00			10,00		30,49	32,05	350,64	368,53
-	-	шт.		-				2 359,96	2 480,32	-	-
-	-	шт.		-				1 426,95	1 499,73	-	-
-	-	шт.		-				335,40	352,50	-	-
-	-	шт.		-				167,70	176,25	-	-
-	-	шт.		-				1 262,30	1 326,68	-	-
-	-	шт.		-				768,36	807,54	-	-
-	-	шт.	14,00		10,00	2,00	2,00	195,14	205,09	2 966,13	3 117,40
-	-	шт.	1 443,00		833,00	353,00	257,00	94,52	99,34	159 457,05	167 589,36
-	-	шт.		-				1 042,77	1 095,95	-	-
-	-	шт.	2,00					521,39	547,98	1 042,78	1 095,96
-	-	шт.		-				143,31	150,61	-	-
-	-	шт.	8 661,00					70,13	73,71	607 383,25	638 359,80
-	-	1 конденсатор						0,73	0,77	-	-
-	-	шт.		-				792,75	833,18	-	-
-	-	шт.		-				1 463,54	1 538,18	-	-
-	-	шт.	286,00					76,23	80,11	21 800,83	22 912,67

Количество ценей	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) ТОЛЬКО ДЛЯ ОБОРУДОВАНИЯ ПОДСТАНЦИЙ	Норматив затрат, тыс. руб/ед. изм. (в ценах 2025 г.)	Норматив затрат, тыс. руб/ед. изм. (в ценах прогнозного года)	Затраты, тыс. руб. (в ценах 2025 г.)	Затраты, тыс. руб. (в ценах прогнозного года)
-	-	шт.	578,00					70,13	73,71	40 534,29	42 601,54
-	-	шт.	1 011,00					91,47	96,14	92 478,20	97 194,58
-	-	шт.						106,72	112,16	-	-
-	-	1 радиостанция	72,00					57,93	60,89	4 171,12	4 383,85
-	-	1 устройство	1 229,00					15,25	16,02	18 736,52	19 692,08
-	-	1 комплекс	808,00					6,10	6,41	4 927,29	5 178,58
-	-	1 прибор	81 061,00					0,61	0,64	49 291,25	51 805,10
-	-	1 агрегат	8,00					15,25	16,02	121,96	128,18
-	-	1 АБ	377,00					54,88	57,68	20 690,97	21 746,21
-	-	км	32,00					7,31	7,69	234,06	245,99

**Расчет годовой суммы амортизационных отчислений по объектам электроэнергетики, переданным ОАО «СКЭК»
по прочим договорам аренды, на 2026 год**

Наименование объекта	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Амортизационная группа	Первоначальная стоимость (на дату ввода в эксплуатацию), тыс. руб	Изменения первоначальной стоимости, тыс. руб	Накопленная амортизация на 01.01.2026, тыс. руб.	Остаточная стоимость на начало периода (01.01.2026), тыс. руб.	Максимальный срок полезного использования (МАХ СПИ), мес.	Величина амортизационных отчислений (по МАХ СПИ), предлагаемых к учету в НВВ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
по договору от 01.01.2018 № 6-01-18 с ПАО "Банк УралСиб"									
Трансформатор ТМ 400	1093	29.03.2001	7	20,42		20,42	0,00	273	0,00
Трансформатор ТМ 401	1094	29.03.2001	7	20,42		20,42	0,00	273	0,00
ИТОГО				40,83			0,00		0,00
по договору от 01.04.2015 № 6-03-15 с ООО "Кемеровская горэлектросеть"									
Трансформатор	3403	01.07.1996	7	2,33		2,33	0,00	272	0,00
Трансформатор	3460	13.11.1996	11	24,72		24,72	0,00	361	0,00
Трансформатор	3871	01.12.1997	11	23,33		23,33	0,00	361	0,00
Трансформатор	4144	10.06.1999	7	39,39		39,39	0,00	272	0,00
Трансформатор	4779	01.08.1999	11	18,35		18,35	0,00	361	0,00
Трансформатор	4799	24.01.2000	11	44,78		44,78	0,00	361	0,00
Трансформатор	4828	31.08.2000	7	59,74		59,74	0,00	240	0,00
Трансформатор	4829	31.08.2000	7	64,81		64,81	0,00	240	0,00
Трансформатор	4832	31.08.2000	7	72,87		72,87	0,00	240	0,00
Здание (строительная часть)	4849	30.11.2000	10	163,74		34,12	129,62	1440	1,36
Здание (монтажная часть)	4850	30.11.2000	7	2,80	31 894,80	2,80	31 092,11	240	799,90
Трансформатор	4853	30.11.2000	7	0,02		0,02	0,00	240	0,00
Трансформатор	4099	22.12.1998	7	51,67		51,67	0,00	272	0,00
Трансформатор	4123	22.03.1999	11	41,67		41,67	0,00	361	0,00
Трансформатор	4810	31.05.2000	7	68,06		68,06	0,00	240	0,00
Трансформатор	4816	01.05.2000	11	108,31		108,31	0,00	361	0,00
Трансформатор	4861	28.02.2001	7	66,10		66,10	0,00	240	0,00
Трансформатор	5261	31.07.2001	11	73,98		72,90	1,09	361	0,00

Наименование объекта	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Амортизационная группа	Первоначальная стоимость (на дату ввода в эксплуатацию), тыс. руб	Изменения первоначальной стоимости, тыс. руб	Накопленная амортизация на 01.01.2026, тыс. руб.	Остаточная стоимость на начало периода (01.01.2026), тыс. руб.	Максимальный срок полезного использования (MAX СПИ), мес.	Величина амортизационных отчислений (по MAX СПИ), предлагаемых к учету в НБВ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ТП	7978	19.10.2011	7	1 076,54		1 005,16	71,37	240	53,83
ТП	8060	28.09.2012	7	764,89		667,69	97,20	240	38,24
Фидер	8061	28.09.2012	6	2 688,22		292,56	2 395,66	1452	22,22
ИТОГО				5 456,32			34 878,27		915,55
по договору с ООО "Кемвод" от 20.09.2023 № 6-27-23									
РП-59	СП-9823	01.04.2003	7	2 921,67		2 759,77	161,90	285	121,75
ИТОГО							161,90		121,75
по договору с ООО "Кемвод" от 01.11.2024 № 6-33-24									
ТП	СП-12416	31.03.2010	8	2 027,18		1 581,37	445,81	300	81,09
ИТОГО							445,81		81,09

Таблица 2

Расчет годовой суммы амортизационных отчислений по объектам электроэнергетики, переданным ОАО «СКЭК» по прочим договорам аренды, за 2024 год

Наименование объекта	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Амортизационная группа	Первоначальная стоимость (на дату ввода в эксплуатацию), тыс. руб	Изменения первоначальной стоимости, тыс. руб	Накопленная амортизация на 01.01.2024, тыс. руб.	Остаточная стоимость на начало периода (01.01.2024), тыс. руб.	Срок полезного использования, мес.	Величина амортизационных отчислений (по СПИ), предлагаемых к учету в НБВ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
по договору от 01.01.2018 № 6-01-18 с ПАО "Банк УралСиб"									
Трансформатор ТМ 400	1093	29.03.2001	7	20,42		20,34	0,07	273	0,07
Трансформатор ТМ 401	1094	29.03.2001	7	20,42		20,34	0,07	273	0,07
ИТОГО				40,83			0,15		0,15
по договору от 01.04.2015 № 6-03-15 с ООО "Кемеровская горэлектросеть"									
Трансформатор	3403	01.07.1996	7	2,33		2,33	0,00	272	0,00

Наименование объекта	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Амортизационная группа	Первоначальная стоимость (на дату ввода в эксплуатацию), тыс. руб	Изменения первоначальной стоимости, тыс. руб	Накопленная амортизация на 01.01.2024, тыс. руб.	Остаточная стоимость на начало периода (01.01.2024), тыс. руб.	Срок полезного использования, мес.	Величина амортизационных отчислений (по СПИ), предлагаемых к учету в НВВ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Трансформатор	3460	13.11.1996	11	24,72		24,72	0,00	361	0,00
Трансформатор	3871	01.12.1997	11	23,33		23,33	0,00	361	0,00
Трансформатор	4144	10.06.1999	7	39,39		39,39	0,00	272	0,00
Трансформатор	4779	01.08.1999	11	18,35		18,35	0,00	361	0,00
Трансформатор	4799	24.01.2000	11	44,78		44,78	0,00	361	0,00
Трансформатор	4828	31.08.2000	7	59,74		59,74	0,00	240	0,00
Трансформатор	4829	31.08.2000	7	64,81		64,81	0,00	240	0,00
Трансформатор	4832	31.08.2000	7	72,87		72,87	0,00	240	0,00
Здание (строительная часть)	4849	30.11.2000	10	163,74		31,39	132,35	1440	1,36
Здание (монтажная часть)	4850	30.11.2000	7	2,80	31 894,80	2,80	30 783,85	240	1 108,15
Трансформатор	4853	30.11.2000	7	0,02		0,02	0,00	240	0,00
Трансформатор	4099	22.12.1998	7	51,67		51,67	0,00	272	0,00
Трансформатор	4123	22.03.1999	11	41,67		41,67	0,00	361	0,00
Трансформатор	4810	31.05.2000	7	68,06		68,06	0,00	240	0,00
Трансформатор	4816	01.05.2000	11	108,31		108,31	0,00	361	0,00
Трансформатор	4861	28.02.2001	7	66,10		66,10	0,00	240	0,00
Трансформатор	5261	31.07.2001	11	73,98		72,90	1,09	361	0,00
ТП	7978	19.10.2011	7	1 076,54		862,42	214,12	240	71,37
ТП	8060	28.09.2012	7	764,89		566,27	198,62	240	50,71
Фидер	8061	28.09.2012	6	2 688,22		248,12	2 440,10	1452	22,22
ИТОГО				5 456,32			34 878,27		1 253,82
по договору с ООО "Кемвод" от 20.09.2023 № 6-27-23									
РП-59	СП-9823	01.04.2003	7	2 921,67		2 759,77	161,90	285	121,75
ИТОГО							161,90		121,75
по договору с ООО "Кемвод" от 01.11.2024 № 6-33-24									
ТП	СП-12416	31.03.2010	8	2 027,18		1 379,49	647,69	300	100,94
ИТОГО							647,69		100,94

Экспертиза материалов ОАО «СКЭК» по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2024 год

Экспертиза выполнена по результатам анализа документальной и технико-экономической обоснованности размера расходов согласно абзацу седьмому пункта 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования) при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Так, в соответствии с абзацем двенадцатым пункта 87 Основ ценообразования регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. 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.

Указанное относится, в том числе и к утверждению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в соответствии с разделом III 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.

Организация представила в РЭК Кузбасса отчет и документы по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения

к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2024 год на сумму 32 616,57 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Для подтверждения величины расходов организация представила:

- отчет по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2024 год;
- заявки на присоединение энергопринимающих устройств потребителей;
- договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия;
- акты о выполнении технических условий;
- акты об осуществлении технологического присоединения;
- акты приемки основного средства ОС-1;
- акты приемки выполненных работ КС-2 (ОС-3);
- схемы, включающие вновь построенный объект, утвержденные техническим руководителем;
- документы, подтверждающие необходимость реконструкции объектов;
- оборотно - сальдовую ведомость по счету 01 за 2024 год.

Эксперты, рассмотрев представленные документы, учитывая их полноту и качество, считают экономически обоснованными затраты организации по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2024 год в размере 32 616,57 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Анализ отчета ОАО «СКЭК» о выполнении инвестиционной программы за 2024 год, в части передачи электроэнергии

№ пп	Наименование мероприятия, объекта, инвентарный номер из договора аренды	Наименование исполнителя*	Утвержденный на 2024 год размер финансирования мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Акт о приемке выполненных работ КС-2, счет-фактура и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акт о приеме-сдаче ОС-3			Акт о приеме-передаче ОС-1, ОС-1а (либо КС-14)			Акт о приеме-передаче ПСД			Замечания эксперта	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации программы				
				номер	дата	Стоимость по акту, тыс. руб. без НДС	номер	дата	Стоимость по акту	номер	дата	Стоимость по акту	номер	дата	Стоимость по акту			Экономия "-" / "перерасход" "+" средств, тыс. руб.	Степень выполнения			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20			
	ВСЕГО по инвестиционной программе					289 835,83			72644,91			17184,88			4453,28			849,91		22 488,08	-267 347,75	7,76%
	в том числе в части «тарифных» источников					217 879														22 488,08	-195 390,92	10,32%
1	Проектирование и ре-конструкция монтажной части РП-37; установка системы дуговой защиты	«ЭТП»	3 146,67	14	29.03.24	74,73							14	29.03.24	74,73					74,73	-3 071,95	2,37%
	ИТОГО по мероприятию					74,73			0,00			0,00			74,73							
2	Проектирование и ре-конструкция монтажной части РП-42; установка системы дуговой защиты	«ЭТП»	3 146,67	15	29.03.24	74,73							15	29.03.24	74,73					74,73	-3 071,95	2,37%
	ИТОГО по мероприятию					74,73			0,00			0,00			74,73							
3	Проектирование и ре-конструкция монтажной части РП-48; установка системы дуговой защиты	«ЭТП»	3 146,67	16	29.03.24	74,73							16	29.03.24	74,73					74,73	-3 071,94	2,37%
	ИТОГО по мероприятию					74,73			0,00			0,00			74,73							
4	Проектирование и ре-конструкция ОРУ-35кВ п/ст " 35/10 Октябрьская"		1 655,00																	0,00	-1 655,00	0,00%
	ИТОГО по мероприятию					0,00			0,00			0,00			0,00							
5	Проектирование и ре-конструкция п/ст Октябрьская с полной заменой оборудования КУ, перевод питания собственных нужд ОДС на ТСН-35/0,4кВ (с заменой ТСН35/0,4 100кВА на ТСН35/0,4 160кВА)		7 445,00																	0,00	-7 445,00	0,00%
	ИТОГО по мероприятию					0,00			0,00			0,00			0,00							
6	Проектирование и мон-таж системы дуговой защиты на ПС Стромавтомаш	«ЭТП»	3 146,67	17	29.03.24	74,73							17	29.03.24	74,73					74,73	-3 071,94	2,37%
	ИТОГО по мероприятию					74,73			0,00			0,00			74,73							
7	Проектирование и реконструкция ВЛ-10кВ фид. 10-2 п/ст "Октябрьская" с демонтажем ТП-46		1 215,83																	0,00	-1 215,83	0,00%
	ИТОГО по мероприятию					0,00			0,00			0,00			0,00							
8	Проектирование и реконструкция ВЛ-10кВ п/ст " Октябрьская" с заменой участка ВЛ от ТП-76 до ТП-52 на КЛ		2 917,50																	0,00	-2 917,50	0,00%
	ИТОГО по мероприятию					0,00			0,00			0,00			0,00							
9	Проектирование и установка коммутационно-защитного аппарата (реклоузер или аналог) на ВЛ-6(10) кВ г. Кемерово	УТР Администрация г. Кемерово	6 039,17	65	20.02.24	1,00							65	20.02.24	1,00							
				66	20.02.24	2,00							66	20.02.24	2,00					3,00	-6 036,17	0,05%
	ИТОГО по мероприятию					3,00			0,00			0,00			3,00							

№ пп	Наименование мероприятия, объекта, инвентарный номер из договора аренды	Наименование исполнителя*	Утвержденный на 2024 год размер финансирования мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Акт о приемке выполненных работ КС-2, счет-фактура и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акт о приеме-сдаче ОС-3			Акт о приеме-передаче ОС-1, ОС-1а (либо КС-14)			Акт о приеме-передаче ПСД			Замечания эксперта	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации программы	
				номер	дата	Стоимость по акту, тыс. руб. без НДС	номер	дата	Стоимость по акту	номер	дата	Стоимость по акту	номер	дата	Стоимость по акту			Экономия "-" / "пере-расход "+" средств, тыс. руб.	Степень выполнения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
10	Проектирование и установка коммутационно-защитного аппарата реклоузер или аналог) на ВЛ-6(10) кВ г. Березовский		10 065,83														0,00	-10 065,83	0,00%
	ИТОГО по мероприятию					0,00			0,00			0,00			0,00				
11	Проектирование и установка коммутационно-защитного аппарата реклоузер или аналог) на ВЛ-6(10) кВ г. Ленинск-Кузнецкий		16 105,00														0,00	-16 105,00	0,00%
	ИТОГО по мероприятию					0,00			0,00			0,00			0,00				
12	Проектирование и строительство КТПН-94 (вза-мен существующей ТП-94)		2 569,17														0,00	-2 569,17	0,00%
	ИТОГО по мероприятию					0,00			0,00			0,00			0,00				
13	Проектирование и строительство КТПН-125(вза-мен существующей КТПН-125)		3 028,33														0,00	-3 028,33	0,00%
	ИТОГО по мероприятию					0,00			0,00			0,00			0,00				
14	Проектирование и строительство КТПН-37 (взамен ТП-37)		7 133,33														0,00	-7 133,33	0,00%
	ИТОГО по мероприятию					0,00			0,00			0,00			0,00				
15	Проектирование и строительство КТПН-10 (вза-мен существующей ТП-10)		3 028,33														0,00	-3 028,33	0,00%
	ИТОГО по мероприятию					0,00			0,00			0,00			0,00				
16	Проектирование и строительство КТПН 100/6/0,4 в районе ул.Сергеевская	"Сибэнергoproект"	2 179,17	5	17.05.24	89,00							5	17.05.24	89,00		89,00	-2 090,17	4,08%
	ИТОГО по мероприятию					89,00			0,00			0,00			89,00				
17	Проектирование и строительство КТПН 160/10/0,4 в районе ул.Брусничная	"Сибэнергoproект"	2 431,67	6	17.05.24	89,00							6	17.05.24	89,00		89,00	-2 342,67	3,66%
	ИТОГО по мероприятию					89,00			0,00			0,00			89,00				
18	Проектирование и строительство КТПН 160/10/0,4 в районе ул.Воскресная	"Сибэнергoproект"	2 431,67	7	17.05.24	49,00							7	17.05.24	49,00		49,00	-2 382,67	2,02%
	ИТОГО по мероприятию					49,00			0,00			0,00			49,00				
19	Проектирование и строительство ВЛ-0,4 кВ от КТПН 100/6/0,4 в районе ул.Сергеевская	"Сибэнергoproект"	246,67	2	03.05.24	27,00							2	03.05.24	27,00		27,00	-219,67	10,95%
	ИТОГО по мероприятию					27,00			0,00			0,00			27,00				
20	Проектирование и строительство ВЛ-0,4 кВ от КТПН -160/10/0,4 в районе ул.Брусничная	"Сибэнергoproект"	246,67	1	03.05.24	27,00							1	03.05.24	27,00		27,00	-219,67	10,95%
	ИТОГО по мероприятию					27,00			0,00			0,00			27,00				
21	Проектирование и строительство ВЛ-0,4 кВ для КТПН -160/10/0,4 в районе ул.Воскресная	"Сибэнергoproект"	279,17	3	03.05.24	27,00							3	03.05.24	27,00		27,00	-252,17	9,67%
	ИТОГО по мероприятию					27,00			0,00			0,00			27,00				

№ пп	Наименование мероприятия, объекта, инвентарный номер из договора аренды	Наименование исполнителя*	Утвержденный на 2024 год размер финансирования мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Акт о приеме-передаче выполненных работ КС-2, счет-фактура и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акт о приеме-сдаче ОС-3			Акт о приеме-передаче ОС-1, ОС-1а (либо КС-14)			Акт о приеме-передаче ПСД			Замечания эксперта	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации программы					
				номер	дата	Стоимость по акту, тыс. руб. без НДС	номер	дата	Стоимость по акту	номер	дата	Стоимость по акту	номер	дата	Стоимость по акту			Экономия "-"/перерасход "+" средств, тыс. руб.	Степень выполнения				
																				5	6	7	8
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20				
22	Проектирование и строительство нового РП-10 кВ по ф.25-19"		10 480,83														0,00	-10 480,83	0,00%				
	ИТОГО по мероприятию					0,00			0,00			0,00			0,00								
23	Проектирование и строительство нового КТП 2х1000 кВА взамен ТП-83		10 724,17														0,00	-10 724,17	0,00%				
	ИТОГО по мероприятию					0,00			0,00			0,00			0,00								
24	Проектирование и строительство ТП 258 по ул. Инициативная,57,к.4		3 028,33														0,00	-3 028,33	0,00%				
	ИТОГО по мероприятию					0,00			0,00			0,00			0,00								
25	Проектирование и строительство ТП 1230 по пер.Инициативный,3		3 028,33														0,00	-3 028,33	0,00%				
	ИТОГО по мероприятию					0,00			0,00			0,00			0,00								
26	Проектирование и строительство КТПН 846 по ул. Пчелобазы,1		4 587,50														0,00	-4 587,50	0,00%				
	ИТОГО по мероприятию					0,00			0,00			0,00			0,00								
27	Проектирование и строительство ЛЭП-10 кВ для КТПН -160/10/0,4 в районе ул.Воскресная	"Сибэнерго-проект"	2 774,17	4	03.05.24	240,00							4	03.05.24	240,00		240,00	-2 534,17	8,65%				
	ИТОГО по мероприятию					240,00			0,00			0,00			240,00								
28	Модернизация системы контроля передачи электроэнергии (инв. № 009863)	ЛКЭС	63 814,17	156	25.06.24	243,15	03374	30.06.24	3 568,50														
				105	25.04.24	25,84	03378	31.07.24	2 187,52														
				181	25.06.24	84,98	03382	31.08.24	3 729,85														
				227	25.07.24	80,79	03276	29.02.24	709,28														
				267	25.08.24	317,50	03297	31.03.24	5 034,09														
				36	25.02.24	91,27	03310	30.04.24	999,35														
				63	25.03.24	20,76	03353	31.05.24	956,29														
				1051	25.08.24	852,95																	
				310	25.03.24	1 073,08																	
				451	25.04.24	228,44																	
				590	25.05.24	284,44																	
				754	25.06.24	6,13																	
				890	25.07.24	231,99																	
				1	25.02.24	604,12																	
				1	25.03.24	3 737,23																	
				1	25.03.24	81,03																	
				1	25.04.24	482,97																	
				1	25.04.24	87,27																	
				1	25.05.24	612,13																	
				1	25.06.24	2 883,85																	
				1	25.06.24	32,12																	
				1	25.06.24	318,27																	
				1	25.07.24	457,04																	
1	25.07.24	1 336,91																					
1	25.08.24	304,32																					
1	25.08.24	2 223,52																					
	ИТОГО по мероприятию																17 184,88	-46 629,29	26,93%				

№ пп	Наименование мероприятия, объекта, инвентарный номер из договора аренды	Наименование исполнителя*	Утвержденный на 2024 год размер финансирования мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Акт о приемке выполненных работ КС-2, счет-фактура и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акт о приеме-сдаче ОС-3			Акт о приеме-передаче ОС-1, ОС-1а (либо КС-14)			Акт о приеме-передаче ПСД			Замечания эксперта	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации программы	
				номер	дата	Стоимость по акту, тыс. руб. без НДС	номер	дата	Стоимость по акту	номер	дата	Стоимость по акту	номер	дата	Стоимость по акту			Экономия "-" / "пере-расход "+" средств, тыс. руб.	Степень выполнения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
		СКЭК (Служба заказчика-застройщика)				482,79													
	ИТОГО по мероприятию					17 184,90			17 184,88			0,00			0,00				
29	Приобретение автотранспорта и спецтехники (19 ед.)		49 225,83			50 156,82										Договоры лизинга спецавтотранспорта. Не представлены документы, подтверждающие переход права владения ими ОАО «СКЭК». Согласно утвержденной постановлением РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 450 инвестиционной программе приобретенные автотранспорт и спецтехника должны были финансироваться из амортизационных отчислений.	0,00	-49 225,83	0,00%
	ИТОГО по мероприятию					50 156,82			0,00			0,00			0,00				
30	Модернизация АСДТУ путем внедрения информационно-графической диспетчерской системы для электросетевого комплекса		32 291,67														0,00	-32 291,67	0,00%
	ИТОГО по мероприятию					0,00			0,00			0,00			0,00				
31	Модернизация серверного оборудования	«СКК»	28 276,67	1098	13.12.24	4 453,28				007863	13.12.24	2226,64					4 453,28	-23 823,39	15,75%
	ИТОГО по мероприятию					4 453,28			0,00			4 453,28			0,00				

Анализ отчета ОАО «СКЭК» о выполнении ремонтной программы за 2024 год, в части передачи электроэнергии

Диспетчерское наименование объекта, мероприятия, инвентарный номер объекта из договора аренды	Наименование исполнителя*	Утвержденный РЭК на 2024 год объем ремфонда, тыс.руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2, сч.фактура и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Стоимость по мнению эксперта	Комментарий эксперта
			номер	дата	Стоимость по акту без НДС, тыс.руб.		
1	2	3	4	5	6	7	8
ЯНВАРЬ 2024 г.					988,20	988,20	
г.Кемерово					988,20		
Счет-фактура поставщика № 54 от 25/01/2024					988,20		
Капремонт КЛ-0,4 кВ							
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ от ТП 1170 руб.9; КШ 2001 - КШ 2002, ул.Ю.Смирнова, 6-8 (Лрем.=87 м, Лобщ.=1144м) инв.№ 104323 (Рег. № Г-01-01/24-3)			4	25.01.24	536,70	536,70	
Капремонт КЛ-6-10 кВ							
Капитальный ремонт КЛ -10 кВ: Объект №1 ТП 323 -оп.к ТП-321 ф.25-19, 3-й участок Топкинского лога (Лрем.=25 м, Лобщ.=271м) инв.№101320. Объект №2 ф.13-13 от РП яч.13 - ПП-29 ул.Баумана,5 (Лрем.=6 м, , Лобщ.=792м) инв.№101341. (Рег. № Г-33-12/23-2)	"КГЭС"		1	25.01.24	8,07	8,07	
Капитальный ремонт КЛ -10 кВ: Объект №1 ТП 323 -оп.к ТП-321 ф.25-19, 3-й участок Топкинского лога (Лрем.=25 м, Лобщ.=271м) инв.№101320. Объект №2 ф.13-13 от РП яч.13 - ПП-29 ул.Баумана,5 (Лрем.=6 м, , Лобщ.=792м) инв.№101341. (Рег. № Г-33-12/23-2)			2	25.01.24	289,23	289,23	
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ ф. Г-47 ГРЭС яч.47 - РП 37 каб."А" ул. Н. Островского, 31 (Лобщ.=3725м Лвстав.=15м) инв.№ 103240 (Рег. № Г-02-01/24-1)			3	25.01.24	154,19	154,19	
ФЕВРАЛЬ 2024 г.					20 547,68	17 928,26	
г.Кемерово					15 883,43		
Счет-фактура поставщика № 35 от 25/02/2024					908,80		
Капремонт КЛ-6-10 кВ							
Капремонт высоковольтных воздушных линий РП-3 (6-9 РП-3Б)			1	25.02.24	409,37	409,37	
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП, ТП, ПС	"БЭС"						
Капремонт силового трансформатора ТМ-100 кВа (ТП-72Б)			1	25.02.24	171,95	171,95	
Капремонт силового трансформатора ТМ-100 кВа (ТП-72Б)			2	25.02.24	77,89	77,89	
Капремонт силового трансформатора ТМ-100 кВа (ТП-78Б)			3	25.02.24	171,95	171,95	
Капремонт силового трансформатора ТМ-100 кВа (ТП-78Б)			4	25.02.24	77,65	77,65	
Счет-фактура поставщика № 161 от 25/02/2024					9 789,82		
Капремонт КЛ-0,4 кВ							
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ от ТП 1170 руб.9; КШ 2001 - КШ 2002, ул.Ю.Смирнова, 6-8 (Лрем.=87 м, Лобщ.=1144м) инв.№ 104323 (Рег. № Г-01-01/24-3)			6	25.02.24	17,91	17,91	
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект № 1: КЛ-0,4 кВ от ТП 1051 руб. 3 - оп.41, ул. Кутузова, 32, (Лрем.= 40 м, Лобщ.=40м); Объект № 2: КЛ-0,4 кВ от ТП 1051 руб. 5 - оп.41, ул. Кутузова, 32, (Лрем.= 40 м, Лобщ.=40м) инв.№ 105189 (Рег. № Г-03-02/24-4)	"КГЭС"		7	25.02.24	197,72	197,72	
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект № 1: КЛ-0,4кВ от ТП 315 руб. 21 - РЩ д.9А каб. Б, Ул. Аллейная, 9А, (Лрем.= 34 м, Лобщ.=145м), инв.№ 101525Объект №2: КЛ-0,4кВ от ТП 240			8	25.02.24	195,53	195,53	

руб. 3 - КПП № 1617, ул. Рекордная, 5, (Лрем.= 9 м, Лобщ.=122м), инв.№ 101478 (Рег. № Г-02-02/24-3)							
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП, ТП, ПС							
Капитальный ремонт дверных полотен ТП-522 3шт (2,95x1,9 - 1шт., 3,0x1,9-1шт., 2,95x1,85.) инв.№102869 (Рег. №Г-25-12/23-Р)			16	25.02.24	186,07	186,07	
Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ							
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП 1445 руб.3 ул.Облепиховая (Лрем.= 300 м. Лобщ.= 4057м) инв.№ 105898 (Рег. №Г-01-01/24-4)			1	25.02.24	553,60	553,60	
1	2	3	4	5	6	7	8
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП 1036р.2 ул.Нахимова; руб.3 ул.Алма-Атинская; руб.4 пер.Угловой (Лрем.=1561м, Лобщ.= 2258 м) инв.№ 104186 (Рег. №Г-02-01/24-4)			2	25.02.24	2151,82	2 151,82	
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-1051 руб.3 ул. Антипова, ул. Дегтярева, ул. Менжинского дл.трассы=3135 м/п; общ.протяженность=10450 м/п. инв.№104195 (Рег. №Г-03-01/24-КР)			3	25.02.24	2679,69	2 679,69	
Капремонт КЛ 6-10 кВ							
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ ф.М-59 ПС Мирная яч.59 - РП 26-4 каб."Б" ул.Терешковой, 19, 21(Лобщ.=2355м Лвстав.=0м) Инв. № 106293 (Рег. № Г-03-01/24-1)			4	25.02.24	153,32	153,32	
Капитальный ремонт КЛ-10кВ Объект № 1 КЛ-10кВ РП-16 яч.12 - ТП-450 ф.16-12 ул. Пролетарская, 11 (Лрем.=215м, Лобщ.=1032м), инв.№ 101403; Объект №2 КЛ-10кВ РП-16 яч.7 - ТП-450 ф.16-7 ул.Пролетарская, 11 (Лрем.=220м, Лобщ.=999м) инв.№ 101404 (Рег. № Г-34-02/24-2)			5	25.02.24	1329,24	1 329,24	
Капремонт РУ до 1000 В							
Капитальный ремонт РУ до 1000В от ТП-228 (КПП 1658 ул.Ушакова,2) инв.№ 101467 (Рег. № Г-07-02/24-Р)			9	25.02.24	41,86	41,86	
Капитальный ремонт РУ до 1000В от ТП-253 (КПП 1050 ул.Гурьевская,17; КПП 1053, 1054 ул.Леонова,19); инв.№101491 (Рег. № Г-13-03/24-Р)			10	25.02.24	185,59	185,59	
Капитальный ремонт РУ до 1000В от ТП-1154 (КПП 2082 ул.Тульская,22) инв.№104315 (Рег. № Г-12-03/24-Р)			11	25.02.24	46,97	46,97	
Капитальный ремонт монтажной части ТП, ПП							
Капитальный ремонт монтажной части в ТП-470 (КСО-3 шт.) ул. Фрунзе,62 инв.№ 105143 (Рег.№ Г-03-02/24-Р)			12	25.02.24	526,69	526,69	
Капитальный ремонт монтажной части в ТП-346 (КСО-7 шт.), пр.Ленина,41 инв.№ 100562 (Рег.№ Г-04-02/24-Р)			13	25.02.24	1157,38	1 157,38	
Капитальный ремонт монтажной части в ТП-1051 (ЩО-1 шт.) пр.Кутузова,32 инв.№ 104386 (Рег.Г-08-02/24-Р)			14	25.02.24	313,41	313,41	
Капитальный ремонт монтажной части в ТП 685 Т-1 (монтаж кабельной перемычки), инв.№105218 (Рег. № Г-29-10/23-1)			15	25.02.24	53,03	53,03	
Счет-фактура поставщика № 61 от 25/02/2024					5 184,80		
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ							
Капремонт КЛ-10 кВ ф.М-42/19-8 ПС-Мирная-РП-19 (Лрем.=100*2м, Лобщ.=3125м); Капремонт КЛ-10 кВ ф.М-42/19-8 ПС-Мирная-РП-19 (Лрем.=689*2м, Лобщ.=3125м); Капремонт КЛ-10 кВ ф.М-43/19-7 ПС-Мирная-РП-19 (Лрем.=100*2м, Лобщ.=3125м); объект №4: Капремонт КЛ-10 кВ ф.М-42/19-7 ПС-Мирная-РП-19 (Лрем.=689*2м, Лобщ.=3125м);	"РСУ СКЭК"		1	25.02.24	5 184,80	5 184,80	
г.Березовский					2 454,02		
Счет-фактура поставщика № 33 от 25/02/2024					903,21		
Капитальный ремонт ТП, РП							
Капремонт трансформатора силового ТМ-630/6 кВа, Барзасский водоподъем (ТП-139 Т-1 №830)	"БЭС"		1	25.02.24	241,65	241,65	

Капремонт трансформатора силового ТМ-630/6 кВа, Барзасский водоподъем (ТП-139 Т-1 №830)		2	25.02.24	156,71	156,71	
Капремонт ТП-163 (КТП с трансформатором) трансформатор силовой ТМ-160/6/0,4		3	25.02.24	173,05	173,05	
Капремонт ТП-163 (КТП с трансформатором) трансформатор силовой ТМ-160/6/0,4		4	25.02.24	80,50	80,50	
Капремонт ТП-100 кВа, п/с Южная (Трансформатор ТМ 100/6, ТП-173)		5	25.02.24	172,27	172,27	
Капремонт ТП-100 кВа, п/с Южная (Трансформатор ТМ 100/6, ТП-173)		6	25.02.24	79,04	79,04	
Счет-фактура поставщика № 30 от 25/02/2024				912,41		
Капитальный ремонт ТП, РП		2	25.02.24			
Капремонт здания кирп. ТП-115, г.Березовский, ул.Ноградская (оборудование ТП-115 АВР-0,4 кВ)		3	25.02.24	798,24	798,24	
Капремонт оборудование электр. РП-2 насос. ст. теплоносителя		4	25.02.24	38,08	38,08	
Капремонт здания хоз. корпуса по адресу: г.Березовский, ул.40 лет Победы, дом 5, литер Б, Б2, литер Б1. Автоматическая установка пожарной сигнализации	"БЭС"	1	25.02.24	76,10	0,00	В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
г.Березовский. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.				638,40		
Счет-фактура поставщика № 32 от 25/02/2024	"БЭС"			638,40	305,31	В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
г.Ленинск-Кузнецкий				2 210,23		
Счет-фактура поставщика № 40 от 25/02/2024				1 883,74		
Капремонт ВЛ-0,4 кВ	"ЛКЭ"					
Капремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП№428		1	25.02.24	1 883,74	0,00	Не предоставлены обосновывающие документы
г.Ленинск-Кузнецкий. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.				326,49		
Счет-фактура поставщика № 38 от 25/02/2024	"ЛКЭ"			326,49	0,00	Не предоставлены обосновывающие документы
МАРТ 2024 г.				27 245,67	27 094,94	
г.Кемерово				20 695,09		
Счет-фактура поставщика № 313 от 25/03/2024				138,59		
Капитальный ремонт монтажной части в ТП-621 (монтаж вводного автомата) инв.№009182 (Рег.Г-08-04/24-1)	"КГЭС"	28	25.03.24	138,59	138,59	
Счет-фактура поставщика № 312 от 25/03/2024				10 168,47		
Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ						
Капитальный ремонт ВЛ-6(10) кВ ф. 28-17 дл.трассы=500 м/п, общая протяженность =1667 м/п инв.№104160 (Рег. № Г-01-01/24-КР)		1	25.03.24	549,02	549,02	
Капремонт КЛ-6-10 кВ						
Капитальный ремонт КЛ-10кВ Объект № 1 КЛ-10кВ РП-16 яч.12 - ТП-450 ф.16-12 ул. Пролетарская, 11 (Лрем.=215м, Лобщ.=1032м), инв.№ 101403; Объект №2 КЛ-10кВ РП-16 яч.7 - ТП-450 ф.16-7 ул.Пролетарская, 11 (Лрем.=220м, Лобщ.=999м) инв.№ 101404 (Рег. № Г-34-02/24-2)	"КГЭС"	2	25.03.24	1 179,80	1 179,80	
Капитальный ремонт КЛ-10кВ Объект № 1 КЛ-10кВ РП-16 яч.12 - ТП-450 ф.16-12 ул. Пролетарская, 11 (Лрем.=215м, Лобщ.=1032м), инв.№ 101403; Объект №2 КЛ-10кВ РП-16 яч.7 -		3	25.03.24	187,53	187,53	

ТП-450 ф.16-7 ул.Пролетарская, 11 (Лрем.=220м, Лобщ.=999м) инв.№ 101404 (Пер. № Г-34-02/24-2)
Капитальный ремонт КЛ-6 кВ, ф.М-42,43 ПС Мирная яч.42,43 - РП 19 каб. А,Б, пр. Ленина, 90/4 (Лобщ.=3140мх4 Лвстав.=100мх4) инв.№103204, 103214 (Пер. № Г-05-03/24-1)
Капитальный ремонт КЛ-6 кВ, ф. Ц-7: ТП 246 - оп. к ТП 245, ул. Гажинская, 2 (Лрем.=80 м, Лобщ.= 862 м), инв.№ 104226(Пер. № Г-03-03/24-3)
Капитальный ремонт КЛ-10 кВ Объект № 1: КЛ-10кВ от ТП 385 - ТП 154 ул. Дворцовая,3а ф 3п-9 (был ф 3п-27) (Лрем.= 6 м, Лобщ.=289м) инв.№ 101374 Объект №2: КЛ-10кВ от ТП 385 - ТП 2023 ул. Дворцовая,3а ф 3п-9 (был ф 3п-7) (Лрем.= 6 м, Лобщ.=817м) инв.№ 101374 (Пер. № Г-36-03/24-2)
Капитальный ремонт КЛ-10 кВ от ТП 426- оп. к ПС Южная яч.22 (Лрем.=16 м, Лобщ.=150м) инв.№ 103792 (Пер. № Г-35-03/24-2)
Капитальный ремонт КЛ-6 кВ Объект №1 КЛ 10 кВ ф.М-14 ПС Мирная яч.14 - ТП 500 пр. Химиков, 4 (Лобщ.=470м Лвстав.=6,3м)инв.№103149.; Объект №2 КЛ 10 кВ ф.Зап.9 (Зап.7) ТП 154-ТП 340 пр. Советский,6 (Лобщ.=435м Лвстав.=8м)инв.№101374 (Пер. № Г-04-03/24-1)
Капитальный ремонт КЛ-10 кВ от ТП 385 - ТП 2023 ул. Дворцовая,3а ф 3п-9 (был ф 3п-27) (Лрем.=52 м, Лобщ.=817м) инв.№101374 (Пер. № Г-37-03/24-2)
Капитальный ремонт КЛ-10 кВ ф.Мир.73 ТП 277 - ТП 358 (Лобщ.=720м Лвстав.=12 м) инв.№103153 (Пер. № Г-06-04/24-1)
Капремонт КЛ 0,4 кВ
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект № 1: КЛ-0,4 кВ от ТП 1051 руб. 3 - оп.41, ул. Кутузова, 32, (Лрем.= 40 м, Лобщ.=40м); Объект № 2: КЛ-0,4 кВ от ТП 1051 руб. 5 - оп.41, ул. Кутузова, 32, (Лрем.= 40 м, Лобщ.=40м) инв.№ 105189 (Пер. № Г-03-02/24-4)
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ Объект № 1: КЛ-0,4 кВ: ТП 246 р. 7 - оп. ВЛ-0,4кВ, ул. Багратиона, 2 (СОШ № 56), (Лрем.=87м, Лобщ.=976м), инв.№ 101484; Объект № 2: КЛ-0,4 кВ: ТП 246 р. 12 - оп. ВЛ-0,4кВ, ул. Багратиона, 2 (СОШ № 56), (Лрем.=87м, Лобщ.=976м), инв.№ 101484; Объект № 3: КЛ-0,4 кВ: ТП 246 р. 4 - оп. ВЛ-0,4кВ, ул. Багратиона, 2 (СОШ № 56), (Лрем.=74м, Лобщ.=976м), инв.№ 101484; Объект № 4: КЛ-0,4 кВ: ТП 246 р. 8 - оп. ВЛ-0,4кВ, ул. Багратиона, 2 (СОШ № 56), (Лрем.=74м, Лобщ.=976м), инв.№ 101484; Объект № 5: КЛ-0,4 кВ: ТП 246 р. 2 - оп. ВЛ-0,4кВ, ул. Багратиона, 2 (СОШ № 56), (Лрем.=48м, Лобщ.=976м), инв.№ 101484; Объект № 6: КЛ-0,4 кВ: ТП 246 р. 15 - оп. ВЛ-0,4кВ, ул. Багратиона, 2 (СОШ № 56), (Лрем.=48м, Лобщ.=976м), инв.№ 101484 (Пер. № Г-04-03/24-3)
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП 526 руб.17 - КШ 1697, пр. Ленина,136 (Лобщ.=175м; Лвстав.=2м) инв.№ 101876 (Пер. № Г-07-04/24-1)
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ от ТП 169 - РУ - 422 ул. Космическая,5 (Лобщ.=102м; Лобщ.=9м) инв.№ 101453 (Пер. № Г-38-03/24-2)
Капитальный ремонт монтажной части ТП, ПП
Капитальный ремонт монтажной части в ТП-465 (ЩО-7 шт) 6-р.Пионерский,2 а инв.№ 102803 (Пер.Г-14-03/24-Р)
Капитальный ремонт монтажной части в ТП-339 (ЩО-6 шт) ул.Гагарина, 157 инв.№ 102704 (Пер.Г-15-03/24-Р)
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП, ТП, ПС

	4	25.03.24	1384,44	1 384,44	
	5	25.03.24	216,43	216,43	
	6	25.03.24	190,39	190,39	
	7	25.03.24	75,09	75,09	
	8	25.03.24	174,31	174,31	
	9	25.03.24	270,11	270,11	
	10	25.03.24	87,03	87,03	
	11	25.03.24	27,41	27,41	
	12	25.03.24	741,48	741,48	
	13	25.03.24	26,94	26,94	
	14	25.03.24	41,01	41,01	
	19	25.03.24	1320,65	1 320,65	
	20	25.03.24	987,93	987,93	

Капитальный ремонт дверных полотен ТП-581 2шт (2,27x2,13 - 1шт., 2,27x2,11 - 1шт) инв.№100722 (Рег. №Г-16-03/24-Р)		21	25.03.24	155,76	155,76	
Капитальный ремонт дверных полотен ТП-801 4шт (2,93x2,13 - 2шт., 2,62 x 1,63-2шт.) инв.№100763 (Рег. №Г-10-03/24-Р)		22	25.03.24	280,05	280,05	
Капитальный ремонт дверных полотен ТП-631 4шт (2,95x2,12 - 1шт., 2,88x2,13 - 1шт., 2,88x1,61 - 1шт., 2,9 x 1,61-1шт.) инв.№103017 (Рег. №Г-11-03/24-Р)		23	25.03.24	290,61	290,61	
Капитальный ремонт дверных полотен ТП-819 4шт (2,38x2,17 - 1шт., 2,17 x 2,17-1шт., 2,42x1,65-2шт) инв.№103310 (Рег. №Г-09-03/24-Р)		24	25.03.24	284,24	284,24	
Капитальный ремонт дверных полотен ТП-683 4 шт. (2,95x1,63 - 1шт., 2,9x1,62-1шт., 2,9x2,12-1шт., 2,9x2,13-1шт.) Инв. № 103079 (Рег. № Г-06-02/24-Р)		29	25.03.24	306,18	306,18	
Капитальный ремонт АВР-0,4кВ в ТП,РП						
Капитальный ремонт АВР СН - 0,4 в РП и ПС. ПР 38 инв.№105488 (рег. №Г-03-03/24-Л)		1	25.03.24	41,87	41,87	
Капитальный ремонт монтажной части РП, ПС						
Капитальный ремонт монтажной части в РП-7 яч.6 инв.№100266 (рег.№Г-01-03/24-РП)		26	25.03.24	512,46	512,46	
Капитальный ремонт монтажной части в РП-7 яч.13 инв.№100266 (рег.№Г-02-03/24-РП)		27	25.03.24	512,46	512,46	
Капитальный ремонт силовых трансформаторов						
Капитальный ремонт силового трансформатора ТМГ12-400 кВА 10/0,4кв заводской № 1657944 Инв. № 106070. (Рег. № Г-05-02/24-Р)		15	25.03.24	82,52	82,52	
Капитальный ремонт силового трансформатора ТМГ12-400 кВА 10/0,4кв заводской № 1657944 Инв. № 106070. (Рег. № Г-05-02/24-Р)		16	25.03.24	56,43	56,43	
Капитальный ремонт силовых трансформаторов. ТрансформаторТМ-630 кВА 10/0,4кв заводской № 6117инв. № 106224 (Рег. №Г-25-03/24-Р)		17	25.03.24	93,86	93,86	
Капитальный ремонт силовых трансформаторов. ТрансформаторТМ-630 кВА 10/0,4кв заводской № 6117инв. № 106224 (Рег. №Г-25-03/24-Р)		18	25.03.24	92,46	92,46	
Счет-фактура поставщика № 78 от 25/03/2024				4 836,09		
Капремонт КЛ-6-10 кВ						
Капитальный ремонт КЛ-10 кВ ф.М-42/19-8 ПС-Мирная-РП-19; объект №2: Капитальный ремонт КЛ-10 кВ ф.М-42/19-8 ПС-Мирная-РП-19; объект №3: Капитальный ремонт КЛ-10 кВ ф.М-43/19-7 ПС-Мирная-РП-19; объект №4: Капитальный ремонт КЛ-10 кВ ф.М-43/19-7 ПС-Мирная-РП-19;	"РСУ СКЭК"		25.03.24	4 836,09	4 836,09	
Счет-фактура поставщика № 356 от 11/03/2024				5,27		
Капремонт КЛ 0,4 кВ						
г.Кемерово. Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ; КЛ-0,4 кВ от ТП 1170 руб. 9; КШ 2001-2002, ул.Ю.Смирнова,6-8	"КОКЦ"	356	25.03.24	5,27	0,00	В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
г.Кемерово. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.				5 546,67		
Счет-фактура поставщика № 311 от 25/03/2024	"РСУ СКЭК"			5 546,67	5 546,67	
г.Березовский				2 186,65		
Счет-фактура поставщика № 67 от 25/03/2024				1 893,13		
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ						
г.Березовский, ул.Комсомольская, ул.Цветочная. Капремонт ВЛ-0,4 кВ ТП 94 ф.6,7	"БЭС"	1	25.03.24	10,29	10,29	

Капитальный ремонт ТП, РП						
г.Березовский. Капремонт оборудования ТП-56 (АВР-0,4 кВ)			1	25.03.24	1 882,85	1 882,85
г.Березовский. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.					293,52	
Счет-фактура поставщика № 65 от 25/03/2024	"БЭС"				293,52	148,05
						В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
г. Ленинск-Кузнецкий					4 363,94	
Счет-фактура поставщика № 65 от 25/03/2024					2 667,25	
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ						
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП №434			1	25.03.24	2 349,08	2 349,08
Капитальный ремонт силовых трансформаторов	"ЛКЭС"					
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт силового трансформатора ТМ-630 кВа 6/0,4 кВ			2	25.03.24	165,33	165,33
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт силового трансформатора ТМ-630 кВа 6/0,4 кВ			3	25.03.24	152,84	152,84
г. Ленинск-Кузнецкий. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.					1 696,69	
Счет-фактура поставщика № 71 от 25/03/2024	"ЛКЭС"				1 696,69	1 696,69
АПРЕЛЬ 2024 г.					31 282,70	31 263,62
г. Кемерово					24 672,01	
Счет-фактура поставщика № 453 от 20/04/2024					11 919,72	
Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ						
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-857 руб.4 ул. Проектная, ул. Энтузиастов дл.трассы=1250 м/п; общая протяженность =4167 м/п инв.№103986(Рег. №Г-01-04/24-КР)			1	25.04.24	2 602,87	2 602,87
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-1020 руб.4 руб.4 ул. Связная дл.трассы=950 м/п; общая протяженность =3167 м/п инв.№105447 (Рег. №Г-02-04/24-КР)			2	25.04.24	2 166,93	2 166,93
Капитальный ремонт РЗА в РП и ПС						
Капитальный ремонт РЗА в РП и ПС РП 15 яч.7,8 инв. № 100284 (рег.№ Г-02-04/24-Л)			21	25.04.24	157,60	157,60
Капитальный ремонт АВР 0,4кВ в ТП, РП						
Капитальный ремонт АВР-0,4кВ в ТП 1531 ввод Т-2 (замена контактора) инв.№101088 (рег. №Г-07-04/24-3)			22	25.04.24	117,52	117,52
Капремонт РУ до 1000 В						
Капитальный ремонт РУ до 1000В от ТП-317(КПП 1569 ул.Попова,5а); инв.№ 101576 (Рег. № Г-22-04/24-Р)	"КГЭС"		12	25.04.24	43,27	43,27
Капитальный ремонт РУ до 1000В от ТП-318 (КПП 625 ул.Аллейная,3 КПП 626 ул.Инициативная,27); инв.№ 101601 (Рег. № Г-23-04/24-Р)			13	25.04.24	86,57	86,57
Капитальный ремонт РУ до 1000В от ТП-231 (КПП 1254 ул.40 лет Октября,1); инв.№ 101470 (Рег. № Г-20-04/24-Р)			14	25.04.24	43,27	43,27
Капитальный ремонт РУ до 1000В от ТП-311 (КПП 1252 ул.Тайгинская,8Б); инв.№ 101521 (Рег. № Г-21-04/24-Р)			15	25.04.24	43,27	43,27
Капремонт КЛ-6-10 кВ						
Капитальный ремонт КЛ-10кВ от ТП 454 - ТП 453 ф.4-12 ул. Космическая,21а (Лобц.=1604м,Лрем.=1123м) инв.№ 101366 (Рег. № Г-39-04/24-2)			3	25.04.24	2 250,25	2 250,25
Капитальный ремонт КЛ-10 кВ от ТП-121-оп. к РП-4 яч. 9 (Лрем.=30 м, Лобц.=33м) инв.№101188 (Рег. № Г-40-04/24-2)			4	25.04.24	107,45	107,45
Капитальный ремонт КЛ-10 кВ от ТП 30 - ТП 5 ф. 3П-5 (Лрем=10 м, Лобц = 797 м) инв.№101318 (Рег. № Г-41-04/24-2)			5	25.04.24	80,84	80,84

Капитальный ремонт КЛ-6кВ, ф. Ц-7: ТП 246 - оп.138 к ТП 247, ул. Вагратиона, 2 (Лрем.=21 м, Лобщ.=73м), инв. № 104226 (Пер. № Г-06-05/24-3)		6	25.04.24	96,29	96,29
Капитальный ремонт КЛ-6кВ РП-31 яч. 18-оп.1 ул. Ревдинская,2 (Лрем.=81 м, Лобщ.=451м), инв. № 105204 (Пер. № Г-05-03/24-4)		7	25.04.24	249,73	249,73
Капитальный ремонт КЛ-10 кВ, ф.М-42,43 ПС Мирная яч.42,43 - РП 19 каб. А,Б,ул. Сибиряков-Гвардейцев, 273; пр. Ленина, 90/4 №1(Лобщ.=3140мх4 Лвстав.=53м+46м) инв.№103204, 103214 (Пер. № Г-12-04/24-1)		8	25.04.24	575,55	575,55
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ, Объект №1 КЛ 10 кВ ф. М-28 ТП 135 - ТП 591, ул. Мирная,4 (Лобщ.=580м; Лвстав.=8м) инв.№103159, Объект №2 КЛ 10 кВ ф. 15-13 ТП 652 - ТП 653, пр. Комсомольский,15 (Лобщ.=405м; Лвстав.=19,33м) инв.№103222 (Пер. № Г-11-04/24-1)		9	25.04.24	187,69	187,69
Капитальный ремонт КЛ 10 кВ ф.М-42,43 ПС Мирная яч.42,43 - РП 19 каб. А,Б, пр. Ленина, 90/4 (Лобщ.=3140мх4 Лвстав.=100мх4) инв.№103204, 103214 (Пер. № Г-05-03/24-1)		10	25.04.24	376,57	376,57
Капитальный ремонт КЛ-10кВ Объект № 1 КЛ-10кВ РП-16 яч.12 - ТП-450 ф.16-12 ул. Пролетарская, 11 (Лрем.=215м, Лобщ.=1032м),инв.№ 101403; Объект №2 КЛ-10кВ РП-16 яч. 7 - ТП-450 ф.16-7 ул.Пролетарская, 11 (Лрем.=220м, Лобщ.=999м) инв.№ 101404 (Пер. № Г-34-02/24-2)		11	25.04.24	75,80	75,80
Капитальный ремонт монтажной части ТП, ПП					
Капитальный ремонт монтажной части в ТП-354 (КСО-5 шт), ул.Красноармейская,140 инв.№ 102710 (Пер.№ Г-18-04/24-Р)		18	25.04.24	887,78	887,78
Капитальный ремонт монтажной части в ТП-54 (КСО-3 шт), ул.Володарского,12А инв.№ 102522 (Пер.№ Г-17-04/24-Р)		19	25.04.24	481,54	481,54
Капитальный ремонт монтажной части в ТП-493 (КСО-5 шт), ул.Тухачевского,23 инв.№ 102844 (Пер.№ Г-19-04/24-Р)		20	25.04.24	791,67	791,67
Капитальный ремонт силовых трансформаторов					
Капитальный ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА 6/0,4кв заводской № 5571, Инв.№100853 (Пер. № Г-24-03/24-Р)		16	25.04.24	70,34	70,34
Капитальный ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА 6/0,4кв заводской № 5571, Инв.№100853 (Пер. № Г-24-03/24-Р)		17	25.04.24	109,22	109,22
Капитальный ремонт монтажной части РП, ПС					
Капитальный ремонт монтажной части в РП-7 яч.6 инв.№100266 (пер.№Г-01-03/24-РП)		23	25.04.24	70,47	70,47
Капитальный ремонт монтажной части в РП-7 яч.13 инв.№100266 (пер.№Г-02-03/24-РП)		24	25.04.24	70,47	70,47
Капитальный ремонт монтажной части в РП 41 инв.№103389 (пер.№Г-05-04/24-Л)		25	25.04.24	88,38	88,38
Капитальный ремонт монтажной части в РП 10 инв.№100294 (пер.№Г-06-04/24-Л)		26	25.04.24	88,38	88,38
Счет-фактура поставщика № 454 от 20/04/2024				86,60	
Капитальный ремонт монтажной части РП, ПС	"КГЭС"				
Капремонт монтажной части в РП-37		27	20.04.24	86,60	86,60
Счет-фактура поставщика № 107 от 25/04/2024				4 129,87	
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ					
г.Кемерово. Объект №1: капремонт КЛ-10 кВ ф.М42/19-8 ПС-Мирная-РП-19; объект №2: капремонт КЛ-10 кВ ф.М42/19-8 ПС-Мирная-РП-19; объект №3: капремонт КЛ-10 кВ ф.М43/19-7 ПС-Мирная-РП-19; объект №4: капремонт КЛ-10 кВ ф.М43/19-7 ПС-Мирная-РП-19;	"РСУ СКЭК"	1	25.04.24	2 335,94	2 335,94
г.Кемерово. Капремонт КЛ-10 кВ ф.В-41 п/с Восточная яч.41 - ТП-685, пр.Комсомольский,51		2	25.04.24	140,15	140,15
г.Кемерово. Капремонт КЛ 6-10 кВ ф.М32/2-5; М-34/2-19 п/с Мирная яч.32,34 - РП 2 каб. А,Б, ул.Тухачевского, 38/1.		3	25.04.24	308,94	308,94

г. Кемерово. Капремонт КЛ-10 кВ ф.В-50 ТП-6773 - ТП 674 ул.Марковцева,24		4	25.04.24	220,49	220,49	
г. Кемерово. Капремонт КЛ-10 кВ ф.ЗП-20 ТП184-ТП-217 ул.Рукавишникова,7		5	25.04.24	42,94	42,94	
г. Кемерово. Капремонт КЛ-10 кВ ф.1-6 (ф.1-9) РП яч.6-ТП 36(№1) ул.Ермака,5 (ул.Красная,7)		6	25.04.24	83,85	83,85	
г. Кемерово. Капремонт КЛ-10 кВ ф.17-16 РП 17-ТП 167 пр.Кузнецкий,42 (ул.Рукавишникова,15) (пр.Кузнецкий,56а)		7	25.04.24	465,88	465,88	
г. Кемерово. Капремонт КЛ-10 кВ объект №1 ф. Н-16 п/ст.Новая яч.16-ТП-418 пр.Кузнецкий,228		8	25.04.24	240,98	240,98	
г. Кемерово. Капремонт КЛ-10 кВ от ф.6-9		9	25.04.24	290,70	290,70	
Счет-фактура поставщика № 500 от 12/04/2024				9,17		
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ						
г. Кемерово. Капремонт КЛ 6-10 кВ. Объект№1 КЛ-10 кВ РП-16 яч.12-ТП-450 ф.16-12 ул.Пролетарская,11; Объект №2 КЛ-10 кВ РП-16 яч.7-ТП-450 ф.16-7 ул.Пролетарская,11.	"КОКЦ"	500	12.04.24	9,17	0,00	В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
Счет-фактура поставщика № 503 от 12/04/2024				5,38		
Капитальный ремонт КЛ 0,4 кВ						
г. Кемерово. Капремонт КЛ 0,4 кВ. Объект №1: КЛ-0,4 кВ: ТП 246 р.7 - оп. ВЛ-0,4 кВ, ул.Багратиона,2 (СОШ №56). Объект №2: КЛ-0,4 кВ: ТП 246 р.12 - оп. ВЛ-0,4 кВ, ул.Багратиона,2 (СОШ №56). Объект №3: КЛ-0,4 кВ: ТП 246 р.4 - оп. ВЛ-0,4 кВ, ул.Багратиона,2 (СОШ №56). Объект №4: КЛ-0,4 кВ: ТП 246 р.8 - оп. ВЛ-0,4 кВ, ул.Багратиона,2 (СОШ №56). Объект №5: КЛ-0,4 кВ: ТП 246 р.2 - оп. ВЛ-0,4 кВ, ул.Багратиона,2 (СОШ №56). Объект №6: КЛ-0,4 кВ: ТП 246 р.15 - оп. ВЛ-0,4 кВ, ул.Багратиона,2 (СОШ №56)	"КОКЦ"	503	12.04.24	5,38	0,00	В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
Счет-фактура поставщика № 504 от 12/04/2024				4,52		
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ						
г. Кемерово. Капремонт КЛ 6-10 кВ КЛ-6 кВ, ф.Ц-7: ТП 246 - оп. К ТП 245, ул.Тяжинская,2	"КОКЦ"	504	12.04.24	4,52	0,00	В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
г. Кемерово. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.				8 516,74		
Счет-фактура поставщика № 452 от 25/04/2024	"КГЭС"	452	25.04.24	8 516,74	8 516,74	
г. Ленинск-Кузнецкий				2 426,37		
Счет-фактура поставщика № 92 от 25/04/2024				519,83		
Капитальный ремонт силовых трансформаторов						
Локальная смета №5-03/24(1) на к/ремонт силового трансформатора ТМ-400кВа 10/0,4кВ инв. №50372, зав. №16329	"ЛКЭС"	1	25.04.24	139,54	139,54	
Локальная смета №5-04/24(2) на к/ремонт силового трансформатора ТМ-400кВа 10/0,4кВ инв. №50372, зав. №16329		2	25.04.24	147,53	147,53	
Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ						
Локальная смета №5-05/24 на капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП №606 (Лобщ.=5165м, Лрем.=1403м) инв. №30181		1	25.04.24	232,76	232,76	
Счет-фактура поставщика № 97 от 25/04/2024				1 658,30		
Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ						
Локальная смета №5-09/24 на капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП №608 (Лобщ.=9983м, Лрем.=909м) инв. №30178	"ЛКЭС"	1	25.04.24	1 658,30	1 658,30	

г. Ленинск-Кузнецкий. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.					248,24		
Счет-фактура поставщика № 83 от 25/04/2024	"ЛКЭ"	83	25.04.24		248,24	248,24	
г.Березовский					4 184,32		
Счет-фактура поставщика № 106 от 25/04/2024					3 543,69		
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ							
г.Березовский. Капремонт ВЛ-0,4 кВ ТП94 ф.6,7 ул.Комсомольская, ул.Цветочная		1	25.04.24		1 143,69	1 143,69	
Капитальный ремонт ВЛ-6,10кВ							
г.Березовский. Капремонт ВЛ-6 кВ фид.6-2 РП-1 до Т-2 ТП-35 (ВЛ-6кВ фид.6-11 РП-1)		1	25.04.24		708,39	708,39	
Капитальный ремонт РП,ТП							
г.Березовский. Капремонт ТП 105 КТПН ул.Коммунистическая,5А (Трансформатор силовой ТМСГУ-160/6/0,4) (ТП-105)		1	25.04.24		161,75	161,75	
г.Березовский. Капремонт ТП 105 КТПН ул.Коммунистическая,5А (Трансформатор силовой ТМСГУ-160/6/0,4) (ТП-105)	"БЭС"	2	25.04.24		83,53	83,53	
г.Березовский. Капремонт оборудование ТП 50		3	25.04.24		355,28	355,28	
г.Березовский. Капремонт оборудование ТП 51		4	25.04.24		351,59	351,59	
г.Березовский. Капремонт ТП - 18А(Трансформатор силовой ТМСГУ-160) (ТП-18)		5	25.04.24		160,99	160,99	
г.Березовский. Капремонт ТП - 18А(Трансформатор силовой ТМСГУ-160) (ТП-18)		6	25.04.24		82,93	82,93	
г.Березовский. Капремонт ТП - 149 в районе ул.Маринский поворот(Трансформатор силовой ТМСГУ-160/6/0,4)		7	25.04.24		160,65	160,65	
г.Березовский. Капремонт ТП - 149 в районе ул.Маринский поворот(Трансформатор силовой ТМСГУ-160/6/0,4)		8	25.04.24		81,92	81,92	
г.Березовский. Капремонт силовой трансформатор ТМ 160/10 (ТП-172)		9	25.04.24		169,71	169,71	
г.Березовский. Капремонт силовой трансформатор ТМ 160/10 (ТП-172)		10	25.04.24		83,27	83,27	
г.Березовский. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.					640,63		
Счет-фактура поставщика № 103 от 25/04/2024	"БЭС"	103	25.04.24		640,63	640,63	
МАЙ 2024 г.					36 396,94	36 381,61	
г.Кемерово					21 888,83		
Счет-фактура поставщика № 601 от 06/05/2024					5,33		
Капремонт КЛ-10 кВ							
Капремонт КЛ-10 кВ ф.6-9	"КОКЦ"	601	06.05.24		5,33	0,00	В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
Счет-фактура поставщика № 169 от 25/05/2024					1 075,41		
Капремонт КЛ-6-10 кВ							
Капремонт КЛ 6-10 кВ ф.ЦРП-15 ТП 158-ТП 397 ул.50 лет Октября,16. Объект №1: Капремонт КЛ-10 кВ ф.М-42/19-8 ПС-Мирная РП-19	"РСУ СКЭЖ"	1	25.05.24		207,44	207,44	
Объект №1: Капремонт КЛ 6-10 кВ ф. М-42/19-88 ПС-Мирная-РП-19. Объект №2: Капремонт КЛ-10 кВ ф.М-42/19-8 ПС-Мирная РП-19. Объект №3: Капремонт КЛ-10 кВ ф.М 43/19-7 ПС-Мирная-РП-19.		2	25.05.24		867,97	867,97	
Счет-фактура поставщика № 92 от 15/05/2024					5,00		
Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ	УГР администрации г.Кемерово						
Капитальный ремонт ЛЭП-10 кВ ф.Ю-10 к ТП-74, ф. Ю-22 к ПУ-8		92	15.05.24		5,00	0,00	В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики,

							утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
Счет-фактура поставщика № 128 от 15/05/2024						5,00	
Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ							
Капремонт КВЛ-10 кВ ф.4-9 на участке ТП-148 - опора ВЛ-10 кВ к РП-4	УГР администрации г.Кемерово		128	15.05.24		5,00	0,00
Счет-фактура поставщика № 591 от 25/05/2024						20 637,41	
Капитальный ремонт ВЛ 6-10 кВ							
Капитальный ремонт ВЛ-6кВ ф Лат-21 дл.трассы=499 м/п; общ.протяженность=928 м/п, инв.№00264 (Рег. № Г-06-04/24-4)		1	25.05.24		1 189,30	1 189,30	
Капитальный ремонт ВЛ-10кВ ф. ЗП-12 яч.18 ул. Кооперативная,81(Лрем.=40 м, Лобщ.= 1816 м), инв.№101189 (Рег. № Г-44-05/24-2)		2	25.05.24		70,54	70,54	
Капремонт КЛ-0,4 кВ							
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП 1405 - ВРУ ул.8 Марта,3"А" инв.№ 105917 (Рег. № Г-07-04/24-4)		45	25.05.24		30,67	30,67	
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект №1: КЛ-0,4кВ от ТП 315 руб.10, каб. А: РЩ д. 9А, ул. Аллейная, 9А (Лрем.=36 м, Лобщ.=145м) инв.№ 101525Объект №2: КЛ-0,4кВ от ТП 315 руб.10, каб. Б: РЩ д. 9А, ул. Аллейная, 9А (Лрем.=38 м, Лобщ.=145м) инв.№ 101525Объект №3: КЛ-0,4кВ от ТП 230 руб.7 - КПП 617, ул. 40 лет Октября, 3 (Лрем.=6 м, Лобщ.=60м) инв.№ 101469 (Рег. № Г-08-05/24-3)		46	25.05.24		168,44	168,44	
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП 31 руб.9 - РЩ ул. Н. Островского, 2; ТП 31 руб. 7 - КПП 199 ул. Н. Островского, 2 (ул. Н. Островского, 10) (Лобщ.=290м+100м; Лвстав.= 23м+5м) инв.№ 101678 (Рег. №Г-32-12/22-1)		47	25.05.24		3,02	3,02	
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП 189 руб. 12 - КПП-858 ул. Мичурина,27 (Лобщ.=82,5м; Лвстав.= 6м) инв.№101747 (Рег.№Г-10-05/23-1)	"КГЭС"	48	25.05.24		37,57	37,57	
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП-167 руб. 6 КПП 110 - КПП 111 пр. Кузнецкий, 72 (Лобщ.=235м; Лвстав.= 4м) инв.№ 101737 (Рег.№Г-10-05/23-1)		49	25.05.24		28,22	28,22	
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП-172 руб. 6 - КПП 379 ул. 50 Лет Октября, 28,30 (Лобщ.=269м; Лвстав.= м) инв.№ 101738 (Рег. №Г-12-05/23-1)		50	25.05.24		77,61	77,61	
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ от ТП 304 руб.20: РУ № 1653 - РУ № 524 ул. Леонова, 14 (Лрем.=8 м, Лобщ.=65м) инв.№ 101514 (Рег.№Г-17-06/23-3)		51	25.05.24		33,43	33,43	
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП 142 руб.1,3 - РЩ школы № 84 ул. Красноармейская, 134 (Лобщ.=106м+106м; Лвстав.= 106м+106м) инв.№101725 (Рег.ю №Г-25-09/23-1)		52	25.05.24		279,50	279,50	
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП 337 руб. 7 - КПП 696 каб. А ул. Терешковой, 44 (Лобщ.=144м; Лвстав.= 144м) инв.№ 101781 (Рег. №Г-21-08/23-1)		53	25.05.24		852,86	852,86	
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП 606 руб.4 - КПП 1674 пр. Московский, 27А (Лобщ.=165м; Лвстав.=6м) инв.№101901 (Рег. № Г-36-12/23-1)		54	25.05.24		102,50	102,50	

Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП 642 руб.9 - ПЦ пр. Химиков, 23А, 6 подъезд (Лобщ.=160м; Лвстав.=12м) инв.№101914 (Пер. № Г-36-12/23-1)
Капремонт КЛ-6-10 кВ
Капитальный ремонт КЛ-10кВ Объект №1 КЛ-10кВ РП-16 яч.12 - ТП-450 ф.16-12 ул. Пролетарская, 11 (Лрем.=215м, Лобщ.=1032м), инв.№ 101403; Объект №2 КЛ-10кВ РП-16 яч.7 - ТП-450 ф.16-7 ул.Пролетарская, 11 (Лрем.=220м, Лобщ.=999м) инв.№ 101404 (Пер. № Г-34-02/24-2)
Капитальный ремонт КЛ-10кВ ТП-20 - оп.12 ВЛ-10кВ ф. ЗП-17 ул.Кооперативная,81(Лрем.=42 м, Лобщ.= 55 м) инв. № 101312 (Пер. № Г-43-05/24-2)
Капитальный ремонт КЛ-10кВ от РП 20 яч.10 - ТП 570 , ул. Патриотов, 35 (Лрем.=8 м, Лобщ.= 1588 м) инв.№101323 (Пер. № Г-42-05/24-2)
Капитальный ремонт КЛ-6 кВ, ф.М-42,43 ПС Мирная яч.42,43 - РП 19 каб. А,Б, пр. Ленина, 90/4 (Лобщ.=3140мх4 Лвстав.=100мх4) инв.№103204, 103214 (Пер. № Г-05-03/24-1)
Капитальный ремонт КЛ-6кВ, Объект №1: КЛ-6кВ, ф. 18-8: ТП 571 - ТП 575, ул. Инициативная, 113 (Лрем.=27 м, Лобщ.=223м) инв.№101355; Объект №2: КЛ-6кВ, ф. 18-9: ТП 571 - ТП 575, ул. Инициативная, 113 (Лрем.=27 м, Лобщ.=223м) инв.№101363; Объект №3: КЛ-6кВ, ф. 29-1: ТП 1176 - ТП 1167, пр. Шахтеров, 73 (Лрем.=6 м, Лобщ.=135м) инв.№104238; Объект №4: КЛ-6кВ, ф. 29-10: РП-29 яч.10 - ТП 1176, пр. Шахтеров, 75 (Лрем.=8 м, Лобщ.=450м) инв.№104242; Объект №5: КЛ-6кВ, ф. 28-16: РП-28 яч.16 - ТП 1170, ул. Кснокамская, 2 (Лрем.=15 м, Лобщ.=622м) инв.№104252 (Пер. № Г-09-05/24-3)
Капитальный ремонт КЛ-10кВ от ТП 454 - ТП 453 ф.4-12 ул. Космическая, 21а (Лобщ.=1604м, Лрем.=1123м) инв.№ 101366 (Пер. № Г-39-04/24-2)
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ ф. Г-47 ГРЭС яч.47 - РП 37 каб."А" ул. Н. Островского, 31 (Лобщ.=3725м Лвстав.=39м) инв.№ 103240 (Пер. № Г-02-01/24-1)
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ ф.М-59 ПС Мирная яч.59 - РП 26-4 каб."Б" ул. Терешковой, 19 (Лобщ.=2355м Лвстав.=0м) инв. №106293 (Пер. № Г-03-01/24-1)
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ ф.М-59 ПС Мирная яч.59 - РП 26-4 каб."Б" ул. Терешковой, 23 (Лобщ.=2355м Лвстав.=0м) инв. №106293 (Пер. № Г-03-01/24-1)
Капитальный ремонт КЛ-10кВ ф. В-4 п/с Восточная яч. 4 - РП-60 яч. 21 каб. А пер. Суховский, 4 (Лобщ. = 5311м; Лвстав.=11м) инв.№ 105339 (Пер.№Г-01-01/23-1)
Капитальный ремонт КЛ-6кВ, ф. 29-8; РП 29 яч. 8 - ТП 1185 пр. Шахтеров, 48 (Лрем.1= 6м, Лрем.2= 34м, Лобщ.= 834 м) инв.№ 104240 (Пер. № Г-05-02/23-3)
Капитальный ремонт КЛ-6кВ, ф. 29-8; РП 29 яч. 8 - ТП 1185 пр. Шахтеров, 42а (Лрем.3= 0м, Лобщ.= 834 м) инв.№ 104240 (Пер.№Г-09-04/23-3)
Капитальный ремонт КЛ 6-10кВ ф. Ц-2 ТП 80 - ТП 274 пр. Советский, 64 (пр. Советский, 65) (Лобщ. =290м; Лвстав.=6м) инв.№ 103105 (пер. № Г-08-04/23-1)
Капитальный ремонт КЛ-6кВ, ф. Ц-9: оп. 1/7 - ТП 1130 ул. Игарская, 5А (ул. Игарская, 1) (Лрем.=19 м, Лобщ.=126м) инв.№ 104224 (Пер.№Г-15-05/23-3)
Капитальный ремонт КЛ 10 кВ ф. 15-13 ТП 652 - ТП 653 пр. Комсомольский, 15 (Лобщ. =405м; Лвстав.=19,33м) инв.№103222 (Пер. № Г-11-04/24-1)

	55	25.05.24	278,62	278,62	
	6	25.05.24	4,96	4,96	
	7	25.05.24	178,35	178,35	
	8	25.05.24	72,99	72,99	
	9	25.05.24	18,54	18,54	
	10	25.05.24	664,07	664,07	
	11	25.05.24	5 673,33	5 673,33	
	12	25.05.24	168,33	168,33	
	13	25.05.24	41,27	41,27	
	14	25.05.24	110,82	110,82	
	15	25.05.24	75,32	75,32	
	16	25.05.24	135,00	135,00	
	17	25.05.24	71,80	71,80	
	18	25.05.24	53,97	53,97	
	19	25.05.24	133,17	133,17	
	20	25.05.24	87,93	87,93	

Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ ПС Мирная яч. 37,40 - РП 64 яч. 5,6 каб. А,Б пр. Притомский, 12 (Лобщ. =4858мх4; Лвстав.=240м) инв.№ 011026 (Пер. №Г-16-07/23-1)
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ ф. 2-6 ТП 460 - ТП 462 пр. Ленина, 64 (Лобщ. =690м; Лвстав.=7м) инв. № 103128 (Пер.№ Г-18-07/23-1)
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ: ф. 1-7 РП 1 - ТП 34 ул. Весенняя, 7 (Лобщ. =723м; Лвстав.=8м) инв. № 103224 (Пер.№ Г-18-07/23-1)
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ: ф. 1-7 ТП 76 - ТП 34 пр. Советский, 52 (Лобщ. =258м; Лвстав.=10м) инв. № 103224 (Пер.№ Г-18-07/23-1)
Капитальный ремонт КЛ-10кВ п/ст Новая яч. 31 - п/ст Тяговая № 9 ф.Н-31(был ф Н-23) ул. Сибиряков-Гвардейцев, пересечение с пр. Кузнецкий (Лрем.= 15 м, Лобщ.=2516м) инв.№ 101297 (Пер.№Г 13-07/23-2)
Капитальный ремонт КЛ-10кВ ТП-197 - ТП-166 ф.4-10 ул. Патриотов, 5а (Лрем.= 23 м, Лобщ.=260м) инв.№ 103303 (Пер. №Г-16-07/23-2)
Капитальный ремонт КЛ-10кВ от РП13 яч.14- ТП 413 ф.РП 13 яч.14 ул. Радищева, 2/2 (Лрем.=8 м, Лобщ.=387м) инв.№101347 (Пер.№Г 23-08/23-2)
Капитальный ремонт КЛ-10кВ от РП 20 яч.9- ТП 551 ф.РП 20 яч.9 ул. Космическая, 28 (Лрем.=23 м, Лобщ.=1030м) инв.№101393 (Пер. № Г-23-08/23-2)
Капитальный ремонт КЛ-10кВ, ф. 23-10: ТП 1007 - ТП 1008 ул. Сосновый бульвар, 3 (ул. Сосновый бульвар, 6) (Лрем.=0 м, Лобщ.=370м) инв. № 105024 (Пер. №Г-25-08/23-3)
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ ф. М-32/2-5;М-34/2-19 п/с Мирная яч. 32,34 - РП 2 каб.А,Б ул. Тухачевского, 38/1 (Лобщ. =3700мх4; Лвстав.=52м) инв. № 103171;103169 (Пер. № Г-22-09/23-1)
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ ф. М-32/2-5;М-34/2-19 п/с Мирная яч. 32,34 - РП 2 каб.А,Б ул. Тухачевского, 38/1 (ул. Мирная,4) (Лобщ. =3700мх4; Лвстав.=52м) инв. № 103171;103169 (Пер. № Г-22-09/23-1)
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ ф. М-12 ПС Мирная яч. 12 - РП 26 яч.5 каб.Б ул. Терешковой,35 (пр. Ленина, 90/4) (Лобщ.=2310м; Лвстав.=м) инв. № 106292 (Пер. № Г-22-09/23-1)
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ ф. М-12 ПС Мирная яч. 12 - РП 26 яч.5 каб.Б ул. Терешковой, 35 (Лобщ.=2310м; Лвстав.=м) инв. № 106292 (Пер. № Г-22-09/23-1)
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ ф. В-47 ПС Восточная яч. 47 - ТП 680 каб.А пр. Комсомольский, 38 (Лобщ. =1070м; Лвстав.=6м) инв. № 103230 (Пер. № Г-22-09/23-1)
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ ф.Мир.42 ПС Мирная яч.42 - РП 19 -8 каб.Б пр. Октябрьский,28 (Лобщ.=3125м Лвстав.=6м) инв. № 103204 (Пер. № Г-28-10/23-1)
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ ф. 2-12 ТП 405 - ТП 514 ул. Соборная,8 (Лобщ.=304м; Лвстав.=0м) инв. № 103123 (Пер. №Г-26-10/23-1)
Капитальный ремонт КЛ-10кВ от РП-16 яч.10 (яч.13) - ТП-348 ул. Пролетарская,11 (Лрем.=13 м, Лобщ.=600 м) инв.№101346 (Пер. №Г-25-09/23-2)
Капитальный ремонт КЛ-6кВ, ф. 18-11: РП 18 яч. 11 - ТП 268 ул. Инициативная, 103А (Лрем.1=10 м, Лрем.2=12 м, Лобщ.=652м) инв. № 101355 (Пер. №Г-28-10/23-3)

	21	25.05.24	122,57	122,57	
	22	25.05.24	76,14	76,14	
	23	25.05.24	119,84	119,84	
	24	25.05.24	181,42	181,42	
	25	25.05.24	127,08	127,08	
	26	25.05.24	113,17	113,17	
	27	25.05.24	56,09	56,09	
	28	25.05.24	96,82	96,82	
	29	25.05.24	53,72	53,72	
	30	25.05.24	220,46	220,46	
	31	25.05.24	70,35	70,35	
	32	25.05.24	89,19	89,19	
	33	25.05.24	81,36	81,36	
	34	25.05.24	73,49	73,49	
	35	25.05.24	55,89	55,89	
	36	25.05.24	162,68	162,68	
	37	25.05.24	68,95	68,95	
	38	25.05.24	101,12	101,12	

Капитальный ремонт КЛ-6кВ, ф. 7-9: РП 7, яч. 9 – ТП 314 ул. 40 лет Октября, 8 (Лрем.=30м, Лобщ.=701м) инв.№ 101329 (Пер. №Г-28-10/23-3)
Капитальный ремонт ТП-444 - ТП-445 ф.Н-23 ул. Пролетарская, 28 (Лрем.= 8 м, Лобщ.=246м) инв. 101297 (Пер.№Г-26-10/23-2)
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ ф.В-62 ТП 662 - 663 пр. Октябрьский, 103 (Лобщ.=300м Лвстав.=10м) инв. №104062 (Пер. № Г-30-11/23-1)
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ В 62 ТП 664 - ТП 672 пр. Ленина, 164 (Лобщ.=1270м Лвстав.=10м) инв.№ 104062 (Пер. № Г-30-11/23-1)
Капитальный ремонт КЛ-10кВ от РП-2 яч.23 - ТП-344 ф.2-23 пр. Ленина, 59а (Лрем.=38 м, 42м, Лобщ.=898м) инв.№101287 (Пер. № Г-32-12/23-2)
Капитальный ремонт КЛ-10кВ ф. В-41 п/с Восточная яч. 41 - ТП 685 пр. Комсомольский,51 (пр. Комсомольский,51/1) (Лобщ. = 1480м, Лвстав.=48,33м) инв.№ 105740 (Пер.№Г-30-11/22-1)
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-857 руб.4 ул. Проектная, ул. Энтузиастов дл.трассы=1250 м/п; общая протяженность =4167 м/п инв.№103986(Пер. №Г-01-04/24-КР)
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-1020 руб.4 руб.4 ул. Связная дл.трассы=950 м/п; общая протяженность =3167 м/п инв.№105447 (Пер. №Г-02-04/24-КР)
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-862 руб.4 ул.Алданская, ул. Инженерная, пер. 3-й Иланский дл.трассы=1475 м/п; общ. протяженность=4917 м/п. инв.№103991 (Пер. №Г-03-04/24-КР)
Капитальный ремонт силовых трансформаторов
Капитальный ремонт силового трансформатора ТМ-400 кВА 6/0,4кв заводской № 67 Инв. № 101055. (Пер. № Г-39-04/24-Р)
Капитальный ремонт силового трансформатора ТМ-400 кВА 6/0,4кв заводской № 67 Инв. № 101055. (Пер. № Г-39-04/24-Р)
Капитальный ремонт силовых трансформаторов. ТрансформаторТМ-630 кВА 6/0,4кв заводской №12975 инв. № 101092 (Пер. №Г-44-05/24-Р)
Капитальный ремонт силовых трансформаторов. ТрансформаторТМ-630 кВА 6/0,4кв заводской №12975 инв. № 101092 (Пер. №Г-44-05/24-Р)
Капитальный ремонт монтажной части ТП, ПП
Капитальный ремонт монтажной части в ТП-184 (КСО-3 шт), пр. Кузнецкий,51 инв.№ 102621 (Пер.№ Г-32-05/24-Р)
Капитальный ремонт монтажной части в ТП-32 (ЩО-2 шт) ул.Кирова, 18 инв.№ 102501 (Пер.Г-33-05/24-Р)
Капитальный ремонт монтажной части в ТП-41 (КСО-3 шт), ул.Гвардейская инв.№ 105140 (Пер.№ Г-31-05/24-Р)
Капитальный ремонт РЗА В РП и ПС
Капремонт РЗА в РП и ПС РП 13 яч.10
Капитальный ремонт АВР 0,4кВ в ТП, РП
"Капитальный ремонт АВР - 0,4 кВ в ТП - 508 инв.№102862 (пер. №Г-07-05/24-Л)"
Капитальный ремонт монтажной части РП,ПС
Капремонт монтажной части в РП-7 яч.8
Капремонт устройства телемеханики РП-28
Капитальный ремонт РУ до 1000 В
Капитальный ремонт РУ до 1000В от ТП-57 (КШ 1561 ул.Карболитовская, 7); инв.№ 101425 (Пер. № Г-38-05/24-Р)

	39	25.05.24	90,44	90,44	
	40	25.05.24	221,01	221,01	
	41	25.05.24	9,86	9,86	
	42	25.05.24	169,58	169,58	
	43	25.05.24	137,55	137,55	
	44	25.05.24	156,19	156,19	
	3	25.05.24	339,00	339,00	
	4	25.05.24	74,91	74,91	
	5	25.05.24	1 663,86	1 663,86	
	61	25.05.24	92,36	92,36	
	62	25.05.24	145,33	145,33	
	63	25.05.24	91,96	91,96	
	64	25.05.24	159,22	159,22	
	67	25.05.24	542,12	542,12	
	68	25.05.24	326,91	326,91	
	70	25.05.24	474,83	474,83	
	71	25.05.24	78,62	78,62	
	73	25.05.24	566,56	566,56	
	74	25.05.24	613,28	613,28	
	72	25.05.24	1 884,04	1 884,04	
	56	25.05.24	42,05	42,05	

Капитальный ремонт РУ до 1000В от ТП-253 (КШ 1692 ул.Инициативная, 50А); инв.№ 101491 (Рег. № Г-36-05/24-Р)		57	25.05.24	42,02	42,02
Капитальный ремонт РУ до 1000В от ТП-295 (КШ 1154 ул.Гурьевская,12А; КШ 1091 ул.Александрова, 16); инв.№ 101509 (Рег. № Г-37-05/24-Р)		58	25.05.24	119,28	119,28
Капитальный ремонт РУ до 1000В ТП-237 (КШ 1178 ул.Александрова,32); инв.№ 101475 (Рег. № Г-34-05/24-Р)		59	25.05.24	42,02	42,02
Капитальный ремонт РУ до 1000В ТП-270 (КШ 1260 ул.Инициативная,40); инв.№ 101501 (Рег. № Г-35-05/24-Р)		60	25.05.24	41,99	41,99
Счет-фактура поставщика № 592 от 25/05/2024				160,68	
Капитальный ремонт силовых трансформаторов					
Капитальный ремонт силовых трансформаторов. Трансформатор ТМГ 12-630 кВА 10/0,4кВ заводской № 1803916 инв№008613. (Рег. № Г-01-01/24-Р)	"КГЭС"	65	25.05.24	80,30	80,30
Капитальный ремонт силовых трансформаторов. Трансформатор ТМГ 12-630 кВА 10/0,4кВ заводской № 1803916 инв№008613. (Рег. № Г-01-01/24-Р)		66	25.05.24	80,38	80,38
г.Кемерово. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.					
г.Березовский				4 217,75	
Счет-фактура поставщика № 152 от 25/05/2024				490,94	
Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ					
г.Березовский. Капремонт ВЛ-10 кВ фид.10-7 от п/ст 110/10 Барзс-Тяговая Замена ОПН		1	25.05.24	133,50	133,50
г.Березовский. Капремонт ВЛ-6,10 кВ: РП-80. РП-90 фидер 6-16, 6-34 п/ст ЦОФ "Березовская" ф.6-2 от РП-80, ф.6-6 от РП-90, ф 6-5, 6-15 от РП-90, отпайка на п/л "Юбилейный" Замена ОПН		2	25.05.24	140,95	140,95
г.Березовский. Капремонт ЛЭП 6 кВ (ф.6-17 п/ст "Бирулинская") Замена ОПН	"БЭС"	3	25.05.24	30,59	30,59
г.Березовский. Капремонт ВЛ 6 кВ фид.6-15 РП Южная Замена ОПН		4	25.05.24	86,78	86,78
Капитальный ремонт ТП, РП					
г.Березовский. Капремонт КТП-119 160 кВа 6/0,4 кВ		1	25.05.24	21,12	21,12
г.Березовский. Капремонт ТП-155 (МТП с ТМ-250 кВА), п.Барзас, ул.Мира		2	25.05.24	26,06	26,06
г.Березовский. Капремонт ТП-159 (КТП с ТМ-2х250кВА)		3	25.05.24	51,95	51,95
Счет-фактура поставщика № 151 от 25/05/2024				3 068,26	
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ					
г.Березовский. Капремонт ВЛ 0,4кВ ТП 94 ф 6, 7 ул.Комсомольская, ул.Цветочная		1	25.05.24	235,26	235,26
г.Березовский. Капремонт ВЛ 0,4кВ ТП 94 ф 6, 7 ул.Комсомольская, ул.Цветочная		2	25.05.24	411,96	411,96
Капитальный ремонт ВЛ 6-10 кВ					
г.Березовский. Капремонт ВЛ 6-10 кВ фид.6-2 РП-1 до Т-2 ТП-35 (ВЛ-6 кВ фид.6-11 РП-1)		1	25.05.24	1 394,58	1 394,58
г.Березовский. Капремонт ВЛ 6 кВ фид.6-20 п/ст "Латыши" Замена ОПН		2	25.05.24	25,67	25,67
г.Березовский. Капремонт ВЛ 6 кВ фид.6-7 ТП-97 (фид.6-7 РП Южная) Замена ОПН	"БЭС"	3	25.05.24	128,92	128,92
г.Березовский. Капремонт ВЛ 6 кВ фид.6-12 РП Южная Замена ОПН		4	25.05.24	46,87	46,87
г.Березовский. Капремонт ВЛ 6 кВ фид.6-217 п/ст "Березовская-Новая" Замена ОПН		5	25.05.24	86,79	86,79
г.Березовский. Капремонт ВЛ 10 кВ фид.10-2, 0-30 резерв. Очис.соор. (ЛЭП 10 кВ фид. 10-6;РП-13) Замена ОПН		6	25.05.24	36,51	36,51
г.Березовский. Капремонт ВЛ 6 кВ фид.6-106 п/ст "Березовская-Новая"		7	25.05.24	144,97	144,97
г.Березовский. Капремонт ВЛ 6 кВ фид. 6-115 (ЛЭП 6 кВ фид.6-5 РП-12) Замена ОПН		8	25.05.24	134,02	134,02

г.Березовский. Капремонт ВЛ 6 кВ фид. 6-13 п/ст "ЦОФ Березовская" Замена ОПН		9	25.05.24	70,55	70,55
Капитальный ремонт ТП, РП					
г.Березовский, цех Березка. Капремонт здания ТП-98		1	25.05.24	281,44	281,44
г.Березовский. Капремонт оборудования ТП-51		2	25.05.24	11,94	11,94
г.Березовский. Капремонт оборудования ТП-50		3	25.05.24	11,94	11,94
г.Березовский, пос.Барзас, в районе пересечения ул.М.Горького и ул.Кузбасская. Капремонт трансформаторной подстанции (ТП-157)		4	25.05.24	21,12	21,12
г.Березовский. Капремонт ТП 24 КТПН ул.Киевская,1		5	25.05.24	25,73	25,73
г.Березовский. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.				658,56	
Счет-фактура поставщика № 143 от 25/05/2024	"БЭС"			658,56	658,56
г.Ленинск-Кузнецкий				10 290,36	
Счет-фактура поставщика № 127 от 25/05/2024				9 921,88	
Капитальный ремонт ВЛ 0,4 кВ					
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП №606		1	25.05.24	1051,17	1 051,17
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ					
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт кабельной ЛЭП ТП-124 ул.Пушкина,88		2	25.05.24	103,68	103,68
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт кабельной ЛЭП ТП-348, пр.Ленина,65		3	25.05.24	312,01	312,01
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт кабельной ЛЭП от ТП-340 до пр.Текстильщиков,9/4		4	25.05.24	1195,50	1 195,50
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт кабельной ЛЭП от РП-6 до пр.Текстильщиков,7/3	"ЛКЭС"	5	25.05.24	968,20	968,20
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ					
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ЛЭП ф.6--2-III (от РП-1 до опоры №1)		6	25.05.24	6042,37	6 042,37
Капитальный ремонт силовых трансформаторов					
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт силового трансформатора ТМ-180 кВа 6/0,4 кВ		7	25.05.24	120,08	120,08
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт силового трансформатора ТМ-180 кВа 6/0,4 кВ		8	25.05.24	128,86	128,86
г.Ленинск-Кузнецкий. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.				368,48	
Счет-фактура поставщика № 125 от 25/05/2024	"ЛКЭС"			368,48	368,48
ИЮНЬ 2024 г.				41 993,28	39 666,13
г.Кемерово				23 589,20	
Счет-фактура поставщика № 755 от 25/06/2024				21 579,99	
Капремонт ВЛ-0,4 кВ					
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП 391 руб.2 Агеева, 1, 2 (Лрем=110м, Лобщ=471м) инв.№101262 (Пер. №Г-45-06/24-2)		3	25.06.24	82,47	82,47
Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ					
Капитальный ремонт ВЛ-6 кВ ф.Ц-6 дл.трассы=1700 м/п; общ.протяженность=6800 м/п, инв.№104225 (Пер. № Г-01-05/24-КР)		1	25.06.24	2 796,50	2 796,50
Капитальный ремонт ВЛ-6 кВ ф.Ц-6 дл.трассы=1700 м/п; общ.протяженность=6800 м/п, инв.№104225 (Пер. № Г-01-05/24-КР)	"КГЭС"	2	25.06.24	185,09	185,09
Капремонт КЛ 0,4 кВ					
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП 685 руб.10 - РЩ пр.Ленинградский,30А (Лобщ = 85м; Лвстав.= 14м); инв.№103429 (Пер. № Г-16-06/24-1)		29	25.06.24	64,77	64,77
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ от ТП 230 руб. 5: КПП 618 - КПП № 619, ул. 40 лет Октября, 3-5, (Лрем.= 9 м, Лобщ.=96м), инв.№ 101469 (Пер. № Г-05-04/24-3)		30	25.06.24	88,84	88,84

Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ от ТП 315 руб. 21 - РЩ д.9А каб. Б, Ул. Аллейная, 9А, (Лрем.= 34 м, Лобщ.=145м) инв.№ 101525 (Пер. № Г-02-02/24-3)
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ: ТП 246 р. 8 - оп. ВЛ-0,4кВ (СОШ № 56) ул. Багратиона, 2 (ул. Багратиона, 2, ул. Тяжинская, 1) (Лрем.=74м, Лобщ.=976м) инв.№ 101484 (Пер. № Г-04-03/24-3)
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ от ТП 169 - РУ - 422 ул. Космическая,5 (Лобщ.=102м; Лобщ.=9м) инв.№ 101453 (Пер. № Г-38-03/24-2)
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП-36 руб. 3,10,17,24 - РЩ пр. Советский,58 (Лобщ.=106мх4; Лвстав.= 564м) инв. № 101683 (Пер. № Г-23-09/23-1)
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП 685 руб.10 - РЩ пр. Ленинградский,30А (пр. Ленинградский,32а) (Лобщ.= 85м; Лвстав.= 14м) инв.№103429 (Пер. № Г-16-06/24-1)
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ от ТП 230 руб. 5: КПП 618 - КПП № 619 ул. 40 лет Октября, 3-5 (Лрем.= 9 м, Лобщ.=96м) инв.№ 101469 (Пер. № Г-05-04/24-3)
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП 660 руб.16 - РЩ пр. Ленинградский,18 А каб.А (Лобщ.=40м; Лвстав.= 4м) инв.№ 101930 (Пер. № Г-01-01/24-1)
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП 364 руб.12 - РЩ пр.Октябрьский,61 (Лобщ.=180м; Лвстав.= 106м) инв.№ 101794 (Пер. № Г-01-01/24-1)
Капремонт КЛ-6-10 кВ
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ Объект №1: КЛ 10 кВ ф.Ц-2 ТП 44 - ТП 117, ул. Весенняя,14 (Лобщ.=390 Лвстав.=8м) инв. № 103105 ; Объект №2: КЛ 10 кВ ф.17-16 ТП 82 - ТП 201, ул. Володарского,12 (Лобщ.=380м Лвстав.=9м) инв. №104946; Объект №3: КЛ 10 кВ ф.17-16 ТП 167 - ТП 497, ул. Рукавишников,16 (Лобщ.=735м Лвстав.=8м) инв. №104946 (Пер. № Г-15-06/24-1)
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ Объект №1: КЛ 10 кВ ф.М-14; М-73 ТП 277 - ТП 500 (Лобщ.=850м+850м Лвстав.=18м+18м) инв. № 103149;103153; Объект №2: КЛ 10 кВ ф.17-16; РП 17 яч. 16 - ТП 167 пр. Кузнецкий,41 (Лобщ.=885м Лвстав.=6м) инв. № 104946 (Пер. № Г-18-07/24-1)
Капитальный ремонт КЛ-10кВ Объект № 1 КЛ-10кВ РП-16 яч.12 - ТП-450 ф.16-12 ул. Пролетарская, 11 (Лрем.=173м, Лобщ.=1032м),инв.№ 101403; Объект №2 КЛ-10кВ РП-16 яч.7 - ТП-450 ф.16-7 ул.Пролетарская, 11 (Лрем.=173м, Лобщ.=999м) инв.№ 101404 (Пер. № Г-47-06/24-2)
Капитальный ремонт КЛ-10кВ Объект № 1 КЛ-10кВ РП-16 яч.12 - ТП-450 ф.16-12 ул. Пролетарская, 11 (Лрем.=215м, Лобщ.=1032м),инв.№ 101403; Объект №2 КЛ-10кВ РП-16 яч.7 - ТП-450 ф.16-7 ул.Пролетарская, 11 (Лрем.=220м, Лобщ.=999м) инв.№ 101404 (Пер. № Г-34-02/24-2)
Капитальный ремонт КЛ-10кВ ф. Н-9 ТП-77 - ТП-458 ул. Старый аэропорт, 3 (Лрем.=8,16 м, Лобщ.= 1110 м) инв.№ 101290, инв.№ 101388 (Пер. № Г-46-06/24-2)
Капитальный ремонт КЛ-10кВ от ТП 20 - опора к ТП 104 ф.Зп-16 (было ЗП-5) ул. 5-й уч. Шахтостроя (Лобщ.=72 ,0м, Лрем.=55,0м) инв.№ 101318 (Пер. № Г-48-06/24-2)
Капитальный ремонт КЛ - 10кВ ф. 11-9;11-20 ТП 503 - ТП 504, пр. Ленинградский, 21А (Лобщ.=236м+236м Лвстав.=66,66м+66,66м) инв. № 103191;103192 (Пер. № Г-13-05/24-1)
Капитальный ремонт КЛ-6кВ от Объект № 1: КЛ-6кВ, ф. 7-5: РП 7 яч.5 - П/СТ Тяговая 3, ул. 40 лет Октября, 19, 23 (Лрем.1=10 м,

	31	25.06.24	226,13	226,13	
	32	25.06.24	182,91	182,91	
	33	25.06.24	40,30	40,30	
	34	25.06.24	809,11	809,11	
	35	25.06.24	48,65	48,65	
	36	25.06.24	169,38	169,38	
	37	25.06.24	45,16	45,16	
	38	25.06.24	852,39	852,39	
	4	25.06.24	299,51	299,51	
	5	25.06.24	348,64	348,64	
	6	25.06.24	2 917,71	2 917,71	
	7	25.06.24	5,92	5,92	
	8	25.06.24	131,76	131,76	
	9	25.06.24	331,87	331,87	
	10	25.06.24	538,13	538,13	
	11	25.06.24	339,23	339,23	

Лрем.2=12 м, Лобщ.=883м) инв.№ 101330;Объект № 2: КЛ-6кВ, ф. Стром.-19: ТП 248 - ТП 288, ул. Сурикова, 39-40 (Лрем.=8 м, Лобщ.=183м) инв.№ 103547 (Пер. № Г-10-06/24-3)
Капитальный ремонт КЛ-10кВ ф.РП 20 яч.15 от ТП-566 - ТП-567 ул. Тюленина,4(Лобщ.=72, Лрем.1=8м, Лрем.2=17м)инв.№ 101377 (Пер. № Г-49-06/24-2)
Капитальный ремонт КЛ-10кВ от ТП-148 - оп. к РП-4 яч.9 ф.4-9 ул.Базовая,1 (Лобщ.=325м, Лрем.=12,0м) инв.№ 101304 (Пер. № Г-51-06/24-2)
Капитальный ремонт КЛ-6кВ ф. Ц-7 от ТП 246 - оп.139 к ТП 245 ул. Багратиона, 2-4 (Лрем.= 117м, Лобщ.=142м) инв.№ 104226 (Пер. № Г-11-06/24-3)
Капитальный ремонт КЛ-6 кВ, ф. 5-2: ТП 239 - ТП 241, ул.Леонова , 16-18 (Лрем.=11 м, Лобщ.=409м) инв.№ 101362 (Пер. № Г-12-06/24-3)
Капитальный ремонт КЛ-6 кВ, ф.М-42,43 ПС Мирная яч.42,43 - РП 19 каб. А,Б пр. Ленина, 90/4 (пр. Октябрьский, 57) (Лобщ.=3140мх4 Лвстав.=100мх4) инв.№103204, 103214 (Пер. № Г-05-03/24-1)
Капитальный ремонт КЛ-6 кВ, ф. Ц-7: ТП 246 - оп. к ТП 245 ул. Тяжинская, 2 (ул. Багратиона, 2, ул. Тяжинская, 2-4) (Лрем.=80 м, Лобщ.= 862 м) инв.№ 104226 (Пер. № Г-03-03/24-3)
Капитальный ремонт КЛ 10 кВ ф.М-14 ПС Мирная яч.14 - ТП 500 пр. Химиков, 4 (Лобщ.=470м Лвстав.=6,3м) инв.№103149 (Пер. № Г-04-03/24-1)
Капитальный ремонт КЛ-10кВ от РП 20 яч.10 - ТП 570 ул. Патриотов, 35 (Лрем.=8 м, Лобщ.= 1588 м) инв.№101323 (Пер. № Г-42-05/24-2)
Капитальный ремонт КЛ-6кВ, ф. 29-10: РП-29 яч.10 - ТП 1176 пр. Шахтеров, 75 (Лрем.=8 м, Лобщ.=450м) инв.№104242 (Пер. № Г-09-05/24-3)
Капитальный ремонт КЛ-6 кВ, ф. 5-2: ТП 239 - ТП 241 ул. Леонова , 16-18 (Лрем.=11 м, Лобщ.=409м) инв.№ 101362 (Пер. № Г-12-06/24-3)
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ ф/ 9-13 РП 9 яч. 13 - ТП 192 пр. Октябрьский, 22 к.1 (Лобщ.=634м Лвстав.=7м) инв. № 103145 (Пер. № Г-30-11/23-1)
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ ф.В-62 ТП 662 - 663 пр. Октябрьский, 103 (Лобщ.=300м Лвстав.=10м) инв. №104062 (Пер. № Г-30-11/23-1)
Капитальный ремонт КЛ 6-10кВ: Объект №1 КЛ 10 кВ ф.3-12 РП 3 - ТП 665 бр. Строителей, 34Б (бр. Строителей, 32/2) (Лобщ.=710м Лвстав.=8м) инв. №106055 (Пер. № Г-34-12/23-1)
Капитальный ремонт КЛ 10 кВ ф.3-3 ТП 507 - ТП 508 бр. Строителей, 26 (Лобщ.=337м Лвстав.=10м) инв. №106054 (Пер. № Г-34-12/23-1)
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ: ф.13-13 от РП яч.13 - ПП-29 ул.Баумана,5 (ул.Баумана, 2а-5) (Лрем.=6 м, Лобщ.=792м) инв.№101341 (Пер. № Г-33-12/23-2)
Капитальный ремонт КЛ 6 кВ ф.32-7; ТП 1010-ТП 1011 пр.Шахтеров, 85 (Лрем.=6 м, Лобщ.=310м) инв.№104233 (Пер. № Г-34-12/23-3)
Капитальный ремонт монтажной части ТП, ПП
Капитальный ремонт монтажной части в ТП 184 (монтаж кабельной перемычки) инв.№ 102621 (Пер. № Г-17-07/24-1)
Капитальный ремонт монтажной части в ТП-53 (ЩО-6 шт) пр.Кузнецкий,52 инв.№ 102520 (Пер.Г-40-06/24-Р)

	12	25.06.24	348,34	348,34	
	13	25.06.24	98,18	98,18	
	14	25.06.24	922,62	922,62	
	15	25.06.24	135,24	135,24	
	16	25.06.24	1 182,98	1 182,98	
	17	25.06.24	144,80	144,80	
	18	25.06.24	113,68	113,68	
	19	25.06.24	91,09	91,09	
	20	25.06.24	41,94	41,94	
	21	25.06.24	89,81	89,81	
	22	25.06.24	163,24	163,24	
	23	25.06.24	91,16	91,16	
	24	25.06.24	150,22	150,22	
	25	25.06.24	108,85	108,85	
	26	25.06.24	203,43	203,43	
	27	25.06.24	100,86	100,86	
	40	25.06.24	50,53	50,53	
	41	25.06.24	1 044,45	1 044,45	

Капитальный ремонт монтажной части в ТП-374 (ЩО-6 шт) инв.№ 102742 пр.Ленина,90 инв.№ 102742(Пер.Г-41-06/24-Р)		42	25.06.24	1 016,04	1 016,04	
Капитальный ремонт монтажной части в ТП 1311 (монтаж кабельной перемычки) инв.№ 106373 (Пер. № Г-14-07/24-3)		52	25.06.24	54,37	54,37	
Капитальный ремонт монтажной части РП, ПС						
Капитальный ремонт монтажной части в РП-9 яч.8 инв.№100270 (рег.№Г-07-06/24-РП)		48	25.06.24	1 202,75	1 202,75	
Капитальный ремонт монтажной части в РП-5 яч.12 инв.№100262 (рег.№Г-09-06/24-РП)		49	25.06.24	1 202,75	1 202,75	
Капитальный ремонт монтажной части в РП-9 яч.10 инв.№100270 (рег.№Г-08-06/24-РП)		50	25.06.24	1 202,75	1 202,75	
Капитальный ремонт РЗА в РП и ПС						
Капитальный ремонт РЗА в РП и ПС РП 27 яч.14 инв. № 104061 (рег.№ Г-09-06/24-Л)		46	25.06.24	85,48	85,48	
Капремонт РУ до 1000 В						
Капитальный ремонт РУ до 1000В от ТП-54 (КПП 222 КПП 415 КПП 594 ул.Коммунистическая, 94,112,110 КПП 291 КПП 595 ул.Рукавишников,9,11) инв.№ 101691 (Пер. № Г-43-06/24-Р)		39	25.06.24	250,59	250,59	
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП, ТП, ПС						
Капитальный ремонт кровли ТП-711А , 711Б инв.№106221 (Пер. №Г-26-12/23-Р)		43	25.06.24	108,35	108,35	
Капитальный ремонт полов. ТП-1169 инв.№104510 (рег. №Г-48-06/24-Р)		44	25.06.24	177,60	177,60	
Капитальный ремонт дверных полотен ТП-1169 4шт. (2,97х2,1 - 2шт., 2,9х1,63-2шт.) Инв.№104510 (Пер. №Г-27-04/24-Р)		45	25.06.24	126,86	126,86	
Капремонт АВР 0,4 кВ в ТП, ПП						
Капитальный ремонт АВР - 0,4 кВ в ТП - 514 инв.№102866 (рег. №Г-08-06/24-Л)		47	25.06.24	566,56	566,56	
Счет-фактура поставщика № 756 от 25/06/2024				398,31		
Капитальный ремонт КЛ-6-10кВ	"КГЭС"					
г.Кемерово. Капремонт КЛ-10кВ ф.Лап. 8 п/с Лапина яч.8 - РП 24 яч. 4 каб.А. пр.Притомский,12		51	25.06.24	398,31	398,31	
Счет-фактура поставщика № 202 от 25/06/2024				1 594,27		
Капитальный ремонт КЛ-6-10кВ						
Капремонт КЛ-6 кВ, ф.29-8: РП 29 яч.8-ТП 1185 пр.Шахтеров,48		1	25.06.24	435,31	435,31	
Капремонт КЛ-6 кВ, ф.ТЭЦ яч.10: ТП-237-ТП 261 ул.Александрова,18		2	25.06.24	207,83	207,83	
Капремонт КЛ-10 кВ от РП-2 яч.23 - ТП-344 ф.2-23 пр.Ленина,59а		3	25.06.24	486,67	486,67	
Капремонт КЛ-6-10 кВ ф.В-62 ТП 662-663 пр.Октябрьский,103	"РСУ СКЭЖ"	4	25.06.24	215,61	215,61	
Капремонт КЛ 6-10 кВ ф.М-32/2-5; М-34/2-19 п/с Мирная яч.32, 34 - РП 2 каб.А,Б ул.Тухачевского, 38/1 (ул.Мирная,4)		5	25.06.24	246,44	246,44	
Объект №1: Капремонт КЛ 6-10 кВ ф.М-42/19-8 ПС-Мирная-РП-19. Объект №2: Капитальный ремонт КЛ-10 кВ ф.М42/19-8 ПС-Мирная-РП-19. Объект №3: Капитальный ремонт КЛ-10 кВ ф.М43/19-7 ПС-Мирная-РП-19. Объект №4: Капитальный ремонт КЛ-10 кВ ф.М43/19-7 ПС-Мирная-РП-19		6	25.06.24	2,41	2,41	
Счет-фактура поставщика № 751 от 07/06/2024				11,63		
Капитальный ремонт КЛ-6-10кВ						
Объект №1: Капитальный ремонт КЛ-10 кВ ф.М42/19-8 ПС-Мирная-РП-19. Объект №2: Капитальный ремонт КЛ-10 кВ ф.М42/19-8 ПС-Мирная-РП-19. Объект №3: Капитальный ремонт КЛ-10 кВ ф.М43/19-7 ПС-Мирная-РП-19. Объект №4: Капитальный ремонт КЛ-10 кВ ф.М43/19-7 ПС-Мирная-РП-19	"КОКЦ"	1287	1306.2024	11,63	0,00	В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).

Счет-фактура поставщика № 160 от 14/06/2024					5,00		
Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ							
Капремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-1246	"УГР адм. Кемерово"	160	14.06.24		5,00	0,00	В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
г. Кемерово. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.							
г. Ленинск-Кузнецкий					10 855,46		
Счет-фактура поставщика № 161 от 25/06/2024					7 856,97		
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ							
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт КЛ ТП-348 пр. Ленина, 65		2	25.06.24		191,92	191,92	
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт КЛ от ТП-340 до пр. Текстильщиков, 9/4		3	25.06.24		631,98	631,98	
Капитальный ремонт КЛ-6-10кВ	"ЛКЭ"						
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ВЛ-6 кВ ф. 6-8 ЛП		1	25.06.24		2 317,64	2 317,64	
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП, ТП, ПС							
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт оборудования РП 6 кВ котельная "Привокзальная"		4	25.06.24		4 715,44	4 715,44	
г. Ленинск-Кузнецкий. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.					2 998,49		
Счет-фактура поставщика № 157 от 25/06/2024	"ЛКЭ"				2 998,49	687,97	В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
г. Березовский					7 548,63		
Счет-фактура поставщика № 184 от 25/06/2024					3 399,57		
Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ							
г. Березовский. Капремонт ВЛ-6 кВ фид. 6-2 РП-1 до Т-2 ТП-35 (ВЛ-6 кВ фид. 6-11 РП-1)		1	25.06.24		898,49	898,49	
Капремонт КЛ 0,4 кВ							
г. Березовский. Капремонт КЛ-0,4 кВ ТП-42 (от ТП-42 до 40 лет Октября, 22)		1	25.06.24		292,54	292,54	
г. Березовский. Капремонт КЛ-0,4 кВ ТП-0 (от ТП-80 до Молодежный б-р, 17 16/с)	"БЭС"	2	25.06.24		523,64	523,64	
г. Березовский. Капремонт КЛ-0,4 кВ ТП-0 (от ТП-80 до Молодежный б-р, 17 26/с)		3	25.06.24		1 284,84	1 284,84	
Капитальный ремонт ТП, РП							
г. Березовский. Капремонт тр-р сил. ТМ 160		1	25.06.24		190,05	190,05	
г. Березовский. Капремонт тр-р сил. ТМ 160		2	25.06.24		85,63	85,63	
г. Березовский. Капремонт здания ТП-98, цех Брезка		3	25.06.24		124,39	124,39	
Счет-фактура поставщика № 178 от 25/06/2024					3 384,00		
Капитальный ремонт ТП, РП							
г. Березовский. Капремонт оборудование ТП-6/0,4 кВ с 2 трансформаторами 250 кВ, ТП-175	"БЭС"	1	25.06.24		3 319,43	3 319,43	
г. Березовский. Капремонт оборудование ТП-6/0,4 кВ с 2 трансформаторами 250 кВ, ТП-175		2	25.06.24		64,56	64,56	
г. Березовский. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.					765,06		

Счет-фактура поставщика № 179 от 25/06/2024	"БЭС"		1-26	25.06.24	765,06	765,06
ИЮЛЬ 2024 г.					17 789,64	17 184,95
г.Кемерово					9 436,69	
Счет-фактура поставщика № 958 от 25/07/2024					8 105,62	
Капремонт ВЛ 0,4 кВ						
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-1063 руб.4 ул. Водонапорная, Луганская, руб.1 ул. Андреевская дл.трассы=1263 м/п; общ. протяженность=2461 м/п. инв.№105787 (Рег. №Г-09-08/24-4)			1	25.07.24	1 180,08	1 180,08
Капремонт КЛ 6-10 кВ						
Капитальный ремонт КЛ-10кВ от ТП 454 - ТП 453 ф.4-12 ул. Космическая, 21а (Лобщ.=1604м, Лрем.=1123м) инв.№ 101366 (Рег. № Г-39-04/24-2)			2	25.07.24	1 445,83	1 445,83
Капитальный ремонт КЛ-10кВ от ТП 454 - ТП 453 ф.4-12 ул. Космическая, 21а (Лобщ.=1604м, Лрем.=1123м) инв.№ 101366 (Рег. № Г-39-04/24-2)			3	25.07.24	1 148,06	1 148,06
Капитальный ремонт КЛ-10кВ от ТП-809 - ТП-808 ф 21-15 пр. Молодежный, 13Б (Лобщ.=158,0м, Лрем.=25,0м) инв.№ 103418 (Рег. № Г-53-07/24-2)			4	25.07.24	121,94	121,94
Капитальный ремонт КЛ-10кВ п/ст Западная яч.18 - оп.№1 к ПП-19 ф.Зп-18 ул. Индустриальная, 75 (ф.ЗП-12)(Лобщ.=1134,0м, Лрем.=7,0м) инв.№ 101311 (Рег. № Г-56-07/24-2)			5	25.07.24	119,56	119,56
Капитальный ремонт КЛ-10кВ от ТП-148 - оп. к РП-4 яч.9 ф.4-9 ул.Базовая,1 (Лобщ.=325м, Лрем.=12,0м) инв.№ 101304 (Рег. № Г-51-06/24-2)			6	25.07.24	7,20	7,20
Капитальный ремонт КЛ-10 кВ Объект №1: КЛ-10 кВ ф. В-59 ТП 673 - ТП 674 ул. Марковцева, 24 (Лобщ.=380м Лвстав.=8м) инв. № 103229; Объект №2: КЛ-10кВ ф. В-59 ТП 674 - ТП 675 ул. Марковцева, 24А (Лобщ.=350м Лвстав.=12м) инв. №103229; Объект №3: КЛ-10 кВ Ф.2-10 ТП 182 - ТП 188 ул. Красная, 24, 27 (Лобщ.=240м Лвстав.=37м) инв. №103124; Объект №4: КЛ-10 кВ ЦРП яч. 11 - ТП 84 ул. Красноармейская, 103 (Лобщ.=1030м Лвстав.=13м) инв. №103124 (Рег. № Г-19-07/24-1)	"КГЭС"		7	25.07.24	452,33	452,33
Капитальный ремонт КЛ-6кВ ф. Центр.-9: оп.33 - РП 30-14, пр. Шахтеров, 37а-39 (Лрем.= 165м, Лобщ.=1161м) инв.№ 104224 (Рег. № Г-15-07/24-3)			8	25.07.24	1 537,82	1 537,82
Капремонт КЛ 0,4 кВ						
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект №1: ТП 437 руб.12 - КПП 259 пр. Кузнецкий, 102 (Лрем.=9 м, Лобщ.=170м) инв.№ 101548; Объект №2: КПП 259 - КПП 982 д.102а пр. Кузнецкий (Лрем.=9 м, Лобщ.=115м). инв.№ 101548 (Рег. № Г-50-06/24-2)			16	25.07.24	140,72	140,72
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП 172 руб.6 - КПП 379 ул. 50 Лет Октября, 28 (Лобщ.=157м, Лвстав.=16м) инв.№101738 (Рег. № Г-20-07/24-1)			17	25.07.24	88,17	88,17
Капремонт РУ до 1000 В						
Капитальный ремонт РУ до 1000В от ТП-346 КПП 804 пр. Ленина, 39Б инв.№ 101530 (Рег. № Г-42-06/24-Р)			19	25.07.24	49,90	49,90
Капитальный ремонт РУ до 1000В от ТП-54 (КПП 222 КПП 415 КПП 594 ул.Коммунистическая, 94, 112, 110 КПП 291 КПП 595 ул.Рухавишникова, 9, 11) инв.№ 101691 (Рег. № Г-43-06/24-Р)			20	25.07.24	38,03	38,03
Капитальный ремонт монтажной части ТП, ПП						
Капитальный ремонт монтажной части в МКТП-1159 ул.Шахтерская, 14 инв.№ 104499 (Рег.Г-30-05/24-Р)			21	25.07.24	142,64	142,64
Капитальный ремонт монтажной части в ТП Объект № 1: ТП 321 (монтаж кабельной перемычки до Т-1); инв.№ 100550 Объект № 2: ТП 807 (монтаж кабельной перемычки до Т-1); инв.№ 103279 (Рег. № Г-52-07/24-2)			22	25.07.24	127,15	127,15

Капитальный ремонт монтажной части в ТП Объект: ТП 89 (монтаж кабельной перемычки до Т-1) (Лобщ.=11м, Лрем.=8,6м), инв. № 105008 (Пер. № Г-55-07/24-2)		23	25.07.24	51,52	51,52	
Капитальный ремонт монтажной части РП, ПС						
Капитальный ремонт монтажной части в РП 36 инв. №105343 (пер. №Г-10-07/24-Л)		31	25.07.24	104,51	104,51	
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП, ТП, ПС						
Капитальный ремонт дверных полотен ТП-132 3шт. (2,19*0,98-1шт., 2,25*2,21-2шт.) Инв. № 100405 (Пер. №Г-45-06/24-Р)		24	25.07.24	171,59	171,59	
Капитальный ремонт дверных полотен ТП-547 3 шт (2,26x1,9 - 2 шт., 2,95 x 1,88-1шт) инв. №102913 (Пер. № Г-46-06/24-Р)		25	25.07.24	197,57	197,57	
Капитальный ремонт дверных полотен ТП-366 4 шт. (2,31x1,45 - 1шт., 2,25x1,16 - 1шт., 2,26x1,45-2 шт.) Инв. № 102731 (Пер. №Г-47-06/24-Р)		26	25.07.24	181,73	181,73	
Капитальный ремонт дверных полотен ТП-117 3 шт (2,95x1,87 - 2 шт., 2,95 x 1,9-1шт) инв. № 102567 (Пер. №Г-26-04/24-Р)		27	25.07.24	138,43	138,43	
Капремонт полов ТП-385 инв. №100572 (пер. №Г-49-06/24-Р)		28	25.07.24	231,51	231,51	
Капремонт полов ТП-53 инв. №102519 (пер. №Г-50-06/24-Р)		29	25.07.24	419,68	419,68	
Капитальный ремонт полов. ТП-1169 инв. №104510 (пер. №Г-48-06/24-Р)		30	25.07.24	9,66	9,66	
Счет-фактура поставщика № 863 от 02/07/2024				6,46		
Капремонт КЛ-6-10 кВ						
г. Кемерово. Капремонт КЛ-6 кВ ф. Ц-7: ТП 246 - оп. 139 к ТП 245 ул. Багратиона, 2-4	"КОКЦ"	863	02.07.24	6,46	0,00	В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
Счет-фактура поставщика № 916 от 11/07/2024				8,51		
Капремонт КЛ-6-10 кВ						
г. Кемерово. Капремонт КЛ 6-10 кВ: Объект №1 КЛ-10 кВ РП-16 яч. 12 ТП-450 ф. 16-12 ул. Пролетарская, 11. Объект №2: КЛ 10 кВ РП 16 яч. 7 - ТП-450 ф. 16-7 ул. Пролетарская, 11	"КОКЦ"	916	11.07.24	8,51	0,00	В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
Счет-фактура поставщика № 242 от 25/07/2024				726,38		
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ						
г. Кемерово. Капремонт КЛ-10 кВ от РП 20 яч. 9-ТП 551 ф. РП 20 яч. 9 ул. Космическая, 28		1	25.07.24	124,12	124,12	
г. Кемерово. Капремонт КЛ-10 кВ РП 21 яч. 20 - ТП-899 ф. К-15/21-20 пр. Молодежный	"РСУ СКЭК"	2	25.07.24	62,71	62,71	
г. Кемерово. Капремонт КЛ-10 кВ, ф. 17-16; РП 17-ТП 167, пр. Кузнецкий, 42 (ул. Рукавишников, 15) (пр. Кузнецкий, 56а)		3	25.07.24	245,71	245,71	
г. Кемерово. Капремонт КЛ-10 кВ, ф. 28-16; РП-28 яч. 16 -ТП 1170, ул. Краснокамская, 2		4	25.07.24	293,84	293,84	
Счет-фактура поставщика № 38 от 31/07/2024				589,72		
Капитальный ремонт ОРУ-35 кВ						
г. Кемерово. Капремонт ОРУ-35 кВ ПС "Птицефабрика"	"Кузнецкая Аргель"	38	31.07.24	589,72	0,00	В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных

							приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
г. Кемерово. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.	"КГЭС"						
г. Березовский						965,64	
Счет-фактура поставщика № 3689 от 25/07/2024						398,72	
г. Березовский, ул. 40 лет Победы, 5, литер Б, Б2. Капремонт системы видеонаблюдения	"Стройавтоматика"	3869	25.07.24			398,72	398,72
г. Березовский. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.						566,93	
Счет-фактура поставщика № 224 от 25/07/2024	"БЭС"	224	25.07.24			566,93	566,93
г. Ленинск-Кузнецкий						7 387,31	
Счет-фактура поставщика № 195 от 25/07/2024						6 460,83	
Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ							
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ВЛ-0,4 кВ о ТП №610		1	25.07.24			1 561,2377	1 561,24
Капитальный ремонт ВЛ-6кВ							
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ВЛ-6 кВ ф.6-41-Ж	"ЛКЭС"	1	25.07.24			899,07	899,07
Капремонт КЛ-6-10кВ							
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт КЛ-6 кВ ф.6-19-ПК		3	25.07.24			2 000,26	2 000,26
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт КЛ-6 кВ ф.6-29-ПК		4	25.07.24			2 000,26	2 000,26
г. Ленинск-Кузнецкий. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.						926,47	
Счет-фактура поставщика № 181 от 25/07/2024	"ЛКЭС"	181	25.07.24			926,47	926,47
АВГУСТ 2024 г.						24 941,11	24 941,11
г. Кемерово						14 786,06	
Счет-фактура поставщика № 1053 от 25/08/2024						11 399,84	
Капитальный ремонт ВЛ 0,4 кВ							
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-861 руб.1 ул. Арктическая дл. трассы=1100 м/п; общ. протяженность=3667 м/п. инв. №105031 (Рег. №Г-01-08/24-КР)		1	25.08.24			1 825,69	1 825,69
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-1159 (ТП-1104 руб.2) дл. трассы=255 м/п; общ. протяженность=850 м/п., инв. №104257 (Рег. №Г-02-07/24-КР)		2	25.08.24			129,65	129,65
Капремонт ВЛ-6-10кВ							
Капитальный ремонт ВЛ-6 кВ ф.Ц-6 дл. трассы=1700 м/п; общ. протяженность=6800 м/п, инв. №104225 (Рег. № Г-01-05/24-КР)		3	25.08.24			54,82	54,82
Капитальный ремонт ВЛ-6(10) кВ ф. Сев-17 дл. трассы=2288 м/п; общ. протяженность=7627 м/п. инв. №105402 (Рег. № Г-01-07/24-КР)		4	25.08.24			3 459,72	3 459,72
Капремонт КЛ-6-10кВ							
Капитальный ремонт КЛ-6кВ ф. ТЭЦ-11: ТП 256-ТП 317 ул. Попова, 1а-5, ул. Инициативная, 35-37 (Лрем.=775м, Лобщ.=3583) инв. № 104150 (Рег. № Г-13-07/24-3)	"КГЭС"	5	25.08.24			4 156,32	4 156,32
Капитальный ремонт КЛ-6кВ ф. Центр.-9: оп.33 - РП 30-14 ул. Шахтеров, 37а-39 (Лрем.=165м, Лобщ.=1161м) инв. № 104224 (Рег. Г-15-07/24-3)		6	25.08.24			59,48	59,48
Капитальный ремонт КЛ-10кВ Объект № 1: ф. Н-24 КЛ-10кВ от ТП-58 - ТП-11 пр. Кузнецкий, 222 (Лрем.1=8,0м, Лрем.2=14,0м Лобщ.=1135 м) инв. №101298 Объект № 2: КЛ-10кВ от ф.К-38/22-14 КАБ.А пересечение ул. Баумана и ул. Двужильного (Лрем.1=8,0м, Лрем.2=8,0м, Лобщ.=1200 м) инв. №105050 (Рег. № Г-57-07/24-2)		7	25.08.24			519,29	519,29
Капитальный ремонт КЛ-10кВ Объект №1: КЛ-10кВ ф. Ю-10 п/ст Южная яч.10 - ТП-74, ул. Муромцева, 6а, пр. Кузнецкий, 260 (Лрем.1= 8м, Лрем.2=9		8	25.08.24			491,49	491,49

Лобщ. = 1330 м), инв. № 101324 ; Объект №2: КЛ-10кВ ф.21-14 ТП-820 - ТП-818 , у.Свободы,3 (Лрем.= 13м, Лобщ. = 120 м), инв.№ 103262; Объект №3: КЛ-10кВ ф.21-14ТП-820 - ТП-819 , ул.Свободы,3 (Лрем.= 13,5м, Лобщ. = 654 м) инв.№ 103262; Объект №4: КЛ-10кВ Ф.21-14 ТП-817 - ТП-816, ул. Свободы, 12 (Лрем.= 10м, Лобщ. = 218 м), инв.№ 103262. (Пер. №Г-58-08/24-2)						
Капитальный ремонт КЛ-10кВ Объект №1 : КЛ-10 кВ ф.9-9 ТП 374 - ТП 376 пр. Октябрьский,47 (Лобщ.=270м Лвстав.= 18м), инв. №103142 ; Объект №2 КЛ-10 кВ Ф.3-13 ТП 294 - ТП 358 (Лобщ.=443м Лвстав.=13м), инв. № 103232; Объект №3:КЛ-10 кВ ПС Мирная яч. 45 - РП 2 яч.2 каб.А (Лобщ.=3700м Лвстав.=6м), инв. № 103170 (Пер.№ Г-22-08/24-1)		9	25.08.24		338,80	338,80
Капремонт КЛ-0,4кВ.						
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект №1: ТП 437 руб.12 - КШ 259 пр. Кузнецкий,102 (Лрем.=9 м, Лобщ.=170м); инв.№ 101548 Объект №2: КПП 259 - КПП 982 д.102а пр. Кузнецкий.(Лрем.=9 м, Лобщ.=115м). инв.№ 101548 (Пер. № Г-50-06/24-2)		10	25.08.24		21,94	21,94
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП 16 руб.20 - КПП 439 ул. 50 лет Октября,25 (Лобщ.=66м; Лвстав.=7м) инв.№ 101677 (Пер. № Г-21- 08/24-1)		11	25.08.24		85,64	85,64
Капитальный ремонт монтажной части ТП, ПП						
Капитальный ремонт монтажной части в ТП 596 (монтаж кабельной перемычки до Т-2); (Лобщ. = 10 м, Лрем.=10м) инв.№ 100751 (Пер.Г-60-08/24-2)		12	25.08.24		44,46	44,46
Капитальный ремонт монтажной части РП, ПС						
Капремонт монтажной части в РП 50 яч.25 инв. № 105639 (пер.№ Г-11-08/24-Л)		13	25.08.24		212,54	212,54
Счет-фактура поставщика № 1054 от 25/08/2024					318,49	
Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ						
Капитальный ремонт кабельного ввода в здание Учебно- Подготовительного центра база отдыха "Березовый уют" по объекту: ВЛ-0,4кВ ТП 539П (Лобщ.=1030м, Лвстав.=54м). Инв.№007057 Пер.№Г-24-09/24-1	"КГЭС"	14	25.08.24		160,56	160,56
Капремонт монтажной части ПС, РП, ТП						
Капремонт мотнажной части в ТП-715 (ЩО-1 шт) инв.№ 009043 б-р. Строителей,27 (пер.Г-51-08/24-Р)		15	25.08.24		157,93	157,93
Счет-фактура поставщика № 287 от 25/08/2024					3 067,72	
Капремонт КЛ-6-10кВ						
Капремонт КЛ-10 кВ от РП-6-ТП-338 (Лрем.=351м, Лобщ.=351м) Инв.№103130	"РСУ СКЭК"	1	25.08.24		2 796,30	2 796,30
Капремонт КЛ-10 кВ от РП-6-ТП-338 (Лрем.=351м, Лобщ.=351м) Инв.№103130		2	25.08.24		155,26	155,26
Капремонт КЛ-10 кВ, ф.М-14 ПС Мирная яч.14-ТП 500, пр.Химиков,4 (Лобщ.=470, Лвстав.-6,3м) Инв.№103149		3	25.08.24		54,44	54,44
Капремонт КЛ-100 кВ ф ЦРП-10 ТП 218 - ТП 137 ул.Дзержинского,2 (ул.Ноградская,32) (ул.Дзержинского,2) (Лрем.=9 м, Лобщ.=435м) Инв.№103106		4	25.08.24		61,73	61,73
г.Березовский					980,04	
г.Березовский. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.					980,04	
Счет-фактура поставщика № 266 от 25/08/2024	"БЭС"	1	25.08.24		980,04	980,04
г.Ленинск-Кузнецкий					9 175,02	
Счет-фактура поставщика № 234 от 25/08/2024					8 245,46	
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ						
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП №610 (Лобщ.=3792м, Лрем.=1710 м) инв.№00003016	"ЛЭС"	5	25.08.24		1 524,42	1 524,42

г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП №527 (Лобщ.=4092м, Лрем.=1231 м) инв.№301186		6	25.08.24	1 600,95	1 600,95
Капремонт ВЛ-6-10 кВ.					
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ВЛ-6 кВ ф.6-41-Ж (Лобщ.=6923м, Лрем.=1122 м) инв.№40113		7	25.08.24	2 315,72	2 315,72
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ВЛ-6 кВ ф.6-24-ОС (Лобщ.=3379м, Лрем.=1024 м) инв.№40083		8	25.08.24	867,16	867,16
Капитальный ремонт КЛ-6-10кВ					
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт КЛ ф.6-19-ПК (Лобщ.=3720м, Лрем.=294*3мм) инв.№010103000003768/5		1	25.08.24	211,90	211,90
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт КЛ ф.6-19-ПК (Лобщ.=3720м, Лрем.=294*3мм) инв.№010103000003768/6		2	25.08.24	211,90	211,90
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт КЛ ф.6-8-МР (от опоры до РП-3) (Лобщ.=590м, Лрем.=15 м) инв.№010103000006698		3	25.08.24	69,83	69,83
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт КЛ ф.6-9-Б (от ТП-237 до ТП-249) (Лобщ.=279м, Лрем.=279 м) инв.№301151		4	25.08.24	1 443,59	1 443,59
г. Ленинск-Кузнецкий. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.				929,56	
Счет-фактура поставщика № 230 от 25/08/2024	"ЛКС"	1	25.08.24	929,56	929,56
СЕНТЯБРЬ 2024 г.				26 075,70	26 028,88
г. Кемерово				8 638,88	
Счет-фактура поставщика № 1204 от 25/09/2024				8 592,06	
Капитальный ремонт КЛ-6-10кВ					
Капитальный ремонт КЛ-6кВ ф. ТЭЦ-11: ТП 256-ТП 317 ул. Попова, 1а-5, ул. Инициативная, 35-37 (Лрем.=775м, Лобщ.=3583) инв.№ 104150 (Рег. № Г-13-07/24-3)		4	25.09.24	78,10	78,10
Капитальный ремонт КЛ 6-10кВ: Объект №1: КЛ -10кВ РП 51-9 - КНС 3 технологическая дорога (Лрем.=4,02 м, Лобщ.=1267 м) инв.№ 103599; Объект №2: КЛ -10кВ РП 51-9 - КНС 3 технологическая дорога (Лрем.=3,8 м, Лобщ.=1267 м) инв.№ 103599 (Рег. № Г-19-10/24-3)		5	25.09.24	171,33	171,33
Капитальный ремонт КЛ-6-10 кВ ф 3п-6 (был ф 3п-8) КЛ-10 кВ п/ст Западная яч.6-п/ст Тяговая яч.11 , Индустриальная, 85 (Лрем.=20,0м Лобщ.=2095 м) инв. № 101371 (Рег. № Г-62-09/24-2)		6	25.09.24	155,55	155,55
Капитальный ремонт КЛ-10 кВ Ф.3-13 ТП 294 - ТП 358 №1 (Лобщ.=443м Лвстав.=9м) инв. № 103232 (Рег. № Г-25-09/24-1)		7	25.09.24	173,04	173,04
Капитальный ремонт КЛ 6-10кВ: Объект №1: КЛ-10кВ Рудничная 26 /РП-23-15 каб."А", ул. ул. Институтская, 28 (Лрем.= 6,0м, Лобщ.=3348м), инв.№ 106295 Объект №2: КЛ-10кВ Рудничная 26/ РП23-15 каб."Б", ул. Институтская, 28 (Лрем.= 6,33 м, Лобщ.=3348м) инв.№ 106295 (Рег. № Г-16-09/24-3)	"КГЭС"	8	25.09.24	231,08	231,08
Капитальный ремонт КЛ-10кВ: Объект №1: КЛ-10кВ ф.32-2: оп. 3- ТП1022 ул. Авроры, 15 (Лрем.= 72,88м, Лобщ.=840м) инв.№ 106529; Объект №2: КЛ-10кВ ф.32-17: оп.35- ТП1022 ул. Авроры, 15 (Лрем.= 70,92м, Лобщ.=2122м) инв.№ 105265 (Рег. № Г-17-09/24-3)		9	25.09.24	882,12	882,12
Капитальный ремонт КЛ-6кВ ф.28-16 ТП-1170 - ТП-1174 ул. Шахтеров, 37а (Лрем.= 9,33м, Лобщ.=355м) инв.№ 104252 (Рег. № Г-18-09/24-3)		10	25.09.24	120,37	120,37
Капитальный ремонт КЛ-10кВ: Объект № 1 КЛ-10кВ РП-16 яч.12 - ТП-450 ф.16-12 ул. Пролетарская, 11 (ул.Пролетарская, 11 - ул.Пролетарская, 11а) (Лрем.=215м, Лобщ.=1032м), инв.№ 101403; Объект №2 КЛ-10кВ РП-16 яч.7 - ТП-450 ф.16-7 ул. Пролетарская, 11 (ул.Пролетарская, 11 - ул.Пролетарская, 11а) (Лрем.=220м, Лобщ.=999м) инв.№ 101404 (Рег. № Г-34-02/24-2)		17	25.09.24	454,43	454,43

Капитальный ремонт КЛ-10кВ от ТП 454 - ТП 453 ф.4-12 ул. Космическая, 21а (ул. Космическая, 1-21) (Лобщ.=1604м,Лрем.=1123м) инв.№ 101366 (Пер. № Г-39-04/24-2)
Капитальный ремонт КЛ-10кВ ТП-832 - ТП-833 ф. 20-14 ул.В.Волошиной,47 (Лрем. =15м Лобщ.=1550м) инв.№ 104793 (Пер.№Г-13-09/21-2)
Капитальный ремонт КЛ-10кВ: Объект № 1 КЛ-10кВ РП-16 яч.12 - ТП-450 ф.16-12 ул.Пролетарская, 11 (ул.Пролетарская, 22а) (Лрем.=173м, Лобщ.=1032м),инв.№ 101403; Объект №2 КЛ-10кВ РП-16 яч.7 - ТП-450 ф.16-7 ул.Пролетарская, 11 (ул.Пролетарская, 22а) (Лрем.=173м, Лобщ.=999м) инв.№ 101404 (Пер. № Г-47-06/24-2)
Капитальный ремонт КЛ - 10кВ ф. 11-9;11-20 ТП 503 - ТП 504 пр. Ленинградский, 21А (Лобщ.=236м+236м Лвстав.=66,66м+66,66м) инв. № 103191;103192 (Пер. № Г-13-05/24-1)
Капитальный ремонт КЛ-10 кВ ЦРП яч. 11 - ТП 84 ул. Красноармейская,103 (Лобщ.=1030м Лвстав.=13м) инв. №103164 (Пер. № Г-19-07/24-1)
Капитальный ремонт КЛ-10 кВ ф. В-59 ТП 673 - ТП 674 ул. Марковцева,24 (Лобщ.=380м Лвстав.=8м) инв. № 10322 (Пер. № Г-19-07/24-1)
Капитальный ремонт КЛ-10кВ ф. В-59 ТП 674 - ТП 675 ул. Марковцева, 24А (Лобщ.=350м Лвстав.=12м) инв. №103229 (Пер. № Г-19-07/24-1)
Капитальный ремонт КЛ-6кВ ф. Центр.-9: оп.33 - РП 30-14 пр. Шахтеров, 37а-39 (Лрем.= 165м, Лобщ.=1161м) инв.№ 104224 (Пер. № Г-15-07/24-3)
Капитальный ремонт КЛ-10кВ от ф.К-38/22-14 КАБ.А пересечение ул. Баумана и ул. Двужильного (ул. Баумана, 59а) (Лрем1=8,0м,Лрем2=8,0 м Лобщ.=1200 м) Инв.№ 105050 (Пер. №Г-57-07/24-2)
Капитальный ремонт ВЛ-6-10кВ
Капитальный ремонт ВЛ-6(10) кВ ф.Сев-17 дл.трассы=2288 м/п; общ. протяженность=7627 м/п. инв.№105402 (Пер. № Г-01-07/24-КР)
Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ ф.32-17 дл.трассы=160 м/п; общ. протяженность=533 м/п. инв.№105220 (Пер. № Г-01-09/24-КР)
Капремонт КЛ-0,4кВ.
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП-566 - РЩ д.11 ул.Радищева, руб.11 (Лрем.=10 м, Лобщ.=265м),инв.№ 101595 (Пер. № Г-64-09/24-2)
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ КШ 981- КШ 982 от ТП 438 р.10 (Лрем.=6 м, Лобщ.=167м),инв.№ 101549 (Пер. № Г-61-09/24-2)
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП-125 - РУ-1056, ул. 3-я Цветочная,12 (Лрем.=9 м, Лобщ.=260м),инв.№ 101443 (Пер. № Г-63-09/24-2)
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ от ТП 1170 руб.9: КШ 2001 - КШ 2002 ул.Ю.Смирнова, 6-8 (Лрем.=87 м, Лобщ.=1144м) инв.№ 104323 (Пер. № Г-01-01/24-3)
Капремонт ВЛ-0,4кВ.
Капитальный ремонт ВО-0,4 кВ от ТП-1052 руб.1 ул.2-я Орская дл. Трассы=221 м/п; общая протяженность = 1,357 м/п инв.№105400 (Пер.№Г-08-08/24-4)
Капитальный ремонт монтажной части в РП, ПС
Капитальный ремонт монтажной части в РП 15 яч.1 инв.№100284 (per.№Г-10-09/24-РП)

	18	25.09.24	963,72	963,72	
	19	25.09.24	54,06	54,06	
	20	25.09.24	1 042,11	1 042,11	
	21	25.09.24	227,20	227,20	
	22	25.09.24	55,94	55,94	
	23	25.09.24	83,49	83,49	
	24	25.09.24	144,77	144,77	
	25	25.09.24	154,83	154,83	
	26	25.09.24	159,42	159,42	
	1	25.09.24	522,93	522,93	
	2	25.09.24	294,99	294,99	
	11	25.09.24	62,31	62,31	
	12	25.09.24	62,23	62,23	
	13	25.09.24	76,34	76,34	
	27	25.09.24	179,43	179,43	
	3	25.09.24	158,56	158,56	
	14	25.09.24	906,10	906,10	

Капитальный ремонт монтажной части в РП 15 яч.20 инв.№100284 (рег.№Г-11-09/24-РП)		15	25.09.24	935,92	935,92	
Капитальный ремонт строительной части ТП, ТП, РП, ПС						
Капитальный ремонт дверных полотен ТП-465 3 шт (2,98*1,92 - 2 шт, 2,9*1,87 - 1 шт) инв.№102802 (Рег.№Г-52-08/24-Р)		16	25.09.24	241,69	241,69	
Счет-фактура поставщика № 1163 от 03/09/2024				8,20		
Капремонт КЛ-6-10кВ						
г.Кемерово. Капремонт КЛ-6 кВ ф.Центр.-9: оп.33-РП 30-14 пр.Шахтеров, 37а-39 (Лрем.= 165м, Лобщ.= 1161м), инв.№104224	"КОКЦ"	1163	03.09.24	8,20	0,00	В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
Счет-фактура поставщика № 1167 от 03/09/2024				38,62		
Капитальный ремонт монтажной части РП, ПС						
г.Кемерово. Капремонт КЛ-10 кВ от ТП-454-ТП 453 ф.4-12 ул.Космическая,21а (Лрем.= 1604м, Лобщ.= 1123м), инв.№101366	"КОКЦ"	1167	03.09.24	38,62	0,00	В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
г.Ленинск-Кузнецкий				8547,62		
Счет-фактура поставщика № 253 от 25/09/2024				5 164,24		
Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ						
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП №528 (Лобщ.=4092м, Лрем.=1231м), инв.№30186		3	25.09.24	1 494,67	1 494,67	
Капитальный ремонт КЛ-6-10кВ						
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт КЛ ф.6-22-УММ (Лобщ.=565м, Лрем.=290м*2), инв.№01010300006704		1	25.09.24	1 194,05	1 194,05	
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт КЛ ф.6-39-УММ (Лобщ.=675м, Лрем.=290м*2), инв.№40225		2	25.09.24	1 194,05	1 194,05	
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП, ТП, ПС						
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт здания ПС "Химзаводская" (маслоприемник), инв.№10153	"ЛКЭ"	5	25.09.24	10,94	10,94	
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт оборудования РП-1, инв.№40083		6	25.09.24	143,71	143,71	
Капитальный ремонт силовых трансформаторов						
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт трансформатора ТРДН 4000/110 кВ инв.№50820, зав.№7859		4	25.09.24	1 126,82	1 126,82	
Счет-фактура поставщика № 270 от 25/09/2024				1 954,44		
Капитальный ремонт ВЛ-6-10 кВ						
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ВЛ-6 кВ ф.6-24-ОС (Лобщ.=3379м, Лрем.=1024 м) инв.№40083	"ЛКЭ"	1	25.09.24	1 954,44	1 954,44	
г.Ленинск-Кузнецкий. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.						
Счет-фактура поставщика № 255 от 25/09/2024	"ЛКЭ"	1	25.09.24	1 428,94	1 428,94	
г.Березовский				8 889,20		
Счет-фактура поставщика № 376 от 25/09/2024				7 769,14		
Капитальный ремонт ТП, РП	"РСУ СКЭК"					

г.Березовский. Капремонт оборудования РП-50А (по замене релейной защиты на в/в ячейках). Релейная защита и автоматика, инв.№006345		1	25.09.24	7 769,14	7 769,14
г.Березовский. Электросетевое имущество. Текущий ремонт. Счет-фактура поставщика № 317 от 25/09/2024	"БЭС"	317	25.09.24	1 120,06	1 120,06
ОКТАБРЬ 2024 г.				16 481,53	16 481,53
г.Кемерово				10 977,69	
Счет-фактура поставщика № 1365 от 25/10/2024				6 966,87	
Капитальный ремонт. КЛ 6(10)кВ					
Капитальный ремонт КЛ-6 кВ ф.5-2: ТП-241 - ТП-239 ул. Александра, 8 (Лрем.= 23,53 м, Лобщ.=550м) инв.№101362 (Пер.№ Г-20-10/24-3)		2	25.10.24	318,89	318,89
Капитальный ремонт КЛ-6кВ ф. ТЭЦ-11: ТП 256-ТП 317 ул. Попова, 1а-5, ул. Инициативная, 35-37 (Лрем.=775м, Лобщ.=3583) инв.№ 104150 (Пер. № Г-13-07/24-3)		3	25.10.24	7,43	7,43
Капитальный ремонт КЛ 10 кВ ф.М-42 ПС Мирная яч.42,43- РП 19 яч.7 каб.Б, яч. 8 каб.А, Б (Лобщ.=3140мх3 Лвстав.=0); инв. № 103204,103214 (Пер. № Г-14-05/24-1)		4	25.10.24	52,75	52,75
Капитальный ремонт КЛ 10 кВ Объект №1: КЛ-10 кВ Ф.3-13 ТП 294 - ТП 358 № 2 (Лобщ.=443м Лвстав.=8м+7м) инв. № 103232 Объект №2: КЛ-10 кВ Ф.8-8 ТП 533 - ТП 3012 (Лобщ.=344м Лвстав.=6м) инв. № 103135 Объект №3: КЛ-10 кВ Ф.3-3 ТП 510 - ТП 519 (Лобщ.=195м Лвстав.=14м) инв. № 106054 Объект №4: КЛ-10 кВ Ф. В-62 ТП 664 - ТП 672 (Лобщ.=1270м Лвстав.=8м) инв. № 104062 (Пер. № Г-26-10/24-1)		5	25.10.24	498,64	498,64
Капитальный ремонт КЛ-10кВ от ТП-98 - ТП-190 ф Н-18 пр. Кузнецкий, 228 и 234 (Лобщ.=1679,0м, Лрем1=7,0м, Лрем2=15,0м,Лрем3=5,0м,) инв.№101294 (Пер.№ Г-66-10/24-2)		6	25.10.24	384,12	384,12
Капитальный ремонт КЛ-10кВОбъект №1: КЛ-10кВ РП 2 яч.14 - оп.1 к РП 4 яч.6 ул. Соборная, 6(Лобщ.=1318,0м, Лрем.=27,0м),инв.№ 103172 Объект №2: КЛ-10кВ ТП-827 - ТП-835 ф 22-19 ул. Двужильного, 24/1(Лобщ.=355,0м, Лрем.=29,0м),инв.№105620 (Пер.№ Г-65-10/24-2)	"КГЭС"	7	25.10.24	532,07	532,07
Капитальный ремонт КЛ-10кВ от ТП 454 - ТП 453 ф.4-12 (Лобщ.=1604м,Лрем.=1123м)ул. Космическая, 21а (ул. Космическая, 1-21; ул. Радищева, 5), инв.№ 101366 (Пер. № Г-39-04/24-2)		8	25.10.24	422,29	422,29
Капитальный ремонт КЛ-6кВ, ф. 29-1: ТП 1176 - ТП 1167 (Лрем.=6 м, Лобщ.=135м),пр. Шахтеров, 73, инв.№104238 (Пер. № Г-09-05/24-3)		9	25.10.24	192,80	192,80
Капитальный ремонт КЛ-6кВ ф. ТЭЦ-11: ТП 256-ТП 317 (Лрем.=775м, Лобщ.=3583),ул. Попова, 1а-5, ул. Инициативная, 35-37 ,инв.№ 104150 (Пер. № Г-13-07/24-3)		10	25.10.24	1 770,15	1 770,15
Капитальный ремонт КЛ-10кВ от ТП-809 - ТП-808 ф 21-15 (Лобщ.=158,0м, Лрем.=25,0м),пр. Молодежный, 13Б (пр. Молодежный, 116), инв.№ 103418 (Пер. № Г-53-07/24-2)		11	25.10.24	103,02	103,02
Капитальный ремонт КЛ 6-10кВ: КЛ-10кВ Ф.21-14 ТП-817 - ТП-816 (Лрем.= 10м, Лобщ.= 218 м),ул. Свободы, 12, инв.№ 103262 (Пер. №Г-58-08/24-2)		12	25.10.24	87,80	87,80
Капитальный ремонт КЛ-10кВ от ф.К-38/22-14 КАБ.А (Лрем.1=8,0м, Лрем.2=8,0м, Лобщ.=1200 м), пересечение ул. Баумана и ул. Двужильного,инв.№105050. (Пер.№ Г-57-07/24-2)		13	25.10.24	161,30	161,30

Капитальный ремонт КЛ-10 кВ ф.9-9 ТП 374 - ТП 376 (Лобщ.=270м Лвстав.=18м),пр. Октябрьский,47, инв. №103142 (Рег.№ Г-22-08/24-1)		14	25.10.24	56,44	56,44
Капитальный ремонт ВЛ 0,4кВ					
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-1052 руб.1 ул. 2я Орская дл.трассы=118 м/п; общая протяженность =1,357 м/п инв.№105400 (Рег. №Г-08-08/24-4)		1	25.10.24	69,34	69,34
Капитальный ремонт монтажной части РП, ПС					
Капитальный ремонт монтажной части в РП 20 яч.11, 20 инв.№100296		20	25.10.24	1691,35	1 691,35
Капитальный ремонт КЛ 0,4 кВ					
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект №1:КЛ-0,4кВ ТП 85 руб.8 - КШ 691 ул. Красная,21 (Лобщ.=87м; Лвстав.=12м) инв.№ 101704 ; Объект №2: КЛ-0,4кВ ТП 183 руб.7 - КШ 464 ул. Красноармейская,123 (Лобщ.=83м; Лвстав.=5м) инв.№ 101743 ; Объект №3: КЛ-0,4кВ ТП 603 руб.13 - РЩ пр. Московский,21 (Лобщ.=85м; Лвстав.=16м+26м) инв.№ 101895 (Рег. № Г-23-09/24-1)		15	25.10.24	419,55	419,55
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП 437 руб.12 - КШ 259 (Л.рем.=9 м, Лобщ.=170м),пр. Кузнецкий,102 (пр. Кузнецкий,106, 102а), инв.№ 101548 (Рег. № Г-50-06/24-2)		16	25.10.24	62,75	62,75
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП 172 руб.6 - КШ 379 (Лобщ.=157м; Лвстав.=16м), ул. 50 Лет Октября,28 , инв.№101738 (Рег. № Г-20-07/24-1)		17	25.10.24	50,64	50,64
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП 16 руб.20 - КШ 439 ул. 50 лет Октября,25 (Лобщ.=66м; Лвстав.=7м) инв.№ 101677 (Рег. № Г-21-08/24-1)		18	25.10.24	19,22	19,22
Капремонт РУ до 1000 В					
Капитальный ремонт РУ до 1000В от ТП-205 (КШ 566 ул.Шорникоа, 15) инв.№ 101755 (Рег. № Г-53-10/24-Р)		19	25.10.24	66,35	66,35
Счет-фактура поставщика № 422 от 25/10/2024				4 010,82	
Капитальный ремонт КЛ 6(10) кВ					
Капремонт КЛ-10 кВ от РП-6-ТП-338 (Лрем.=351м, Лобщ.=351м) инв.№103130	"РСУ СКЭЖ"	1	25.10.24	643,13	643,13
Капремонт КЛ-10 кВ от РП-16 яч.12-ТП-450 ф.16-12 ул.Пролетарская,11 (Лрем.=215м, Лобщ.=1032м) инв.№101403		2	25.10.24	244,80	244,80
Капремонт КЛ-10 кВ ф.М-42,43-РП 19 каб.А,Б пр. Ленина,90/4 (Лобщ.=3140м*4 Лвстав.=100м*4) инв.№103204, 10324		3	25.10.24	701,44	701,44
Капремонт КЛ-10 кВ от РП-6-ТП-338 (Лрем.=351м, Лобщ.=351м) инв.№103130		4	25.10.24	249,06	249,06
Капремонт КЛ-10 кВ, ф.Зап.9 (Зап.7) ТП-154-ТП-340 пр.Советский,6 (Лвста.=8м, Лобщ.=435м) инв.№101374		5	25.10.24	223,58	223,58
Капремонт КЛ-10 кВ: ф.Мир-37 ПС Мирная яч.37-РП 19 яч.7 каб."Б" (Лрем.=48м, Лобщ.=2500м) ул.Гагарина,128 инв.№103455 (благоустройство)		6	25.10.24	333,78	333,78
Капремонт КЛ-10 кВ ф.28-16;; РП-28 яч.16-ТП 1170, ул.Красноармейская,2 (Лрем.=15м, Лобщ.=622м) инв.№104252		7	25.10.24	67,15	67,15
Капремонт КЛ-10 кВ: ф.Мир-37 ПС Мирная яч.37-РП 19 яч.7 каб."Б" (№1) напротив ул.Тухачевского,10 инв.№103455 (благоустройство)		8	25.10.24	197,85	197,85
Капремонт КЛ-10 кВ:ПС Лапина, яч.28-РП 41 ((Лрем.=2*133м, Лобщ.=2100м) инв.№103633		9	25.10.24	1 350,04	1 350,04
г.Березовский				437,68	
г.Березовский. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.				437,68	
Счет-фактура поставщика № 363 от 25/10/2024	"БЭС"	1	25.10.24	437,68	437,68
г.Ленинск-Кузнецкий				5 066,16	
Счет-фактура поставщика № 294 от 25/10/2024	"ЛКЭ"			4 096,23	

Капитальный ремонт. КЛ 6(10)кВ							
Капремонт КЛ ф.6-8-МР (Лрем.=2*551,5м, Лобщ.=590м) инв.№0103000006698		1	25.10.24		2048,12	2 048,12	
Капремонт КЛ ф.6-29-МР (Лрем.=2*551,5м, Лобщ.=590м) инв.№0103000006699		2	25.10.24		2048,12	2 048,12	
Счет-фактура поставщика № 307 от 25/10/2024					40,72		
Капитальный ремонт. КЛ 6(10) кВ							
Капремонт КЛ ф.6-22-УММ (Лрем.=565м, Лобщ.=290м*2м) инв.№010103000006704	"ЛКЭ"	1	25.10.24		20,36	20,36	
Капремонт КЛ ф.6-39-УММ (Лрем.=290м*2м, Лобщ.=675м) инв.№40225		2	25.10.24		20,36	20,36	
г.Ленинск-Кузнецкий. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.					929,21		
Счет-фактура поставщика № 292 от 25/10/2024	"ЛКЭ"		25.10.24		929,21	929,21	
НОЯБРЬ 2024 г.					19 464,31	18 896,32	
г.Кемерово					13 672,75		
Счет-фактура поставщика № 1545 от 25/11/2024					3 052,14		
Капремонт монтажной части РП, ПС	"КГЭС"						
Капитальный ремонт монтажной части ПС ПТФ ВГБ-35 кВ Т-2 инв. №104573 (Рег.№Г-13-11/24-РП)		1	25.11.24		3052,14	3 052,14	
Счет-фактура поставщика № 1523 от 07/11/2024					15,74		
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ							
Капитальный ремонт КЛ-10 кВ ф.6-9	"КОКЦ"	1523	07.11.24		15,74	0,00	В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
Счет-фактура поставщика № 1527 от 07/11/2024					23,54		
Капитальный ремонт. КЛ 6(10) кВ							
Капремонт КЛ 6-10кВ ф.ТЭЦ-11: ТП 256 - ТП 317 ул.Попова, 1а-5, ул.Инициативная,35-37 (Лрем.=775м, Лобщ=3583м	"КОКЦ"	1527	07.11.24		23,54	0,00	В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
г.Кемерово. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.							
Счет-фактура поставщика № 1552 от 25/11/2024	"КГЭС"	1	25.11.24		10 581,33	10 581,33	
г.Березовский					1 207,14		
Счет-фактура поставщика № 396 от 25/11/2024					678,44		
Капитальный ремонт ТП, РП							
г.Березовский, б-р Комсомольский,15. Капремонт здания ТП-91, инв.№4611.	"БЭС"	1	25.11.24		408,52	408,52	
Капитальный ремонт. ВЛ 0,4 кВ							
г.Березовский, ул.Пионерская. Капремонт ВЛ-0,4 кВ ТП-29 (ТП-174 ф-4 ул.Пионерская) (Лрем.=20м, Лобщ.=7882м) инв.№4282		1	25.11.24		269,93	269,93	
Счет-фактура поставщика № 393 от 25/11/2024	"БЭС"		25.11.24		528,70	0,00	В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно,

							данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
г. Ленинск-Кузнецкий						4 584,41	
Счет-фактура поставщика № 336 от 25/11/2024						3 878,49	
Капитальный ремонт КЛ-6-10 кВ							
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт КЛ ф. 6-8-МР (Лрем.=2*551м, Лобщ.=590м) инв.№01010300006698	"ЛКЭ"		1	25.11.24		1 867,04	1 867,04
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт КЛ ф. 6-29-МР кВ (Лрем.=2*551,5м, Лобщ.=590м) инв.№01010300006699			2	25.11.24		1 867,04	1 867,04
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП, ТП, ПС							
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт здания ПС "Химзаводская" (маслоприемник) инв.№10153			3	25.11.24		144,41	144,41
г. Ленинск-Кузнецкий. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.							
Счет-фактура поставщика № 346 от 25/11/2024	"ЛКЭ"			25.11.24		705,92	705,92
ДЕКАБРЬ 2024 г.						6 298,72	5 948,70
г. Кемерово						3 102,27	
Счет-фактура поставщика № 1715 от 25/12/2024						83,01	
Капремонт монтажной части РП, ПС							
Капремонт монтажной части в РП 50 яч. 12 инв.105639 (рег.№Г-12-08/24-Л)	"КГЭС"		1	25.12.24		83,006	0,00
							В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
Счет-фактура поставщика № 1694 от 04/12/2024						3,82	
Капремонт монтажной части РП, ПС							
г. Кемерово. Капремонт ТП 755, ул.Марковцева,6. инв.№008656	"КОКЦ"		1694	04.12.24		3,82	0,00
							В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
г. Кемерово. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.							
Счет-фактура поставщика № 1716 от 25/12/2024	"КГЭС"		1	25.11.24		3 015,44	2 899,28
							В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
г. Березовский						483,47	
Счет-фактура поставщика № 418 от 25/12/2024						483,47	
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ			1	25.12.24			
Капремонт ВЛ-0,4 кВ ТП-32 (ТП-100 фид.19 ул.Красноярская) Лобщ.=16,754 км; Лрем.=0,362 км. Инв.№4285	"БЭС"					483,47	483,47
г. Ленинск-Кузнецкий						2 712,99	
Счет-фактура поставщика № 370 от 25/12/2024	"ЛКЭ"					2 465,28	

Капитальный ремонт. ВЛ 6-10кВ						
Капремонт ВЛ-6кВ ф.6-9-ЛГ (L=общ.=10091м, Lрем.=800м) инв.№30171		1	25.12.24	2 318,25	2 318,25	
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП,ТП,ПС						
Капремонт оборудования ЦРП-1 инв.№010102000026812		2	25.12.24	147,04	0,00	В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
г.Ленинск-Кузнецкий. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.						
Счет-фактура поставщика № 359 от 25/12/2024				247,70	247,70	
Строительный контроль, сметная работа		бух. справка б/н	11.03.25	9 662,78	9 662,78	
Ремонт ОС (кроме имущества КУМИ), ремонт арендованных ОС:				2 125,14	2 125,14	
счет 25.01						
счет 26.01						
счет 08.17 (Ленинск-Кузнецкий, ул.Пушкина, 60а; г.Березовский, ул.Мира, 1а)		бух. справка по сч.08.17	26.02.25	37,63	37,63	
25 "Общепроизводственные расходы"		бух. справка по сч.25.01	31.12.24	121,52	121,52	
26 "Общехозяйственные расходы"		бух. справка по сч.26.01	31.12.24	1 965,99	1 965,99	
ВСЕГО по программе капитального ремонта				425 593,00	281 293,38	274 592,16