

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по материалам, представленным АО «Специализированная
шахтная энергомеханическая компания» (г. Кемерово)
(ИНН 4208003209) для определения величины НВВ и уровня
тарифов на услуги по передаче электрической энергии
на потребительский рынок на 2024 год**

Кемерово 2023

1. Оглавление

1. Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов.....	4
2. Общая характеристика предприятия	6
3. Оценка достоверности данных, в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней	6
4. Анализ соответствия расчёта тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней	7
5. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», на 2024 год.....	8
6. Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)	10
7. Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования	14
8. Баланс электрической энергии и мощности АО «СШЭМК» на 2024 год	16
8.1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях организации об установлении тарифов.....	16
9. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат .	21
9.1. Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов	24
9.2. Подконтрольные расходы	25
9.3. Неподконтрольные расходы	27
9.3.1. Плата за аренду имущества и лизинг	27
9.3.2. Налог на имущество.....	42
Прочие налоги.....	42
9.3.3. Отчисления на социальные нужды.....	44
9.3.4. Налог на прибыль	44
9.3.5. Амортизация	45
9.4. Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций...	50
9.5. Расходы на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям.....	50
9.6. Неподконтрольные расходы из прибыли	56

10. Выпадающие расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка ценообразования.....	59
11. Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества.....	71
12. Расчёт необходимой валовой выручки АО «СШЭМК» на 2024 год в соответствии с методическими указаниями 98-э.....	73
13. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.....	73
14. Заключение.....	73
Приложения 1,2,3,4.....	75

1. Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Нормативные правовые акты, в соответствии с которыми осуществляется исполнение государственной функции:

- 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 17.08.95 № 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»;
- 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 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- 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 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 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 раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
- Приказ 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 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 10.03.2022 N 196/22 «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 ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;

- 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»;

Вся нормативно – методическая документация используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания», ИНН 4208003209, в региональную энергетическую комиссию Кузбасса для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (период 2020-2024 года определён протоколом РЭК КО от 31.12.2019 № 102).

2. Общая характеристика предприятия

АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» многопрофильное предприятие, одно из видов деятельности - оказывает услуги по передаче электрической энергии. Согласно представленным на 2024 год в таблицах П 2.1 и П 2.2 (Приказ 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 АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» заявляет объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 1 041,55 у.е., представив обоснования на 1 041,55 у. е.

3. Оценка достоверности данных, в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

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. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной предложений АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2024 год.

Определение необходимой валовой выручки предложений АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» производится методом долгосрочной индексации п. 12 Основ ценообразования. Долгосрочным периодом определены 2020-2024 годы (определён Постановлением РЭК КО от 31.12.2019 № 895).

Размер подконтрольных расходов предложений АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» на 2024 год определялся в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования методом метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на долгосрочный период 2020-2024 годы. При определении размера базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты деятельности предприятия в предшествующих периодах регулирования, в том числе с учётом разъяснений ФАС России, направленных письмами от 19.06.2017 №ИА/41019/17 «О формировании расходов на второй и последующие долгосрочные периоды регулирования» и от 27.11.2018 №ВК/96651/18 «Об исполнении законодательства и соблюдении параметров Прогноза».

Экспертная оценка экономической обоснованности неподконтрольных расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2024 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.

Предприятие ведёт раздельный учёт затрат по видам деятельности. Предприятие использует общую систему налогообложения. Затраты рассчитаны экспертом без учёта НДС.

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

Расчет тарифов и форма представления предложений АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» соответствует Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением

Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. №1178), Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным Приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2002 г. №98-э, Методическим указаниям 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. Материалы по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год подготовлены в соответствии с п. п. 8, 12, 17 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства от 29.11.2011 №1178.

Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия. Также расчетно-обосновывающие материалы представлены в электронном виде в формате pdf на USB-флеш-накопителе с заверенные квалифицированной ЭЦП предприятия.

5. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», на 2024 год

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:

- Договоры аренды и дополнительные соглашения к ним;
- Инвентарные карточки учета основных средств ОС-6;
- Утвержденные схемы электроснабжения;
- Акты приемки-передачи основных средств;
- Шаблоны PASSPORT.EE.NET, PASSPORT.EE.NET.

Согласно подпункту 18 пункта 17 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», организации, осуществляющие регулируемую деятельность) обязаны представить сведения, подтверждающие, что собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации,

оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, либо, что собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу, а также документы, подтверждающие право собственности на указанные объекты электросетевого хозяйства, для целей подтверждения соответствия организации пунктам 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

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

Критерий № 1. Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее **30 МВА**.

Согласно представленных документов организация владеет трансформаторами, суммарная мощность которых превышает минимально требуемое количество - 83,81МВА.

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, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее **50 км**, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ.

Согласно представленных документов организация владеет линиями электропередачи, суммарная протяженность которых превышает минимально требуемое количество:

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше – 0 км;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 6,44 км;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ – 50,81 км;
- низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ – 0 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 8(384-2) 64-51-12.

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

Официальный сайт АО «СШЭМК» <https://sshemk.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 организации 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 2024 год.

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

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

- Форма №1 Бухгалтерский баланс предприятия на 31.12.2022 г. (представлено в тарифном деле, том 2, стр. 1);
- Форма №2 Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2020 г. (представлено в тарифном деле, том 2, стр. 4);
- Отчет о движении денежных средств за январь-декабрь 2020 г. (представлено в тарифном деле, том 2, стр. 10);
- Отчет об изменениях капитала за январь-декабрь 2020 г. (представлено в тарифном деле, том 2, стр. 6);
- Аудиторское заключение том 2 стр. 29;
- Учётная политика, приказ №253 от 29.12.2021г. об утверждении учетной политики на 2022 год том 2.2;
- Сведения о численности и заработной плате работников (Форма № П-4) за 2022 год и протоколы приёма отчётов том 2 стр. 33-83;
- Копия устава АО «СШЭМК» и прочие правоустанавливающие документы, св-во, приказы, протоколы том 1.1;
- Положение о закупке товаров, работ и услуг том 1.1 стр. 77, 174;
- Аналитическая записка по работе предприятия за 2022 год т.1.2.

АО «СШЭМК» является многопрофильным предприятием, доходы по передаче электрической энергии за 2022 год составляют 41,00% (по выручке). Согласно учётной политики на 2022 год учёт затрат ведётся по подразделениям, вспомогательные и общепроизводственные расходы, связанные с несколькими видами работ, отражаются на счёте 26 и распределяются пропорционально ежемесячно (п.2.5.2 и п. 2.5.3 учётной политики, приказ от 29.12.2021 г. №253). За 2022 год доля составила 16,67% в соответствии приказа от 31.12.2021 г. №264 (том 2.2 стр. 39). Предприятием АО «СШЭМК» представлены учредительные, правоустанавливающие и регламентирующие работу документы (том 2). Также предприятием за 2022 год представлен бухгалтерский баланс, отчёт о финансовых результатах, отчёт об изменении капитала, отчёт о движении денежных средств (том 2)

Согласно отчёту о финансовых результатах за 2022 год, представленной предприятием в рамках тарифного дела, для подтверждения полученных доходов и понесенных расходов, по всем видам деятельности (передача электрической энергии, технологическое присоединение к распределительным сетям и прочая деятельность) предприятие отработало с прибылью – (99 434,48) тыс. руб., по передаче электрической энергии предприятие заявило убыток – (-10 001,05) тыс. руб. Выпадающие доходы по передаче электрической энергии на 2024 год предприятие заявило в сумме 88 361,64 тыс. руб.

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 <https://shemk.ru> размещено предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2024 год <https://sshemk.ru/%d1%82%d1%81%d0%be/#1631251226853-4b0877ec-c558>.

Определение необходимой валовой выручки АО «СШЭМК» производится методом долгосрочной индексации. Долгосрочным периодом определены 2020-2024 года (Постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 №896).

Анализ необходимой валовой выручки за 2022 год производится на основе представленных бухгалтерской и статистической отчетности, а также шаблона ЕИАС (ENERGI.CALC.NVV.TSO).

Согласно отчету о финансовых результатах АО «СШЭМК» выручка за 2022 год по всем видам деятельности составила 554 221,46 тыс. руб.

В соответствии Постановления правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике» и Приказом Минэнерго России 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» предприятие предоставило выручку с разбивкой по видам деятельности организации за 2022 год, в том числе доходов и расходов по регулируемому виду деятельности в сфере электроэнергетики, представленные АО "Специализированная шахтная энергомеханическая компания" в рамках подачи заявки на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год (заявление об установлении тарифов от 25.04.2023 № 00206 вх. №2266 от 25.04.2023). По отчету предприятия, по регулируемому виду деятельности, необходимая валовая выручка на услуги по передаче электрической энергии за 2022 год составила 227 201,70 тыс. руб. или на 20,31% меньше утверждённой. Расходы на содержание сетей по отчету составили 237 202,74 тыс. руб., в том числе подконтрольные расходы в сумме 36 364,64 тыс. руб., неподконтрольные расходы в сумме 34 405,46 тыс. руб. и расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций в сумме 152 151,55 тыс. руб. Также в состав вошли расходы на оплату потерь на сумму 14 281,09 тыс. руб.

Выручка АО «СШЭМК» по видам деятельности за 2022 год отражена в таблице 1 данного экспертного. Доходы, полученные от передачи электрической энергии за 2022 год, составили 227 201,70 тыс. руб. без НДС, подтвержденные ОСВ счетов 62.1 и свода по контрагентам (т.3 стр. 2).

Таблица 1

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"

Заполняется: Субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям

Период заполнения: Годовая

Требования к заполнению: Заполняется отдельно по каждому субъекту РФ

Организация: АО "СШЭМК"

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 4208003209

Местонахождение (адрес): г. Кемерово, пр-т Шахтеров, 50В

Субъект РФ: Кемеровская область

Отчетный период: 2022

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *			Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	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, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	554 221,46	554 221,46	227 201,70	0,00	327 019,77	455 728,29	455 728,29	217 272,83	0,00	238 455,46	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	387 645,42	387 645,42	235 666,41	0,00	151 979,01	450 367,39	450 367,39	332 777,41	0,00	117 589,99	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	166 576,04	166 576,04	-8 464,71	0,00	175 040,76	5 360,90	5 360,90	-115 504,57	0,00	120 865,47	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	33 811,50	33 811,50	1 508,15	0,00	32 303,35	34 067,19	34 067,19	1 224,70	0,00	32 842,49	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	132 764,54	132 764,54	-9 972,87	0,00	142 737,41	-28 706,29	-28 706,29	-116 729,27	0,00	88 022,98	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	992,85	992,85	0,00	0,00	992,85	1 457,76	1 457,76	0,00	0,00	1 457,76	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	8 355,83	8 355,83	28,18	0,00	8 327,64	84 844,88	84 844,88	26,14	0,00	84 818,74	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	125 401,57	125 401,57	-10 001,05	0,00	135 402,61	-112 093,41	-112 093,41	-116 755,41	0,00	4 662,00	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	25 967,09	25 967,09	0,00	0,00	25 967,09	-21 485,95	-21 485,95	0,00	0,00	-21 485,95	
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	25 967,09	25 967,09			25 967,09	-21 485,95	-21 485,95			-21 485,95	
Справочно:			25 967,09	25 967,09			25 967,09	-21 485,95	-21 485,95			-21 485,95	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	25 967,09	25 967,09			25 967,09	-21 485,95	-21 485,95			-21 485,95	
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	99 434,48	99 434,48	-10 001,05	0,00	109 435,53	-90 607,47	-90 607,47	-116 755,41	0,00	26 147,94	

7. 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 на 2024 год (шаблон ЕИАС ENERGI.CALC.TSO на 2024 год) экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей. При анализе экспертами были учтены также показатели за предыдущие отчетные периоды работы предприятия (2020-2023 г. г.) и утвержденные показатели на 2024 год.

Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлен в таблице 2.

Таблица 2

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

Наименование показателя	Утверждено на 2020 год	Утверждено на 2021 год	Утверждено на 2022 год	Отклонение (2022/2021), %	Утверждено на 2023 год	Отклонение (2023/2022), %	Предложения экспертов на 2024 год (предварительно)	Отклонение (2024/2023), %
Получено электрической энергии, тыс. кВт*ч.	207 745,07	186 947,86	212 262,60	13,54	182 847,30	-13,86	171 670,80	-6,11
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВт*ч.	200 805,28	180 703,80	205 172,70	13,54	176 740,20	-13,86	165 937,80	-6,11
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВт*ч	6 939,79	6244,06	7 089,90	13,54	6 107,10	-13,86	5 733,00	-6,13
У.Е.	1155,28	1155,28	1282,20	10,99	1051,20	-18,02	1 041,55	-0,918
Мощность, МВт	31,133	25,907	28,742	10,94	22,709	-20,99	21,762	-4,17
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	51 378,49	0,00	92 034,91	100,00	87 902,05	-4,5	87 896,96	-0,006

Наименование показателя	Утверждено на 2021 год	Факт 2021 г.	Отклонение (факт/утв. за 2021 г.), %	Утверждено на 2022 год	Факт 2022г.	Отклонение (факт/утв. за 2022г.), %
Получено электрической энергии, тыс. кВт*ч.	186 947,86	171 058,928	-8,5	212 262,60	171 582,84	-19,16
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВт*ч.	180 703,80	165 924,135	-8,2	205 172,70	165 915,386	-19,13
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВт*ч	6244,06	5134,793	-17,77	7 089,90	5 667,456	-20,06
Условные единицы электросетевого оборудования, У.Е.	1155,28	1155,28	0,00	1282,20	1 144,33	-10,75
Мощность, МВт	25,907	21,751	-16,04	28,742	22,034	-23,33
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	0,00	71 042,11	0,00	92 034,91	67031,98	-27,17

8. Баланс электрической энергии и мощности АО «СШЭМК» на 2024 год

8.1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях организации об установлении тарифов

Экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2024 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 приложение 2. Согласно балансу:

- поступление электрической энергии в сеть осуществляется от смежных сетевых компаний (п. 1.1, 1.2);
- полезный отпуск потребителям (п. 4.1, 4.2);
- отпуск электрической энергии в сети следующих смежных сетевых компаний (п. 4.4).

В результате экспертная группа предлагает принять к расчету балансы электрической энергии и мощности, представленные в Приложениях 2 и 3.

8.2. Анализ количества электрооборудования АО «СШЭМК» в условных единицах на 2024 год

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, территориальные сетевые организации, для которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе размер активов, определяемый на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию объектах электросетевого хозяйства.

На тарифное регулирование на 2024 год организация заявила объем условных единиц в размере 1 024,37, в т. ч. по ВЛ и КЛ – 104,78, а по ПС и ТП – 919,59 (на 2023 год для организации установлено 1 051,20 у.е., в том числе для ВЛ и КЛ - 108,61, для ПС, ТП и РП - 942,59).

В дальнейшем организация письмами 20.09.2023 № 445 и от 29.09.2023 № 462 представила в РЭК Кузбасса документы, изменившие величину у.е. организации на новое значение - 1 041,55, в т. ч. по ВЛ и КЛ – 119,66, а по ПС и ТП – 921,89:

1. Выписка из реестра владельцев ценных бумаг АО «СШЭМК», в которой владельцем ценных бумаг АО «СШЭМК» является ООО «Среднеманское».

2. Выписка из реестра владельцев ценных бумаг АО «Угольная компания «Северный Кузбасс», в которой владельцем ценных бумаг АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» является ООО «Среднеманское».

Документы, указанные в пп. 1 2, подтверждают, что АО «СШЭМК» и АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу ООО «Среднеманское».

АО «Поляны» при регулировании на 2024 год потеряли статус дочернего (зависимого) общества.

3. Дополнительное соглашение от 07.09.2023 к договору аренды имущества с АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» № 12/15/СК-120/15 от 01.04.2015 с увеличением количества у.е. по ВЛ на 14,88 единиц.

4. Соглашение от 21.12.2022 о расторжении договора аренды электросетевого хозяйства с АО «Луговое» от 16.09.2021 № 90/2021-А с уменьшением количества у.е. по ВЛ на 3,84 единиц, по ТП-20,7 единиц.

В качестве подтверждения заявленного объема условных единиц организацией были направлены следующие документы:

- Договоры аренды (том 12 часть 1 стр 146.);
- Инвентарные карточки учета основных средств ОС-6 (том 12 часть 2 стр 43-125);
- Утвержденные схемы электроснабжения (том 12.);
- Акты приемки-передачи основных средств (том 12 часть 1.);
- Шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS, PASSPORT.EE.NET.

Эксперты, рассмотрев вышеперечисленные материалы, считают документально обоснованными условные единицы на 2024 год в размере 1 041,55, в том числе для ВЛ и КЛ - 119,66 (см. таб. 3), для ПС, ТП и РП - 921,89 (см. таб. 4).

В соответствии с примечанием к Таблице П.2.2. 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 5 к настоящему заключению.

Анализ фактического объема условных единиц за 2022 год

Анализ документов (договоры аренды; акты приемки-передачи основных средств ОС-1; инвентарные карточки ОС-6; шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET) показал, что фактический объем условных единиц

за 2022 год составляет 1 282,20, в т. ч. для ВЛ и КЛ - 137,87, для ПС, ТП и РП - 1 144,33.

Таблица 3

Таблица П2.1

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

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	План на 2024 г.		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	металл	400,00		0,00
			ж/бетон	300,00		0,00
	330	1	металл	230,00		0,00
			ж/бетон	170,00		0,00
		2	металл	290,00		0,00
			ж/бетон	210,00		0,00
	220	1	дерево	260,00		0,00
			металл	210,00		0,00
		2	ж/бетон	140,00		0,00
			металл	270,00		0,00
	110-150	1	ж/бетон	180,00		0,00
			дерево	180,00		0,00
		2	металл	160,00		0,00
			ж/бетон	130,00		0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000,00		0,00
	110	-	-	2 300,00		0,00
ВН, всего				7 180,00	0,00	0,00
ВЛЭП	35	1	дерево	170,00	0,00	0,00
			металл	140,00	0,78	1,09
		2	ж/бетон	120,00	5,66	6,79
			металл	180,00	0,00	0,00
	1 - 20	-	ж/бетон	150,00	0,00	0,00
			дерево	160,00	0,00	0,00
КЛЭП	20 -35	-	-	470,00	0,00	0,00
	3 - 10	-	-	350,00	15,36	53,76
СН-1, всего				1 230,00	6,44	7,88
СН-2, всего				760,00	61,45	111,78
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260,00		0,00
			дерево на ж/б пасынках	220,00		0,00
			ж/бетон, металл	150,00		0,00
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00		0,00
НН, всего				900,00	0,00	0,00
Итого		Всего			67,89	119,66
		ВН			0,00	0,00
		СН1			6,44	7,88
		СН2			61,45	111,78
		НН			0,00	0,00

Таблица П2.2

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

N п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	План на 2024 г.		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
1	Подстанция	п/ст	400-500	500,00		0,00
			330	250,00		0,00
			220	210,00		0,00
			110-150	105,00		0,00
			35	75,00	3,00	225,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150			0,00
			750			0,00
			400-500	28,00		0,00
			330	18,00		0,00
			220	14,00		0,00
			110-150	7,80		0,00
			35	2,10	8,00	16,80
			1-20	1,00	6,00	6,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	110-150	26,00		0,00
			35	11,00		0,00
			1-20	5,50		0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	- " -	220	23,00		0,00
			110-150	14,00		0,00
			35	6,40	10,00	64,00
			1-20	3,10	150,00	465,00
5	Отделитель короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500	35,00		0,00
			330	24,00		0,00
			220	19,00		0,00
			110-150	9,50		0,00
			35	4,70		0,00
6	Выключатель нагрузки	- " -	1-20	2,30	34,00	78,20
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20	26,00		0,00
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20	48,00		0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	110-150	2,40		0,00
			35	2,40		0,00
			1-20	2,40	0,12	0,29
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50		0,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	12,00	27,60
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	13,00	39,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,50		0,00
14	Итого		Всего		236,12	921,89
			ВН		0,00	0,00
			СН1		21,00	305,80
			СН2		215,12	616,09
			НН		0,00	0,00

Таблица 5

**Перенос условных единиц за электрооборудование понижительных
подстанций на уровень высшего напряжения подстанций**

Уровень напря- жения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения						Объем У.Е. с учетом переноса
		№	Наименование	Тип оборудования			Объем у.е. для переноса	
				Трансфор- маторы собственных нужд и реакторы, шт.	Выключатели (6-10 кВ), шт.	Бат. стат. конд. (6- 10 кВ), шт.		
-	-		кол-во у.е. на ед. оборудования:	1	3,10	2,4 / 100	-	-
СН 1	305,80	1	ПС 35/6 кВ "Бутовская"	0	0	0	0,00	556,84
		2	ПС 35/6кВ "Березовская- Новая"	2	31	2	98,15	
		3	ПС 35/6кВ "ВПС"	2	17	2	54,75	
		4	ПС 35/6кВ "Первомайская"	2	31	2	98,15	
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по оборудованию								
СН-1	305,80							556,84
СН-2	616,09							365,05
НН	-							-
ИТОГО	921.89							921.89

Таблица 6

**Итоговые значение объема у.е. АО «СПЭМК» на 2024 год с учетом
переноса на уровень высшего напряжения**

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	-
СН-1	556,84
СН-2	365,05
НН	-
ИТОГО	921,89
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	-
СН-1	7,88
СН-2	111,78
НН	-
ИТОГО	119,66
ИТОГО по компании	
ВН	-
СН-1	564,72
СН-2	476,83
НН	-
ИТОГО	1 041,55

9. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

Согласно пункту 12 и 38 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 АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочный период составляет 5 лет с 2020 по 2024 год (Протокол РЭК КО от 31.12.2019 № 102). 2024 год является пятым годом долгосрочного регулирования.

Согласно пункту 16 Основ ценообразования определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (Методические указания №98-э) статьи расходов относятся к «Подконтрольным расходам» (ПР) и «Неподконтрольным расходам» (НР).

На 2024 год, в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012г. № 98-э, расходы, включаемые в состав необходимой валовой выручки, группируются на подконтрольные и неподконтрольные. Подконтрольные расходы, в соответствии со статьей 12 Методических указаний, включают в себя следующие статьи затрат:

- сырье и материалы;
- ремонт основных средств;
- оплата труда;
- другие подконтрольные расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

Согласно п. 11 Методических указаний 98-э по расчету тарифов на услуги по передаче на основе долгосрочных параметров, необходимая валовая выручка определяется по формуле (2) Методических указаний:

$$HBB_i^{cod} = PP_i + HP_i + B_i + U_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, \text{ где:}$$

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 тринадцатом 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 (тыс. руб.);

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

$НР_i$ - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i -го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). 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) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных 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 (тыс. руб.);
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 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 7 марта 2020 г. N 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" (тыс. руб.);

$\Delta \mathcal{E}P_i$, d_i - соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $\Delta \mathcal{E}P_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

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

Неподконтрольные расходы формируются методом экономически обоснованных расходов.

9.1. Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов

Согласно п. 11.1 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче на основе долгосрочных параметров подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, определяются по формулам 9.3, 9.4 и 9.5

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_j K_{индj} \quad (9.3),$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j) \quad (9.4),$$

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}} \quad (9.5), \text{ где:}$$

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

$ПР_i$ - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом 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 $ПР_1$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$K_{индj}$ - коэффициент индексации на год j ;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулируемыми органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

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

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год 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;

ye_j, ye_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной

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

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

На сайте Минэкономразвития России опубликован 22.09.2023 прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года.

Российской Федерации

Прогноз показателей инфляции (Базовый вариант)

	2022	2023	2024	2025	2026
	отчет	оценка	прогноз		
Показатели инфляции:					
• потребительские цены (ИПЦ)					
рост цен на конец периода, % к декабрю предыдущего года	111,9	107,5	104,5	104,0	104,0
в среднем за год, %	113,8	105,8	107,2	104,2	104,0

9.2. Подконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 2 Основ ценообразования «подконтрольные расходы» - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных потерь в сетях.

Согласно п. 11 №98-э Методических указаний, уровень подконтрольных расходов на очередной год долгосрочного периода определяется путём индексации уровня базовых расходов предыдущего периода.

Расчёт НВВ на 2024 год рассчитан согласно разделу 3 Методических указаний и формулам 9.3, 9.4, 9.5. Так как долгосрочный период определён 2020-2024 года, то за базу принимаются подконтрольные расходы за 2020 год.

$35\,255,84 * 1,00298 * 1,0612 * 0,8618 * 1,0007 = 32\,389,73$ тыс. руб.

Расчёт подконтрольных расходов по годам и по статьям затрат на 2024 год отображен в таблице 7.

Таблица 7

Расчёт подконтрольных расходов за 2020-2024 года методом индексации

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2022 год	2023 год	2024 год
			Утверждено РЭК	Утверждено РЭК	Факт	Утверждено РЭК	Факт	Утверждено РЭК	Утверждено РЭК
Расчёт коэффициента индексации									
1	ИПЦ	%	3,00%	3,60%	6,70%	4,30%	13,80%	6,00%	7,20%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	6,00%	6,0%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%
3	Количество активов	у.е.	1 155,28	1 155,28	1 155,28	1 282,20	1 144,33	1051,20	1041,55
4	Индекс изменения количества активов	%	-12,42%	0,00%	0,00%	10,99%	-0,95%	-18,02%	-0,92%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации		0,878	0,9738	1,00298	1,0612	1,0621	0,8618	1,0007
1. Расчёт подконтрольных расходов									
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	2 546,23	2 479,62	2 826,70	2 631,38	1 992,28	2 267,64	2 339,23
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 623,85	1581,37	2 407,76	1 678,15	1 810,03	1 446,18	1 491,84
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	922,38	898,25	418,94	953,23	182,25	821,46	847,40
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	27 298,03	26583,91	27 061,56	28 210,91	28 835,18	24 311,23	25 078,84
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 411,58	5270,01	7 256,88	5 592,55	3 515,97	4 819,48	4 971,65
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	3 165,05	3082,25	5 683,83	3 270,89	1 589,24	2 818,75	2 907,75
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	182,55	177,77	102,02	188,65	161,23	162,58	167,71
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	2 063,98	2009,99	1 471,03	2 133,00	1 765,50	1 838,15	1 896,19
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подконтрольные расходы			35 255,84	34 333,55	37 145,13	36 434,84	34 343,43	31 398,35	32 389,73

Таким образом, подконтрольные расходы на 2024 год, определённые методом долгосрочной индексации, составят 32 389,73 тыс. руб. (Приложение 1).

9.3. Неподконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных затрат и включают:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). 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 ПАО «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) (тыс. руб.);
- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных 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 (тыс. руб.);
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на *i*-й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

9.3.1. Плата за аренду имущества и лизинг

Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования. 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.

Размер амортизации основных средств, принадлежащих регулируемой организации на ином законном основании (аренда) определяется в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования как отношение первоначальной стоимости к сроку полезного использования, максимальному в амортизационной группе, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (постановление Правительства РФ от 01.01.2002 №1). Налогом на имущество с 01.01.2020 облагается только недвижимое имущество.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

Предприятие на 2024 год письмом (вх. 5268 от 26.09.2023) заявляет скорректированные расходы по данной статье на сумму 16 689,19 тыс. руб. в связи с дополнительным соглашением и изменением цены по договору с АО «УК «Северный Кузбасс» №12/15/СК-120/15 от 01.04.2015 с 07.09.2023 года. В обоснование предприятием представлены следующие документы: договоры с расчётом арендной платы (том 17 и дополнительные документы от 20.09.2023 №00445 вх. №5268 от 26.09.2023). Предприятие по всем договорам аренды на 2024 год исключило рентабельность.

По результатам проведенного анализа представленных документов на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования экспертом определен размер арендной платы по объектам электросетевого хозяйства исходя из сумм амортизационных отчислений, налога на имущество, земельного налога.

Эксперт предлагает принять на 2024 год аренду в размере 16 689,19 тыс. руб. на уровне предложения предприятия (том 12 и дополнительные документы от 20.09.2023 №00445 вх. №5268 от 26.09.2023), в том числе:

- аренда оборудования в сумме 16 308,85 тыс. руб. в разрезе амортизации, налога на имущество и земельных платежей;

- прочая аренда (офис) в сумме 380,33 тыс. руб.

По договору аренды здания с АО «УК «Северный Кузбасс» №СК-195/09 от 30.12.2009 предоставлена закупка от 30.12.2021 (т.12 стр. 208). Проанализировав договор аренды здания с ОАО «УК «Северный Кузбасс» № СК-195/09 от 30.12.2009 г. расходы приняты на уровне затрат 2022 года в сумме 380,33 тыс. руб.

Подробный расчет арендной платы в разрезе по электросетевому оборудованию и договорам на 2024 год представлен в таблицах 8,9.

Расчет арендной платы по электросетевому оборудованию и обоснование в разрезе договоров за 2022 год представлен в таблице 10.

Таблица 8

Расчет арендной платы в разрезе договоров на 2024 год

№ п/п	Вид документа	Обоснование	№ договора	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата подписания договора	№ доп. соглашения (если применимо)	Предмет доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объекта в аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2024 год, тыс. руб. (без НДС)										
													Предложение организации	Сумма по договору на 2024 год	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
															Всего	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	Всего	в том числе		
амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи																					
1	Договор аренды	том 12, стр. 145, св-ва о госрегистрации, расчёт арендной платы	Договор аренды недвижимого имущества № СК-107/15	Акционерное общество "Угольная компания" Северный Кузбасс"	01.04.2015	№ б/н от 04.04.2019г., №б/н от 30.10.2019г.	Пролонгация действия договора - изменение стоимости арендной платы	01.04.2015	31.12.2024	да	Недвижимое имущество ПС 35/6 "ВПС", "Первомайская", "Березовская-Новая", здание гаража	г. Березовский	10 465,94	11 292,79	10 465,94	7,00	207 236,70	240,00	29 841,92	10 465,94	10 233,18	232,76	0,00
2	Договор аренды	том 12, стр. 168, св-ва о госрегистрации, расчёт арендной платы	Договор №12/15 СК-120/15	Акционерное общество "Угольная компания" Северный Кузбасс"	01.04.2015	№ б/н от 09.04.2019г., №б/н от 30.10.2019г.	Пролонгация действия договора - изменение стоимости арендной платы	01.04.2015	31.12.2024	нет	Движимое имущество ПС 35/6 "ВПС", "Первомайская", "Березовская-Новая"	г. Березовский	3 829,99	3 887,10	3 829,99	6,00	46 557,42	180,00	7 114,75	3 829,99	3 829,99	0,00	0,00
3	Договор аренды	том 12, стр. 196, выписка из ЕГРН, юстиция	Договор аренды недвижимого имущества № б/н	Акционерное общество "Угольная компания" Северный Кузбасс"	22.09.2017	№ б/н от 30.10.2019г.	Изменение стоимости арендной платы	22.09.2017	31.12.2025	да	ВЛ 35кВ-А36, А-37 до подстанции ВПС (отпайка от ВЛ Крохалеvская до ПС ВПС)	г. Березовский	535,21	571,78	535,21	10,00	17 554,94	361,00	7 730,42	535,21	328,95	206,25	0,00
4	Договор аренды		Договор аренды № 90/2021-А электросетевого имущества		16.09.2021			01.01.2022	01.01.2027	нет	Движимое имущество ООО ЦОФ "Краснокаменская"	г. Киселёвск	1 162,95	1 162,95		7,00	26 389,21	240,00	20 574,48	1 162,95	1 162,95	0,00	0,00
5	Договор аренды	том 12, стр. 266 расчёт арендной платы, исключена аренда белынская	Договор аренды № 88/2021-А электросетевого имущества, инв. Карточки		16.09.2021	№ б/н от 03.12.2021, соглашение об ОДУ от 16.09.2021		01.01.2022	01.01.2027	нет	Движимое имущество АО "Поляны"	г. Киселёвск	314,77	314,77		7,00	7 046,63	240,00	4 356,18	314,77	314,77	0,00	0,00
Итого электросетевое оборудование													16 308,86	17 229,39	14 831,13	37,00	304 784,90	1 261,00	69 617,75	16 308,85	15 869,84	439,02	0,00

№ п/п	Вид документа	Обоснование	№ договора	Собственник арендованных объектов электросетей своего хозяйства (полное наименование)	Дата подписания договора	№ доп. соглашения (если применимо)	Предмет доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объекта в аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2024 год, тыс. руб. (без НДС)										
													Предложение организации	Сумма по договору на 2024 год	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
															Всего	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	Всего	в том числе		
																					амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи
8	Договор аренды офиса	т.12, стр. 208, св-во, протокол закупки у единственного поставщика от 30.12.2021	Договор аренды здания № СК-195/09	Акционерное общество "Угольная компания" Северный Кузбасс"	30.12.2009 г.					да			380,33	368,56	368,56	10,00	0,00	361,00	0,00	380,33	380,33	0,00	0,00
Итого прочая аренда (офис)													380,33	368,56	368,5629212	10	0	361	0	380,33	380,33	0	0
Всего аренда													16 689,19	17 597,95	15 199,69	47,00	304 784,90	1 622,00	69 617,75	16 689,18	16 250,17	439,02	0,00

Таблица 9

Расчет обоснованной стоимости оборудования по арендованным основным средствам в части амортизации и налогов

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения (наименование и реквизиты документа, страницы в материалах дела)	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору (без учета рентабельности и НДС)	Инвентарный № собственника	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода), месяц	Срок полезного использования с учётом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог аренда), руб.	Экономический обоснованный размер арендной платы, руб.
Трансформатор ТМН-6300/3	АО "УК" Северный Кузбасс"		Договор №12/15 СК-120/15 от 01.04.2015г.	0,00	1061248	14 2911090	5	07.06.2006	97		332 205,00			0,00	0,00			0,00		0,00	0	0,00
Трансформатор ТМН-6300/3	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	1061254	14 2911090	5	07.06.2006	97		191 100,00			0,00	0,00			0,00		0,00	0	0,00
Трансформатор ТМН-2500/3	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	1061252	14 2911090	5	07.06.2006	97		166 110,00			0,00	0,00			0,00		0,00	0	0,00
Трансформатор ТМН-2500/3	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	1061251	14 2911090	5	07.06.2006	97		221 500,00			0,00	0,00			0,00		0,00	0	0,00
Трансформатор ТМ-100/6	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	1061246	14 2911090	5	07.06.2006	97		28 380,00			0,00	0,00			0,00		0,00	0	0,00
Трансформатор ТМ-100/6	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	1061247	14 2911090	5	07.06.2006	97		28 380,00			0,00	0,00			0,00		0,00	0	0,00
Оборудование РП-ВПС	АО "УК" Северный Кузбасс"		оговор №12/15 СК-120/15 от 01.04.2015г.	0,00	1061227	14 3190040	3	07.06.2006	38		75 320,00			0,00	0,00			0,00		0,00	0	0,00
Конденсатор для связи и отбора	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	Ф000000126	14 3120010	6	22.12.2006	121		17 992,91			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения (наименование и реквизиты документа, страницы в материалах дела)	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору (без учёта рентабельности и НДС)	Инвентарный № собственника	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода), месяц	Срок полезного использования с учётом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платы (налог аренда)	Экономический обоснованный размер арендной платы, руб.
мощности для линии электропередач = СМП-66/3- Ч.54 У1																						
Конденсатор для связи и отбора мощности для линии электропередач = СМП-66/3- Ч.54 У1	АО "УК" Северный Кузбасс			0,00	Ф00000001 27	14 3120010	6	22.12.20 06	121		17 992,91			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
Шкаф телекоммуникационный 19" 45H.800*800*22 00	АО "УК" Северный Кузбасс			0,00	Ф00000001 34	14 3222160	6	22.12.20 06	121		325 722,47			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
Шкаф телекоммуникационный 19" 45H.800*800*22 00	АО "УК" Северный Кузбасс			0,00	Ф00000001 35	14 3222160	6	22.12.20 06	121		1 235 641,50			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
Заградитель ВЗ- 630-0,5 У1	АО "УК" Северный Кузбасс			0,00	Ф00000001 22	14 3120010	6	22.12.20 06	121		125 584,95			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
Заградитель ВЗ- 630-0,5 У1	АО "УК" Северный Кузбасс			0,00	Ф00000001 23	14 3120010	6	22.12.20 06	121		125 584,96			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
Заградитель ВЗ- 630-0,5 У1	АО "УК" Северный Кузбасс			0,00	Ф00000001 24	14 3120010	6	22.12.20 06	121		125 584,96			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
Закрытая комплексная ПС-ЭКТП Р- 35/6 с КРУ 35кВ	АО "УК" Северный Кузбасс			0,00	Ф00000001 25	14 3120010	6	22.12.20 06	121		53 127 235,85			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
Разъединитель ТУ 16-520.095- 76, извещение АА 171- 80=РВО- 10/400У3	АО "УК" Северный Кузбасс			0,00	Ф00000001 28	14 3120010	6	22.12.20 06	121		6 126,98			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
Разъединитель ТУ 16-520.095- 76, извещение АА 171- 80=РВО- 10/400У3	АО "УК" Северный Кузбасс			0,00	Ф00000001 29	14 3120010	6	22.12.20 06	121		6 126,99			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
Трансформатор Тдмс-16000/35	АО "УК" Северный Кузбасс		оговор №12/15 СК-120/15 от 01.04.2015г.	0,00	1061250	14 3149140	4	07.06.20 06	61		362 800,00			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
Трансформатор Тдмс-16000/35	АО "УК" Северный Кузбасс			0,00	1061249	14 3149140	4	07.06.20 06	61		362 800,00			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
Фильтр присоединения = ФП-РС-6-35	АО "УК" Северный Кузбасс			0,00	Ф00000001 31	14 3120010	6	22.12.20 06	121		11 811,85			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
Фильтр присоединения = ФП-РС-6-35	АО "УК" Северный Кузбасс			0,00	Ф00000001 32	14 3120010	6	22.12.20 06	121		11 811,86			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения (наименование и реквизиты документа, страницы в материалах дела)	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору (без учета рентабельности и НДС)	Инвентарный № собственника	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода), месяц	Срок полезного использования с учётом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог аренда)	Экономический обоснованный размер арендной платы, руб.
Система охранной пожарной сигнализации	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	Ф000000130	14 3319020	4	22.12.2006	61		72 916,30			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
Шкаф коммуникационный 19"45U, 800*800*2200	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	Ф000000133	14 3120010	6	22.12.2006	121		1 296 383,35			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
Фб-105 от ПС Березовская-Новая до РП Тех.компл кабельная линия 2ЦСКН 3*120, L=0,74 км.	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	4484													0,00		0,00		0,00
Фб-204 от ПС Березовская-Новая до РП Тех.компл кабельная линия 2ЦСКН 3*120, L=0,74 км.	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	4485													0,00		0,00		0,00
РП ВДК	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	б.н.													0,00		0,00		0,00
РП - "Техкомплекс"	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	Ф0000004045	114521012	6	21.08.2007	160		361 864,40			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
РП - "ВПС"	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	1061227													0,00		0,00		0,00
РП - "Зарядное"	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	б.н.													0,00		0,00		0,00
РП - "ДГУ"	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	б.н.													0,00		0,00		0,00
ТП "Котельная"	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	б.н.													0,00		0,00		0,00
ТП "Очистные"	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	б.н.													0,00		0,00		0,00
ТП "Противопожарные насосы"	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	б.н.													0,00		0,00		0,00
ТП КТПН - 100-ВНУ	АО "УК" Северный Кузбасс"		оговор №12/15 СК-120/15 от 01.04.2015г.	0,00	б.н.													0,00		0,00		0,00
ТП 101	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	б.н.													0,00		0,00		0,00
ТП 102	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	б.н.													0,00		0,00		0,00
ТП 103	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	б.н.													0,00		0,00		0,00
ТП 104 (Подстанция КТП-250/6)	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	1061220	143 149 140	3	07.06.2022	38		22 250,00	тчет об оценке №25/10-01 от 25.2019г.		0,00	0,00			0,00		0,00		0,00

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения (наименование и реквизиты документа, страницы в материалах дела)	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору (без учета рентабельности и НДС)	Инвентарный № собственника	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода), месяц	Срок полезного использования с учётом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог аренда)	Экономический обесцененный размер арендной платы, руб.
ТП 106	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	1061221							РБЦ "Прайс-Эксперт"						0,00		0,00		0,00
РП - бремсберга 61	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	б/н.													0,00		0,00		0,00
РП - бремсберга 71 (Пункт трансформаторный передвижной)	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	1061258	143149130	3	07.06.2006	38		28 200,00			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
Трансформатор Т днс-10000/35	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	Т00000000008981	14 3149140	6	07.06.2006	121		422 650,00			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
Трансформатор Т днс-10000/35	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	Т00000000008982	14 3149140	6	07.06.2006	121		455 150,00			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
Выключатель вакуумный ВРЗ5НТ-35-20/1600-3/3(высоковольтный)	АО "УК" Северный Кузбасс"			113 322,14	Т00000000007997	14 3120102	7	31.01.2013	240	240	1 140 265,45		2 266 442,83	1 482 631,35	113 322,14	7	240	113 322,14		0,00		113 322,14
Выключатель вакуумный ВРЗ5НТ(высоковольтный)	АО "УК" Северный Кузбасс"			85 912,26	Т00000000007995	14 3120102	7	31.01.2013	240	240	864 465,23		1 718 245,26	1 124 018,78	85 912,26	7	240	85 912,26		0,00		85 912,26
Выключатель вакуумный ВРЗ5НТ(высоковольтный)	АО "УК" Северный Кузбасс"			85 912,26	Т00000000007996	14 3120102	7	31.01.2013	240	240	864 465,23		1 718 245,26	1 124 018,78	85 912,26	7	240	85 912,26		0,00		85 912,26
Выключатель вакуумный ВР1-10-20/630 в к-те с шкафом релейный КРУ2-6 (Р127 ВАОУ152)(высоковольтный)	АО "УК" Северный Кузбасс"		оговор №12/15 СК-120/15 от 01.04.2015г.	35 017,17	Т00000000007964	14 3120101	7	31.01.2013	240	240	421 381,53	тчет об оценке №25/10-01 от 25.2019г. РБЦ "Прайс-Эксперт"	700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1-10-20/630 в к-те с шкафом релейный КРУ2-6 (Р127 ВАОУ152)(высоковольтный)	АО "УК" Северный Кузбасс"			35 017,17	Т00000000007969	14 3120101	7	31.01.2013	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1-10-20/630 в к-те с шкафом релейный КРУ2-6 (Р127 ВАОУ152)(высоковольтный)	АО "УК" Северный Кузбасс"			35 017,17	Т00000000007971	14 3120101	7	31.01.2013	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1-10-20/630 в к-те с шкафом релейный КРУ2-6 (Р127 ВАОУ152)(высоковольтный)	АО "УК" Северный Кузбасс"			35 017,17	Т00000000007973	14 3120101	7	31.01.2013	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1-10-20/630 в к-те с шкафом релейный КРУ2-6 (Р127 ВАОУ152)(высоковольтный)	АО "УК" Северный Кузбасс"			35 017,17	Т00000000007973	14 3120101	7	31.01.2013	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17

Наименование основного средства	Наименование собственности	Основание владения (наименование и реквизиты документа, страницы в материалах дела)	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору (без учета рентабельности и НДС)	Инвентарный № собственности	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода), месяц	Срок полезного использования с учётом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог аренда)	Экономический обособленный размер арендной платы, руб.
Выключатель вакуумный ВР1-10-20/630 в к-те с шкафа релейный КРУ2-6 (Р127 ВАОУ152)(выс оков.)	АО "УК" Северный Кузбасс"			35 017,17	T000000000 007978	14 3120101	7	31.01.2013	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1-10-20/630 в к-те с шкафа релейный КРУ2-6 (Р127 ВАОУ152)(выс оков.)	АО "УК" Северный Кузбасс"			35 017,17	T000000000 007984	14 3120101	7	31.01.2013	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1-10-20/630 в к-те с шкафа релейный КРУ2-6 (Р127 ВАОУ152)(выс оков.)	АО "УК" Северный Кузбасс"			35 017,17	T000000000 007985	14 3120101	7	31.01.2013	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1-10-20/630 в к-те с шкафа релейный КРУ2-6 (Р127 ВАОУ152)(выс оков.)	АО "УК" Северный Кузбасс"			35 017,17	T000000000 007965	14 3120101	7	31.01.2013	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1-10-20/630 в к-те с шкафа релейный КРУ2-6 (Р127 ВАОУ152)(выс оков.)	АО "УК" Северный Кузбасс"		оговор №12/15 СК-120/15 от 01.04.2015г.	35 017,17	T000000000 007966	14 3120101	7	31.01.2013	240	240	421 381,53	тчет об оценке №25/10-01 от 25.2019г. РБЦ "Трафик-Эксперт"	700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1-10-20/630 в к-те с шкафа релейный КРУ2-6 (Р127 ВАОУ152)(выс оков.)	АО "УК" Северный Кузбасс"			35 017,17	T000000000 007967	14 3120101	7	31.01.2013	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1-10-20/630 в к-те с шкафа релейный КРУ2-6 (Р127 ВАОУ152)(выс оков.)	АО "УК" Северный Кузбасс"			35 017,17	T000000000 007968	14 3120101	7	31.01.2013	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1-10-20/630 в к-те с шкафа релейный КРУ2-6 (Р127 ВАОУ152)(выс оков.)	АО "УК" Северный Кузбасс"			35 017,17	T000000000 007970	14 3120101	7	31.01.2013	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17

Наименование основного средства	Наименова ние собственн ика	Основание владения (наименов ание и реквизиты документа, содержащего в материала х дела)	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору (без учета рентабел ности и НДС)	Инвентар ный № собствен ника	ОКОФ	Амортиза ционная группа	Дата ввода в эксплуа тацию	Срок пользо вания (по акту ввода), месяц	Срок пользо вания (с учетом измени ения, месяц	Первонач альная стоимост ь (по акту ввода в эксплуата цию), руб.	Основание изменения первоначаль ной стоимост и (название и реквизиты, содержащие материалы дела)	Первонач альная стоимост ь, руб.	Остаточ ная стоимост ь на начало перио да, руб.	Аморти зация за расчет ный период, руб.	Амортиза ционная группа по 1178	Срок пользо вания по 1178, год	Аморти зация по 1178, руб.	Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство, руб.	Земель ные плате жи (налог аренд а)	Эконом ический обоснов анный размер арендн ой плат ы, руб.
Выключатель вакуумный ВР1- 10-20/630 в к-те с шкафа релейный КРУ2- 6 (Р127 БАОВ152)(выс оков)	АО "УК" Северный Кузбасс"			35 017,17	T000000000 007972	14 3120101	7	31.01.20 13	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1- 10-20/630 в к-те с шкафа релейный КРУ2- 6 (Р127 БАОВ152)(выс оков)	АО "УК" Северный Кузбасс"			35 017,17	T000000000 007974	14 3120101	7	31.01.20 13	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1- 10-20/630 в к-те с шкафа релейный КРУ2- 6 (Р127 БАОВ152)(выс оков)	АО "УК" Северный Кузбасс"			35 017,17	T000000000 007975	14 3120101	7	31.01.20 13	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1- 10-20/630 в к-те с шкафа релейный КРУ2- 6 (Р127 БАОВ152)(выс оков)	АО "УК" Северный Кузбасс"			35 017,17	T000000000 007976	14 3120101	7	31.01.20 13	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1- 10-20/630 в к-те с шкафа релейный КРУ2- 6 (Р127 БАОВ152)(выс оков)	АО "УК" Северный Кузбасс"		оговор №12/15 СК-120/15 от 01.04.2015г.	35 017,17	T000000000 007977	14 3120101	7	31.01.20 13	240	240	421 381,53	Отчет об оценке №25/10-01 от 25.2019г. РБЦ "Прайс- Эксперт"	700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1- 10-20/630 в к-те с шкафа релейный КРУ2- 6 (Р127 БАОВ152)(выс оков)	АО "УК" Северный Кузбасс"			35 017,17	T000000000 007979	14 3120101	7	31.01.20 13	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1- 10-20/630 в к-те с шкафа релейный КРУ2- 6 (Р127 БАОВ152)(выс оков)	АО "УК" Северный Кузбасс"			35 017,17	T000000000 007980	14 3120101	7	31.01.20 13	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1- 10-20/630 в к-те с шкафа релейный КРУ2- 6 (Р127 БАОВ152)(выс оков)	АО "УК" Северный Кузбасс"			35 017,17	T000000000 007981	14 3120101	7	31.01.20 13	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1- 10-20/630 в к-те с шкафа релейный КРУ2- 6 (Р127 БАОВ152)(выс оков)	АО "УК" Северный Кузбасс"			35 017,17	T000000000 007982	14 3120101	7	31.01.20 13	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1- 10-20/630 в к-те с шкафа релейный КРУ2- 6 (Р127 БАОВ152)(выс оков)	АО "УК" Северный Кузбасс"			35 017,17	T000000000 007982	14 3120101	7	31.01.20 13	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17

Наименование основного средства	Наименова ние собственн ика	Основание владения (наименов ание и реквизиты документа, сerving материала х дела)	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору (без учета рентабел ности и НДС)	Инвентар ный № собственн ика	ОКОФ	Амортиза ционная группа	Дата ввода в эксплуа тацию	Срок полезног о использо вания (по акту ввода), месяц	Срок полезног о использо вания с учётом изменени я, месяц	Первонач альная стоимост ь (по акту ввода в эксплуата цию), руб.	Основание изменения первоначаль ной стоимост и (название и реквизиты, сerving материалах дела)	Первонач альная стоимост ь с учётом изменени я, руб.	Остаточ ная стоим ость на начало перио да, руб.	Аморти зация за расчёт ный период, руб.	Амортиза ционная группа по 1178	Срок полезног о использо вания по 1178, год	Аморти зация по 1178, руб.	Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство, руб.	Земель ные плате жи (налог аренд а)	Эконом ический обоснов анный размер арендно й платы, руб.
Выключатель вакуумный ВР1- 10-20/630 в к-те с шкаф релейный КРУ2- 6 (Р127 БАОВ152)(выс оков)	АО "УК" Северный Кузбасс		оговор №12/15 СК-120/15 от 01.04.2015г.	35 017,17	T00000000 007983	14 3120101	7	31.01.20 13	240	240	421 381,53	Отчет об оценке №25/10-01 от 25.2019г. РЕЦ "Прайс- Эксперт"	700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1- 10-20/630 в к-те с шкаф релейный КРУ2- 6 (Р127 БАОВ152)(выс оков)	АО "УК" Северный Кузбасс			35 017,17	T00000000 007986	14 3120101	7	31.01.20 13	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1- 10-20/630 в к-те с шкаф релейный КРУ2- 6 (Р127 БАОВ152)(выс оков)	АО "УК" Северный Кузбасс			35 017,17	T00000000 007987	14 3120101	7	31.01.20 13	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1- 10-20/630 в к-те с шкаф релейный КРУ2- 6 (Р127 БАОВ152)(выс оков)	АО "УК" Северный Кузбасс			35 017,17	T00000000 007988	14 3120101	7	31.01.20 13	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1- 10-20/630 в к-те с шкаф релейный КРУ2- 6 (Р127 БАОВ152)(выс оков)	АО "УК" Северный Кузбасс			35 017,17	T00000000 007989	14 3120101	7	31.01.20 13	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1- 10-20/630 в к-те с шкаф релейный КРУ2- 6 (Р127 БАОВ152)(выс оков)	АО "УК" Северный Кузбасс			35 017,17	T00000000 007990	14 3120101	7	31.01.20 13	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР1- 10-20/630 в к-те с шкаф релейный КРУ2- 6 (Р127 БАОВ152)(выс оков)	АО "УК" Северный Кузбасс			35 017,17	T00000000 007991	14 3120101	7	31.01.20 13	240	240	421 381,53		700 343,42	458 141,32	35 017,17	7	240	35 017,17		0,00		35 017,17
Выключатель вакуумный ВР2- 10-20/1600 в к- те с шкаф релейный КРУ2- 6 (высоков)	АО "УК" Северный Кузбасс			26 746,78	T00000000 007992	14 3120101	7	31.01.20 13	240	240	318 433,36		534 935,56	349 937,01	26 746,78	7	240	26 746,78		0,00		26 746,78

Наименование основного средства	Наименование собственности	Основание владения (наименование и реквизиты документа, страницы в материалах дела)	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору (без учета рентабельности и НДС)	Инвентарный № собственника	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода), месяц	Срок полезного использования с учётом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог аренда)	Экономический обособленный размер арендной платы, руб.
Выключатель вакуумный ВР2-10-20/1600 в комплекте с шкафом релейный КРУ2-6 (высоковольтный)	АО "УК" Северный Кузбас с"			26 746,78	T000000000007993	14 3120101	7	31.01.2013	240	240	318 433,36	Отчет об оценке №25/10-01 от 25.2019г. РБЦ "Трафик-Эксперт"	534 935,56	349 937,01	26 746,78	7	240	26 746,78		0,00		26 746,78
Выключатель вакуумный ВР2-10-20/1600 в комплекте с шкафом релейный КРУ2-6 (высоковольтный)	АО "УК" Северный Кузбас с"			26 746,78	T000000000007994	14 3120101	7	31.01.2013	240	240	318 433,36		534 935,56	349 937,01	26 746,78	7	240	26 746,78		0,00		26 746,78
Трансформатор ТМ-63/6	АО "УК" Северный Кузбас с"			0,00	1061219	14 3149140	3	07.06.2006	38		18 500,00		0,00	0,00	0,00	4	38	0,00		0,00		0,00
Трансформатор ТМ-63/7	АО "УК" Северный Кузбас с"		оговор №12/15 СК-120/15 от 01.04.2015г.	0,00	1061237	14 3149140	3	07.06.2006	38		18 500,00		0,00	0,00	0,00	4	38	0,00		0,00		0,00
Шкаф оперативного тока ШОТ в к-те с блоком включения выключателя ячейки КРУ2-6	АО "УК" Северный Кузбас с"			580 039,15	T000000000007998	14 3120020	5	31.01.2013	120	120	984 425,89		5 800 391,52	1 788 454,05	580 039,15	5	120	580 039,15		0,00		580 039,15
Щит управления и сигнализации трансформаторов в центральный	АО "УК" Северный Кузбас с"			1 383 967,27	T000000000007999	14 3120020	5	31.01.2013	120	120	2 348 710,09		13 839 672,66	4 267 232,40	1 383 967,27	5	120	1 383 967,27		0,00		1 383 967,27
ф6-26 от ПС Первомайская до ТП 101 кабельная линия СБГ 3*70, L=0,25 км. (Кабельная ЛЭП силовая подземная)	АО "УК" Северный Кузбас с"			0,00	1061279	143190040	4	07.06.2006	61		312 760,00			0,00				0,00		0,00		0,00
ф6-27 от ПС Первомайская до ТП 101 кабельная линия СБГ 3*70, L=0,25 км. (Кабельная ЛЭП силовая подземная)	АО "УК" Северный Кузбас с"			0,00	1061280	143190040	4	07.06.2006	61		312 760,00			0,00				0,00		0,00		0,00
ф6-28 от ПС Первомайская до ТП 103 кабельная линия СБГ 3*70, L=1,4 км. (Кабельная ЛЭП силовая подземная)	АО "УК" Северный Кузбас с"			0,00	1061278	143190040	3	07.06.2006	38		216 750,00			0,00				0,00		0,00		0,00
ф6-33 от ПС Первомайская до ТП 103	АО "УК" Северный Кузбас с"			0,00	1061272	143190040	3	07.06.2006	38		216 730,00			0,00				0,00		0,00		0,00

Наименование основного средства	Наименова ние собственни ка	Основание владения (наименова ние и реквизиты документа, содержащи х в материала х дела)	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору (без учета рентабел ности и НДС)	Инвентар ный № собственн ика	ОКОФ	Амортиза ционная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использ ования (по акту ввода), месяц	Срок полезного использ ования с учётом изменени я, месяц	Первонач альная стоимост ь (по акту ввода в эксплуата цию), руб.	Основание изменения первоначаль ной стоимости (название и реквизиты, содержащие в материалах дела)	Первонач альная стоимост ь с учётом изменени я, руб.	Остаточ ная стоимост ь на начало периода, руб.	Аморти зация за расчётный период, руб.	Амортиза ционная группа по 1178	Срок полезного использ ования по 1178, год	Аморти зация по 1178, руб.	Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство, руб.	Земель ные платежи (налог на аренд а)	Эконом ический обоснов анный размер арендно й платы, руб.		
кабельная линия СБГ 3*70, L=1,4 км. (Кабельная ЛЭП силовая подземная)																								
ф6-5 от ПС Первомайская до ТСПШВ 250 кабельная линия СБГ 3*50, L=0,09 км.	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	4088									0,00				0,00			0,00		0,00	
ф6-18 от ПС Первомайская до ТП 106 кабельная линия СБГ 3*50, L=0,4 км. (Кабельная ЛЭП силовая подземная)	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	1061277	143190040	3	07.06.20 06	38		243 820,00				0,00				0,00			0,00		0,00
ф6-3 от ПС Первомайская до оп.№1 кабельная линия ААСБ 3*70, L=0,18 км.	АО "УК" Северный Кузбасс"		оговор №12/15 СК-120/15 от 01.04.2015г.	0,00	4086									0,00				0,00			0,00		0,00	
ф6-34 от ПС Первомайская до оп. №1 кабельная линия ААСБ 3*70, L=0,2 км.	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	4068										0,00				0,00			0,00		0,00
ф6-22 от ПС Первомайская до оп. №1 кабельная линия АСБ 3*70, L=0,18 км.	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	4071										0,00				0,00			0,00		0,00
ф6-8 от ПС Первомайская до оп. №1 кабельная линия АСБ 3*70, L=0,20 км.	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	4089										0,00				0,00			0,00		0,00
ф6-37 от ПС Первомайская до оп. №1 кабельная линия АСБ 3*70, L=0,45 км.	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	4070										0,00				0,00			0,00		0,00
ВЭЛ 6кВ на ж/б опорах ЛЭП к ТП КТПЭВПК- 400-6/0,4, зав.№1506, L=2,76м	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	4070	T00000000 0008283	6	31.12.20 13	180	180	2 908 112,60				967 777,38			6,00	180	193 874,17		0,00		193 874,17
ТП КТПЭВПК- 400-6/0,4, зав.№1506	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	4070	T00000000 0008309	7	31.12.20 13	240	240	1 512 989,02				755 527,27			7,00	240	75 644,90		0,00		75 644,90
ВЭЛ 6 кВ на ж/б опорахФ6-30 ЛЭП ПРВ L=3,57м	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	4070	T00000000 0000394	6	01.12.19 95	180	180	176 542,00							6,00	180	0,00		0,00		0,00
Двухцепная воздушная линия ВЛЗ- 6кВ(Ф6-22, Ф6- 37) на пром.площадке лангового бремсберга72, L=3,6м	АО "УК" Северный Кузбасс"			0,00	4070	T00000000 012334	6	30.09.20 21	180	180	3 758 937,97				3 193 895,79			6,00	180	250 595,86		0,00		250 595,86

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения (наименование и реквизиты документа, страницы в материалах дела)	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору (без учета рентабельности и НДС)	Инвентарный № собственника	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода), месяц	Срок полезного использования с учётом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог аренда)	Экономический обособленный размер арендной платы, руб.
Здание подстанции "Первомайская"	АО "УК" Северный Кузбасс	Свидетельство о гос. регистрации 42 АГ 130724 от 18.12.2009 г.	Договор аренды недвижимого имущества № СК-107/15 от 01.04.2015 г.	3 769 874,14	Т000000000 004454	11 4521012	7	31.10.2007	240	240	526 906,78	Отчет об оценке №25/10-01 от 25.2019г. РБЦ "Прайс-Эксперт" (Заказчик АО "УК" Северный Кузбасс)	72 679 368,81	28 466 086,12	3 633 968,44	7	240	3 633 968,44	2,2	135 829,30	76,40	3 769 874,14
Здание подстанции ВПС пл.204,2м2 (г.Березовский,пром.плот.)	АО "УК" Северный Кузбасс	Свидетельство о гос. регистрации 42 АГ 130131 от 18.12.2009 г.	Договор аренды недвижимого имущества № СК-107/15 от 01.04.2015 г.	4 447 738,43	Ф00000040 44	11 4521012	7	21.08.2007	240	240	432 627,11	Отчет об оценке №25/10-01 от 25.2019г. РБЦ "Прайс-Эксперт" (Заказчик АО "УК" Северный Кузбасс)	88 533 511,37	33 937 846,03	4 426 675,57	7	240	4 426 675,57	2,2	20 999,04	63,81	4 447 738,43
Здание распределительной подстанции "Березовская" 35/6 (г.Березовский, ул.Матросова,1)	АО "УК" Северный Кузбасс	Свидетельство о гос. регистрации 42 АГ 130617 от 18.12.2009 г.		1 642 286,24	Ф00000040 43	11 4521012	7	21.08.2007	240	240	652 754,23		31 999 701,45	12 266 552,22	1 599 985,07	7	240	1 599 985,07	2,2	37 472,93	4 828,24	1 642 286,24
Подстанция "Березовская-Новая" (здание)	АО "УК" Северный Кузбасс	Свидетельство о гос. регистрации 42 АГ 193590 от 28.12.2009 г.		575 631,80	Ф00000008 04	11 4521012	8	22.12.2006	300	300	31 072 884,15		13 693 181,96	6 572 727,34	547 727,28	8	300	547 727,28	2,2	27 000,93	903,59	575 631,80
Здание гаража пл. 156,2 м.кв., (г. Березовский ул. Матросова, 1)	АО "УК" Северный Кузбасс	Свидетельство о гос. регистрации 42 АГ 129876 от 18.12.2009 г.		30 407,44	Ф00000040 46	110001130	6	21.08.2007	160		330 932,20			142 714,17	24 819,92	6	160	24 819,92	2,2	3 139,71	2 447,81	30 407,44
Высоковольтная линия электропередач 35кВ-А36 до подстанции ВПС ЛЭП (отпайка от ВЛ Крохалева до ПС ВПС)	АО "УК" Северный Кузбасс	Кадастровый номер: 42:22:0000 000:297	Договор аренды недвижимого имущества № б/н от 22.09.2017г.	267 604,12	Т000000000 008978	124521125	10	01.09.1987	730	730	9 655 219,20	Отчет об оценке №25/10-01 от 25.2019г. РБЦ "Прайс-Эксперт"	10 005 685,76	4 687 595,25	164 477,03	10	730	164 477,03	2,2	103 127,10		267 604,12
Высоковольтная линия электропередач 35кВ-А37 до подстанции ВПС ЛЭП (отпайка от ВЛ Крохалева до ПС ВПС)	АО "УК" Северный Кузбасс	Кадастровый номер: 42:22:0000 000:298	Договор аренды недвижимого имущества № б/н от 22.09.2017г.	267 604,11	Т000000000 008979	124521125	10	01.09.1987	730	730	7 899 724,80	Отчет об оценке №25/10-01 от 25.2019г. РБЦ "Прайс-Эксперт"	10 005 685,38	4 687 595,07	164 477,02	10	730	164 477,02	2,2	103 127,09		267 604,11
Кабельная эстакада	ООО ЦОФ "Краснокаменская"		Договор №92/2021-А аренды	626 052,47	БП-000174	220.41.20.2 0.625	8	31.12.2019	300		15 651 311,74			14 399 206,80	626 052,47	8,00	300	626 052,47				626 052,47

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения (наименование и реквизиты документа, страницы в материалах дела)	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору (без учета рентабельности и НДС)	Инвентарный № собственника	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода), месяц	Срок полезного использования с учётом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог аренда)	Экономический обобщенный размер арендной платы, руб.
Трансформаторная подстанция	ООО ЦОФ "Краснокаменская"		объектов электросетевого оборудования от 16.09.2021г.	536 895,11	БП-000173	210.00.11.1 0.730	7	31.12.2019	240		10 737 902,18			9 664 111,96	536 895,11	7,00	240	536 895,11				536 895,11
Подстанция трансформаторная ПКТП-630-6/0,4	АО "Поляны"		Договор №88/2021-А аренды объектов электросетевого оборудования от 16.09.2021г.	42 000,00	2273	330.30.20.3 1.117	7	30.06.2021	240		840 000,00			819 000,00	42 000,00	7	240	42 000,00		0,00		42 000,00
Подстанция трансформаторная ПКТП-630-6/0,4	АО "Поляны"			42 000,00	2272	330.30.20.3 1.117	7	30.06.2021	240		840 000,00			819 000,00	42 000,00	7	240	42 000,00		0,00		42 000,00
Подстанция трансформаторная ПТКП-40-6/0,4	АО "Поляны"			17 600,00	1316	330.30.20.3 1.117	7	03.11.2016	240		352 000,00			261 066,67	17 600,00	7	240	17 600,00		0,00		17 600,00
Подстанция трансформаторная ПТКП-100-6/0,4	АО "Поляны"			21 090,78	1196	330.30.20.3 1.117	7	21.09.2015	240		421 815,52			289 998,17	21 090,78	7	240	21 090,78		0,00		21 090,78
Подстанция трансформаторная ПТКП-400-6/0,4	АО "Поляны"			17 995,00	1182	330.30.20.3 1.117	7	10.07.2015	240		359 900,00			242 932,50	17 995,00	7	240	17 995,00		0,00		17 995,00
Подстанция трансформаторная ПТКП-630-6/0,4	АО "Поляны"			36 525,00	1270	330.30.20.3 1.117	7	02.06.2019	240		730 500,00			636 143,75	36 525,00	7	240	36 525,00		0,00		36 525,00
Подстанция трансформаторная ПТКП-630-6/0,4	АО "Поляны"			24 550,00	КСЛ001422	330.30.20.3 1.117	7	01.06.2017	240		491 000,00			378 479,17	24 550,00	7	240	24 550,00		0,00		24 550,00
Подстанция трансформаторная ПТКП-40-6/0,23	АО "Поляны"			16 519,02	1290	330.30.20.3 1.117	7	30.06.2016	240		330 380,40			239 525,79	16 519,02	7	240	16 519,02		0,00		16 519,02
Ячейка ЯКНО-6(0)У1В-Р № 347	АО "Поляны"			48 000,00	2050	330.30.20.3 1.117	3	30.10.2020	60		240 000,00			184 000,00	48 000,00	3	60	48 000,00		0,00		48 000,00
Эстакада (кабельный мост)	АО "Поляны"			48 485,88	КА-000908	220.25.11.2 3.131	9	30.06.2021	360		1 454 576,27			1 430 333,33	48 485,88	9,00	360	48 485,88		0,00		48 485,88
Линия электропередач ЛЭП-6 кВ	АО "Поляны"			1,00	287	220.42.22.1 2.111	5	26.05.2006	120		6 000,00			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
Линия электропередач ЛЭП-6 кВ	АО "Поляны"			1,00	332	220.42.22.1 2.111	5	16.05.2006	120		11 500,00			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
Расп. устр. ЯКНО-10У	АО "Поляны"			1,00	1865	330.30.20.3 1.117	2	01.04.2006	36		3 894,00			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
Ячейка ЯКНО-6(0)У1В-В (воздух-воздух)	АО "Поляны"			1,00	1143	330.30.20.3 1.117	2	02.07.2015	36		423 500,00			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
Ячейка ЯКНО-6(0)У1В-В (воздух-кабель)	АО "Поляны"			1,00	1225	330.30.20.3 1.117	2	11.11.2015	36		460 209,12			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
Подстанция 2 КТП	АО "Поляны"			1,00	52	330.30.20.3 1.117	1	31.12.2011	24		81 355,93			0,00	0,00			0,00		0,00		0,00
				15 788 739,74							172 224 837,27			15 349 717,78				15 869 832,71		430 696,10	8 319,85	16 308 848,67

Таблица 10

Расчет арендной платы в разрезе договоров за 2022 год

№ п/п	Вид документа	Обоснование	№ договора	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата подписания договора	№ доп. соглашения (если применимо)	Предмет доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)					
													в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178					
													Величина арендной платы утвержденная, тыс. руб. (без НДС)	Предложение предприятия	Принято экспертом	в том числе амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи
1	Договор аренды	том 12, стр. 145, св-ва о госрегистрации, расчёт арендной платы	Договор аренды недвижимого имущества № СК-107/15	Акционерное общество "Угольная компания" Северный Кузбасс"	01.04.2015	№ б/н от 04.04.2019г., №б/н от 30.10.2019г.	Пролонгация действия договора, изменение стоимости арендной платы	01.04.2015	31.12.2024	да	Недвижимое имущество ПС 35/6 "ВПС", "Первомайская", "Березовская-Новая", здание гаража	г. Березовский	10 465,94	11 292,79	10 465,94	10 233,18	232,76	0,00
2	Договор аренды	том 12, стр. 168, св-ва о госрегистрации, расчёт арендной платы	Договор №12/15 СК-120/15	Акционерное общество "Угольная компания" Северный Кузбасс"	01.04.2015	№ б/н от 09.04.2019г., №б/н от 30.10.2019г.	Пролонгация действия договора, изменение стоимости арендной платы	01.04.2015	31.12.2024	нет	Движимое имущество ПС 35/6 "ВПС", "Первомайская", "Березовская-Новая"	г. Березовский	3 309,87	3 509,41	3 309,87	3 309,87	0,00	0,00
3	Договор аренды	том 12, стр. 196, выписка из ЕГРН, юстиция	Договор аренды недвижимого имущества № б/н	Акционерное общество "Угольная компания" Северный Кузбасс"	22.09.2017	№ б/н от 30.10.2019г.	Изменение стоимости арендной платы	22.09.2017	31.12.2025	да	ВЛ 35кВ-А36, А-37 до подстанции ВПС (опытка от ВЛ Крохалева до ПС ВПС)	г. Березовский	535,21	571,78	535,21	328,95	206,25	0,00
4	Договор аренды		Договор аренды № 90/2021-А электросетевого имущества		16.09.2021			01.01.2022	01.01.2027	нет	Движимое имущество ООО ЦОФ "Краснокаменская"	г. Киселевск	1 162,95	1 174,58	1 162,95	1 162,95	0,00	0,00
5	Договор аренды	том 12, стр. 285 расчёт арендной платы, исключена рентабельность.	Договор аренды № 90/2021-А электросетевого имущества		16.09.2021	№ б/н от 03.12.2021, соглашение об ОДУ от 16.09.2021, соглашение о расторжении от 21.12.2022, акты возврата оборудования от 31.12.2022		01.01.2022	01.01.2027	нет	Движимое имущество АО "Луговое"	г. Киселевск	230,55	232,85	230,55	230,55	0,00	0,00
6	Договор аренды	том 12, стр. 266 расчёт арендной платы, исключена рентабельность.	Договор аренды № 88/2021-А электросетевого имущества, инв. Карточка		16.09.2021	№ б/н от 03.12.2021, соглашение об ОДУ от 16.09.2021		01.01.2022	01.01.2027	нет	Движимое имущество АО "Поляны"	г. Киселевск	314,77	900,75	314,77	314,77	0,00	0,00
7	Договор аренды	том 12, стр. 241, юстиция, исключена рентабельность	Договор аренды оборудования № б/н	Общество с ограниченной ответственностью "Шахта Бутовская"	01.01.2017	№1 от 18.07.2019г., №2 от 20.10.2019г.	Пролонгация действия договора, снятие обременения в виде залога на имущество	01.01.2022	31.12.2024	да	ПС-35/6/6,3 "Бутовская", ВЛ-35 кВ	г. Кемерово	9 423,32	5 654,24	5 600,20	3 834,51	1 765,69	0
Итого электросетевое оборудование													25 442,61	23 336,40	21 619,50	19 414,78	2 204,71	0,00
8	Договор аренды офиса	т.12, стр. 208, св-во, протокол закупки у единственного поставщика от 30.12.2021	Договор аренды здания № СК-195/09	Акционерное общество "Угольная компания" Северный Кузбасс"	30.12.2009 г.					да			368,56	380,33	380,33	380,33	0,00	0,00
Итого прочая аренда (офис)													368,56	380,33	380,33	380,33	0	0
Всего аренда													25 811,17	23 716,73	21 999,83	19 795,11	2 204,71	0,00

9.3.2. Налог на имущество

Порядок исчисления и уплаты налога на имущество устанавливается НК РФ. Согласно главе 30 НК РФ для российских организаций налогом на имущество с 01.01.2019 облагается недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств, в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета. Ставка налога на имущество установлена в размере 2,2% от среднегодовой стоимости имущества. В расчете необходимой валовой выручки налог на имущество учтен на основании п. 28 Основ ценообразования.

Предприятием не представлена декларация по налогу на имущество за 2022 год, а также отсутствует предложение по данной статье на 2024 год. Соответственно, расходы по данной статье не учитываются.

Прочие налоги и сборы

К прочим налогам предприятие относит транспортный налог.

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

Предприятие на 2024 год по транспортному налогу заявило расходы в сумме 28,18 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием в т. 17 стр. 241 представлены: справка-расчёт транспортного налога на 2024 год на 10 машин, справка-расчёт транспортного налога за 2022 год на 17 машин (10 транспортных единиц отнесены на передачу электрической энергии), паспорта транспортных средств, оборотно-сальдовая ведомость за 2022 год (т. 13, 17). С учетом проведенного анализа, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические расходы предприятия по данной статье «Транспортный налог» подлежит включению в необходимую валовую выручку 2024 года в экономически обоснованном размере 28,18 тыс. руб. (таблица 11).

Таблица 11

Расчёт транспортного налога на 2024 год

	Объект налогообложения	Государственный номер	Налоговая база, л.с.	Налоговая ставка, руб.	Процент отнесения на передачу э/э	Предложение предприятия на 2024 год	Предложение эксперта на 2024 год
1	Автогидроподъёмник ГАЗ 3732VZ	м607 УМ 42	117	40	100%	4,68	4,68
2	Автомобиль бортовой с краном манипулятором ГАЗ 33081	е292ее	119	40	100%	4,76	4,76
3	Автомобиль УАЗ-200695-04	а869аа	112	14	100%	1,568	1,568
4	Автомобиль УАЗ-200695-04	с824ко	112,2	25	100%	2,805	2,805
5	Автомобиль УАЗ -3163-030 Патриот	у966рм	128	14	100%	1,792	1,792
6	Автомобиль УАЗ -39099	у948рм	84	25	100%	2,1	2,1
7	Автомобиль УАЗ -390995-04 (грузовой фургон)	р635ка	112,2	40	100%	4,488	4,488
8	Трактор МТЗ-82	КО 2060	80	25	100%	2	2,00
9	Бурильно-крановая машина	КО 2059	78	25	100%	1,95	1,95
10	Трактор Беларусь-82.1	МА 6361	81,6	25	100%	2,04	2,04

	Объект налогообложения	Государственный номер	Налоговая база, л.с.	Налоговая ставка, руб.	Процент отнесения на передачу э/э	Предложение предприятия на 2024 год	Предложение эксперта на 2024 год
Итого						28,18	28,18

Предлагается в необходимую валовую выручку 2024 года включить расходы по транспортному налогу в размере 28,18 тыс. руб.

9.3.3. Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона на 2024 год утверждены следующие ставки:

- 1) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 %;
- 2) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 %;
- 3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

Указанные ставки применяются к суммам выплат и иных вознаграждений, начисленных предприятием в пользу физических лиц.

Кроме того, к данной группе расходов относится также взнос в Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. АО «СПЭМК» Фондом социального страхования присвоен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,4% к начисленной оплате труда по всем основаниям, как следует из Уведомления Фонда социального страхования о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2023 год (тарифное дело т. 8 стр. 17). Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды составит 30,4%.

Предлагается в необходимую валовую выручку 2024 года включить по указанной статье расходов 7 623,97 тыс. руб. на основании ставок на социальные нужды (30,4%) и фонда оплаты труда (определен в составе подконтрольных расходов), расходы по отчислениям на социальные нужды в размере ($25\,078,84 \cdot 0,304 = 7\,623,97$ тыс. руб.) с учётом изменений МУ 98-э и пересчёта подконтрольных расходов.

9.3.4. Налог на прибыль

Налог на прибыль включается в необходимую валовую выручку, на основании пункта 20 Основ ценообразования. Исчисление суммы налога на прибыль производится в соответствии с главой 25 Налогового кодекса РФ.

Предприятие на 2024 год заявляет налога на прибыль в сумме 615,20 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. Размер налога на прибыль, учитываемого в необходимой валовой выручке, определяется по данным бухгалтерского учёта за последний истекший период.

Так за 2022 год предприятие не заявляет налог на прибыль по передаче электрической энергии и отсутствует декларация за период, предполагается, что данные расходы отсутствовали. Соответственно, в необходимую валовую выручку на 2024 год по статье «Налог на прибыль» затраты не включаются.

9.3.5. Амортизация

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

- а) имеет материально-вещественную форму;
- б) предназначен для использования организацией в ходе обычной деятельности при производстве и (или) продаже ею продукции (товаров), при выполнении работ или оказании услуг, для охраны окружающей среды, для предоставления за плату во временное пользование, для управленческих нужд, либо для использования в деятельности некоммерческой организации, направленной на достижение целей, ради которых она создана;
- в) предназначен для использования организацией в течение периода более 12 месяцев или обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев;
- г) способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем (обеспечить достижение некоммерческой организацией целей, ради которых она создана).

Срок полезного использования основных средств определяется предприятием 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.

В необходимую валовую выручку расходы на амортизацию включаются на основании подпункта 7) пункта 18 Основ ценообразования. Согласно пункту 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на

ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов). Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

Предприятие на 2024 год предлагает учесть в необходимой валовой выручке амортизационные отчисления в размере 1 613,15 тыс. руб.

С переходом на федеральные стандарты бухгалтерского учёта ФСБУ 6/2020 «Основные средства» произошло изменение норм и требований к учёту основных средств. В связи с этим согласно протоколу от 30.12.2021г. №3 предприятием с 01.01.2022 г. пересмотрен срок полезного использования и способ амортизации для производственного оборудования, что повлекло за собой корректировку балансовой стоимости основных средств и увеличение амортизационных отчислений. Анализ состава объектов основных средств, срок полезного использования и их балансовая стоимость подлежит пересмотру ежегодно. С 01.01.2022 г. установлен стоимостной лимит – 100 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования, экспертами в необходимую валовую выручку 2024 года предлагается включить амортизационные отчисления в сумме 1 565,90 тыс. руб. Отклонение от предложения предприятия составило за счёт установления лимита до 100,00 тыс. руб. и списание имущества ниже лимита на затраты единовременно.

Предприятие предоставило инвентарные карточки учёта основных средств (ОС-6) на электротехническое оборудование, расчёт амортизационных отчислений основных средств по направлению УПиЭС на 2024 год (т.17 стр. 28).

Пообъектный расчёт амортизационных отчислений на 2024 год в соответствии с максимальными сроками полезного использования и первоначальной стоимостью представлен в Таблице 12.

Таблица 12

Расчёт амортизации АО «СПЭМК» на 2024 год

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Предложение предприятия на 2024 год	Отклонение	Налог на имущество (план)	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Предложение экспертов на 2024 год
1	Здание трансформаторного пункта	4112	200.00.00.00.000	7	31.03.2006	241	126 271,19	14 670,51		6 287,36	7	241	6 287,36	0,00	322,75	241	6287,36
2	Автогидроподъемник ГАЗ 3732 VZ г/н М 607 УМ	БП-000263	310.29.10.59.270	4	20.08.2018	85	580 508,47	143 419,74		81 954,14	4	85	81 954,14	0,00	3155,23	85	81954,14
3	Автомобиль бортовой с краноманипулятором ГАЗ 33081 г/н Е 292 ЕЕ 142	2073	310.30	4	31.12.2015	85	3 775 375,17	419 486,13		532 994,14	4	108	419 486,13	-113 508,01	9228,69	108	419486,13
4	Микроомметр промышленный МИКО-1	БП-000266	330.26.51.43	3	05.09.2018	61	81 472,54	4 006,85		16 027,38	3	76	12 864,09	-3 163,30	0,00	76	12864,09
5	Трансформатор ТМЗ-630/6/0,4 Д/Уп-11	БП-000281	330.30.20.31.117	6	01.12.2018	181	310 932,21	206 142,90		20 614,29	6	181	20 614,29	0,00	4535,14	181	20614,29
6	Трансформатор ТМЗ-630/6/0,4 Д/Уп-11	БП-000268	330.30.20.31.117	6	01.12.2018	181	310 932,21	206 142,90		20 614,29	6	181	20 614,29	0,00	4535,14	181	20614,29
7	Аппарат испытания диэлектриков АИД-70М	БП-000282	330.26.51.43	2	24.12.2018	37	211 864,41	131 699,50		5 726,07	2	72	35 310,74	29 584,67	0,00	72	35310,74
8	Устройство для проверки токовых расцепителей автоматических выключателей УПТР-2 МЦ (с поверкой)	БП-000283	330.26.51.43	2	25.12.2018	37	254 135,59	157 976,18		6 868,53	2	72	42 355,93	35 487,40	0,00	72	42355,93
9	Стенд механических испытаний принадлежностей для ведения работ на высоте СНК-10 зав.№623/2019	БП-000296	330.26.51	4	31.10.2019	85	152 333,33	62 725,49		21 505,88	4	85	21 505,88	0,00	0,00	85	21505,88
10	Автомобиль УАЗ-220695-04 VIN ХГТ 220695 L1207959 г/н С 824 КО 142	БП-000301	310.29.10.22	3	13.12.2019	37	665 000,00	215 675,68		215 675,68	3	61	130 819,67	-84 856,00	0,00	61	130819,67
11	Дизельный генератор с электростартером DS 7000 DA ES (220/380)	БП-000311	330.30.20.31.117	4	20.08.2020	85	55 343,33	29 299,41		7 813,18	4	85	7 813,18	0,00	644,59	85	0,00
12	Выключатель вакуумный типа ВР2-10-20/1600 У2 с камерой "Сименс"	БП-000317	330.30.20.31.117	6	29.12.2020	180	490 000,00	392 000,00		32 666,67	6	180	32 666,67	0,00	0,00	180	32666,67

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Предложение предприятия на 2024 год	Отклонение	Налог на имущество (план)	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Предложение экспертов на 2024 год
13	Трансформатор ТМГ-63/6/0,23 У/Ун- 0У1 Минск (№ 1)	БП-000318	330.30.20.31.117	6	26.02.2021	180	84 280,00	68 360,44		5 618,67	6	180	5 618,67	0,00	1503,93	180	0,00
14	Трансформатор ТМГ-63/6/0,23 У/Ун- 0У1 Минск (№ 2)	БП-000319	330.30.20.31.117	6	26.02.2021	180	84 280,00	68 360,44		5 618,67	6	180	5 618,67	0,00	1503,93	180	0,00
15	Трактор Беларус- 82.1 с навесным оборудованием (фронтальным погрузчиком "Универсал LITE" и ковшом 0,8 м3)	БП-000322	330.28.30.23.110	4	30.09.2021	85	2 065 000,00	1 409 058,82		291 529,41	4	85	291 529,41	0,00	0,00	85	291 529,41
16	Трансформатор ТОЛ- 35-III-II- 0.5S/10P/10P-200/5 (№1)	БП-000325	330.30.20.31.117	6	26.10.2021	181	125 518,00	107 487,79		8 321,64	6	181	8 321,64	0,00	2364,73	181	8321,64
17	Трансформатор ТОЛ- 35-III-II- 0.5S/10P/10P-200/5 (№2)	БП-000329	330.30.20.31.117	6	26.10.2021	181	125 518,00	107 487,79		8 321,64	6	181	8 321,64	0,00	2364,73	181	8321,64
18	Трансформатор ТОЛ- 35-III-II- 0.5S/10P/10P-200/5 (№3)	БП-000330	330.30.20.31.117	6	26.10.2021	181	125 518,00	107 487,79		8 321,64	6	181	8 321,64	0,00	2364,73	181	8321,64
19	Трансформатор ТОЛ- 35-III-II- 0.5S/10P/10P-200/5 (№4)	БП-000331	330.30.20.31.117	6	26.10.2021	181	125 518,00	107 487,79		8 321,64	6	181	8 321,64	0,00	2364,73	181	8321,64
20	Трансформатор ТОЛ- 35-III-IV-7- 0.5/10P/10P- 300/5(№1)	БП-000324	330.30.20.31.117	6	21.10.2021	181	93 411,00	79 992,85		6 192,99	6	181	6 192,99	0,00	1759,84	181	0,00
21	Трансформатор ТОЛ- 35-III-IV-7- 0.5/10P/10P- 300/5(№2)	БП-000327	330.30.20.31.117	6	21.10.2021	181	93 411,00	79 992,85		6 192,99	6	181	6 192,99	0,00	1759,84	181	0,00
22	Трансформатор ТОЛ- 35-III-IV-7- 0.5/10P/10P- 300/5(№3)	БП-000328	330.30.20.31.117	6	21.10.2021	181	93 411,00	79 992,85		6 192,99	6	181	6 192,99	0,00	1759,84	181	0,00
23	Трансформатор ЗНОЛ-35-III УХЛ1 35000/v3 (№1)	БП-000323	330.30.20.31.117	6	26.10.2021	181	68 482,00	58 644,81		4 540,24	6	181	4 540,24	0,00	1290,19	181	0,00
24	Трансформатор ЗНОЛ-35-III УХЛ1 35000/v3 (№2)	БП-000326	330.30.20.31.117	6	26.10.2021	181	68 482,00	58 644,81		4 540,24	6	181	4 540,24	0,00	1290,19	181	0,00
25	Трансформатор ТМГ-630/6-УХЛ1 6/0,4 кВ У/Ун-0 (Алттранс)	БП-000332	330.30.20.31.117	6	10.11.2021	181	343 787,50	294 403,66		22 792,54	6	181	22 792,54	0,00	6476,88	181	22 792,54
26	Трансформатор ТМГ-1000/6-УХЛ1 6/0,4 кВ У/Ун-0 (Алттранс) № 1	БП-000333	330.30.20.31.117	6	10.11.2021	181	541 757,50	463 935,98		35 917,62	6	181	35 917,62	0,00	10206,59	181	35 917,62
27	Трансформатор ТМГ-1000/6-УХЛ1 6/0,4 кВ У/Ун-0 (Алттранс) № 2	БП-000334	330.30.20.31.117	6	09.11.2021	181	541 757,50	463 935,98		35 917,62	6	181	35 917,62	0,00	10206,59	181	35 917,62

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Аморти- зацио- нная группа	Дата ввода в эксплуатаци- ю	Срок полезного использов- ания (по акту ввода в эксплуата- цию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Аморти- зация за расчётн- ый период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 год, руб.	Аморти- зацио- нная группа по 1178	Срок полезного использова- ния по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Предложени- е предприятия на 2024 год	Отклонени- е	Налог на имущество о (план)	Срок пользо- го исполь- ования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Предложени- е экспертов на 2024 год
28	Трансформатор ТМГ-11-100/35/0,4 У/Зн-11 УХЛ1 (1)	БП-000340	330.30.20.31.117	6	12.09.2022	181	397 083,34	361 982,05		6 581,49	6	181	26 325,97	19 744,48	7963,61	181	26325,97
29	Трансформатор ТМГ-11-100/35/0,4 У/Зн-11 УХЛ1 (2)	БП-000341	330.30.20.31.117	6	12.09.2022	181	397 083,33	361 982,04		6 581,49	6	181	26 325,97	19 744,47	7963,60	181	26325,97
30	Прожигающее устройство МПУ 3	5128	330.30.20.31.117	3	30.01.2008	179	351 308,47	23 551,41		23 551,41	3	203	20 767,00	-2 784,40	0,00	203	20767,00
31	Устройство САТУРН-3М	2063	330.30.20.31.117	3	29.04.2013	116	141 960,00	14 685,52		14 685,52	3	140	12 168,00	-2 517,52	0,00	140	12168,00
32	Комплект поисковый КП-500К с кейсом	2064	330.30.20.31.117	3	29.04.2013	116	274 954,16	28 443,53		28 443,53	3	140	23 567,50	-4 876,03	0,00	140	23567,50
33	Комплексе прог-мно техн. (РЕТОМ-11М- РЕТОМ2500+РЕТ)	5271	330.30.20.31.117	3	29.02.2008	178	386 913,28	26 084,04		26 084,04	3	202	22 984,95	-3 099,09	0,00	202	22984,95
34	Генератор импульсный ГИ-20-2	2065	330.30.20.31.117	3	26.06.2013	114	321 657,44	33 858,68		33 858,68	3	138	27 970,21	-5 888,47	0,00	138	27970,21
35	Тепловизор TIR 3/FT	2056	330.30.20.31.117	3	11.10.2012	122	736 812,96	78 512,86		72 473,41	3	146	60 559,97	-11 913,44	0,00	146	60559,97
36	Анализатор качества ЭСА-8335	БП-000071	330.30.20.31.117	2	22.05.2012	127	176 271,18	16 655,54		16 655,54	2	151	14 008,31	-2 647,24	0,00	151	14008,31
37	Поиск 2006	5100	330.30.20.31.117	4	28.04.2007	188	104 000,00	6 638,30		6 638,30	4	212	5 886,79	-751,51	0,00	212	5886,79
38	Установка высоковольтных испытаний	4898	330.30.20.31.117	4	30.12.2005	204	122 900,00	7 229,41		7 229,41	4	228	6 468,42	-760,99	0,00	228	6468,42
39	Трансформатор нагрузочный РЕТ- 3000 с аксессуарами	2058	330.30.20.31.117	3	22.02.2013	118	114 400,00	11 633,90		11 633,90	3	142	9 667,61	-1 966,29	0,00	142	9667,61
40	Устройство РЕТОМ- 21	2059	330.30.20.31.117	3	22.02.2013	118	332 800,00	33 844,07		33 844,07	3	142	28 123,94	-5 720,12	0,00	142	28123,94
41	Воздушная линия эл.передач	2648	220.41.20.20.302	4	31.03.2006	201	130 508,48	7 791,55		7 791,55	4	225	6 960,45	-831,10	-171,41	225	6960,45
42	Воздушная линия эл.передач	2549	220.41.20.20.302	4	31.03.2006	201	138 983,05	8 297,50		8 297,50	4	225	7 412,43	-885,07	-182,54	225	7412,43
43	Воздушная линия эл.передач	4086	220.41.20.20.302	4	31.03.2006	201	10 169,49	607,13		607,13	4	225	542,37	-64,76	-13,36	225	0,00
44	Каб. ЛЭП-6(10) кфв. 6-13 ТП-102	2685	220.41.20.20.757	7	31.03.2006	201	213 559,32	12 749,81		12 749,81	7	225	11 389,83	-1 359,98	-280,50	225	11389,83
45	Каб. ЛЭП-6(10) кфв. 6-20 ТП-104	2687	220.41.20.20.757	7	31.03.2006	201	213 559,32	12 749,81		12 749,81	7	225	11 389,83	-1 359,98	-280,50	225	11389,83
	Итого, руб.						16 159 223,77	4 920 434,57	646 450,00	1 757 544,73			1 613 152,45	-144 392,28	84 637,21	7 375,00	1 565 900,10
	Итого, тыс.руб.																1 565,90

9.4. Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций

Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций включаются в необходимую валовую выручку на основании пункта 49 Методических указаний №20-э/2. Расходы территориальной сетевой организации на оплату предоставляемых ей услуг по передаче электрической энергии прочими сетевыми организациями включаются в экономически обоснованные расходы, учитываемые при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии электрической энергии для иных потребителей ее услуг.

Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций, предлагаемые экспертами к включению в необходимую валовую выручку АО «СШЭМК» на 2024 год составят 154 579,84 тыс. руб. (Приложение 4).

9.5. Расходы на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям

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:

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.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. Тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» на 1 полугодие 2024 года в размере 1,681 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 1,802 руб./МВт.ч, с учетом приказа ФАС России от 12.12.2022 № 971/22, и ИПЦ (7,2%).

2. Тариф на услуги СО «ЕЭС» на 1 полугодие 2024 года в размере 2,182 руб./МВт.ч. и на 2 полугодие в размере 2,339 руб./МВт.ч., с учетом приказа ФАС России от 12.12.2022 № 972/22 и ИПЦ (7,2%).

3. Тариф на услуги АО «ЦФР» на 1 полугодие 2024 года в размере 0,439 руб./МВт.ч., на 2 полугодии в размере 0,471 руб./МВт.ч., с учетом протокола от 22.05.2023 г. № 8/2023, заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка», ИПЦ (7,2%).

4. Стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 28.11.2023г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на 1 полугодие в размере 863 752 руб./МВт, на 2 полугодие 830 849 руб./МВт.,

- цена на электрическую энергию на 1 полугодие 2024 года составила 1 406 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 2024 года составила 1 441 руб. /МВт.ч.;

5. Объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии утвержденным приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП сводного прогнозного баланса составили:

Объем электроэнергии на 2024 год составил в том числе:

- на 1 полугодие в размере 612,28 тыс. МВт.ч

- на 2 полугодие в размере 650,5 тыс. МВт.ч

Объем мощности на 2024 год составил:

- на 1 полугодие в размере 208,72 МВт.

- на 2 полугодие в размере 217,17 МВт.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 777:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 2024 год: 1 полугодие 1 197,3 руб. /МВт.ч., 2 полугодие 1 372,3 руб./МВт.ч;

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 2024 года: 1 полугодие 340 руб./МВт.ч., 2 полугодие 412,8 руб./МВт.ч

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями (таблица 13).

Таблица 13

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2024 год

Сетевые	ед. изм.	1 п/г	2 п/г
Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации)			
ПАО «Кузбассэнергосбыт»	кВт.ч.	591 630 700,00	630 374 200,00
ООО «Металлэнергофинанс»	кВт.ч.	25 555 171,65	25 812 801,36
Итого	кВт.ч.	617 185 871,65	656 187 001,36
Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам			
ПАО «Кузбассэнергосбыт»	руб./кВт.ч.	0,3400	0,4128
ООО «Металлэнергофинанс»	руб./кВт.ч.	1,1973	1,3723
Средневзвешенная сбытовая надбавка	руб./кВт.ч.	0,3755	0,4505

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила:

на 1 полугодие:

$863\,752 \text{ руб./МВт.ч} \cdot 208,72 \text{ МВт.ч} \cdot 6 \text{ мес./1000} + 612,28 \text{ тыс. МВт.ч} \cdot (375,50 \text{ руб./МВт.ч} + 1\,406 \text{ руб./МВт.ч} + 1,681 \text{ руб./МВт.ч} + 2,182 \text{ руб./МВт.ч} + 0,439 \text{ руб./МВт.ч}) = 2\,175\,121,40 \text{ тыс. руб.}$

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на 1 полугодие составит:

$2\,175\,121,40 \text{ тыс. руб.} / 612,28 \text{ тыс. МВт.ч} = 3\,552,50 \text{ руб./МВт.ч.}$

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила:

на 2 полугодие:

$830\,849 \text{ руб./МВт.ч} \cdot 217,17 \text{ МВт.ч} \cdot 6 \text{ мес./1000} + 650,50 \text{ тыс. МВт.ч} \cdot (450,52 \text{ руб./МВт.ч} + 1\,441 \text{ руб./МВт.ч} + 1,802 \text{ руб./МВт.ч} + 2,339 \text{ руб./МВт.ч} + 0,471 \text{ руб./МВт.ч}) = 2\,316\,060,60 \text{ тыс. руб.}$

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на 2 полугодие составит:

$2\,316\,060,60 \text{ тыс. руб.} / 650,50 \text{ тыс. МВт.ч} = 3\,560,46 \text{ руб./МВт.ч.}$

Расчет стоимости покупки потерь на 2024 год представлен в таблице 14.

Таблица 14

Расчет стоимости покупки потерь на 2024 год

Наименование	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	Основание
Тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС»	руб./МВт.ч.	1,681	1,802	Приказ ФАС России от 12.12.2022 N 971/22.
Тариф на услуги СО «ЕЭС»	руб./МВт.ч.	2,182	2,339	Приказ ФАС России от 12.12.2022 №972/22.
Тариф на услуги АО «ЦФР»	руб./МВт.ч.	0,439	0,471	С учетом протокола 22.05.2023 г. № 8/2023 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка».
Цена мощности	руб./МВт.	863 752	830 849	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными

Наименование	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	Основание
				данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2023.
Цена электроэнергии	руб./МВт.ч.	1 406	1 441	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2023
Сбытовая надбавка	руб./МВт.ч.	375,50	450,52	Постановление РЭК от 29.12.2023 № 777
Объем ЭМ (сводный прогнозный баланс)	МВт.	208,72	217,17	сводный прогнозный баланс
Объем ЭЭ (сводный прогнозный баланс)	тыс. МВт.ч	612,28	650,50	сводный прогнозный баланс
Стоимость ЭМ	тыс.руб.	1 081 713,78	1 082 637,75	
Стоимость ЭЭ	тыс.руб.	1 093 407,62	1 233 422,85	
ИТОГО	тыс.руб.	2 175 121,40	2 316 060,60	
Расчет тарифа покупки потерь на 2024 год	руб./МВт.ч.	3 552,50	3 560,46	

Таким образом, на основании пункта 81 Основ ценообразования цена покупки потерь на 2024 год, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2024 год, составит:

- на 1 полугодие: 3 552,50 руб./МВт.ч;
- на 2 полугодие: 3 560,46 руб./МВт.ч.

Сумма затрат сетевых организаций, рассчитанная на основании цены покупки потерь и объема нормативных технологических потерь по утвержденному ФАС России балансу электроэнергии и мощности, используется для определения ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в составе двухставочных единых (котловых) тарифов по уровням напряжений в соответствии с пунктом 50 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 (далее – Методические указания 20-э/2).

Согласно пункту 50 Методических указаний 20-э/2, единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения, определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

В свою очередь предельный максимальный и минимальный размер вышеуказанной ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения устанавливается ФАС России (на 2024 год утверждены приказом ФАС России от 31.10.2023 № 782/23).

Следовательно, стоимость покупки потерь для предприятий, определена в рамках роста ставки на покупку потерь. Расчет в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 приведен в таблице 15. Расчет в соответствии с минимальным ростом ставки на оплату потерь, приведен в таблице 16.

Таблица 15

Расходы на покупку потерь в соответствии с п 81 Основ ценообразования №1178

№ п/п	Наименование	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	2024	Принято ИТОГО по 2024 году			Цена покупки потерь расчетные		ИТОГО по 2024 году			Доля	
					2023 (1 полугодие)	2023 (2 полугодие)	год	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	объем	цена покупки (в среднем по году)	сумма		
		тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч		тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс. МВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.руб.	1-е пол	2-е пол
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	62,041	65,582	127,623	220 400,28	233 503,39	453 903,68	3 552,50	3 560,46	127,62	3 556,59	453 903,68	0,1005	0,1000
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	20,648	20,121	40,769	90 322,44	90 186,69	180 509,13	4 374,30	4 482,24	40,77	4 427,57	180 509,13	0,0412	0,0386
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,608	6,812	13,420	23 473,50	24 253,84	47 727,34	3 552,50	3 560,46	13,42	3 556,54	47 727,34	0,0107	0,0104
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	104,873	105,007	209,880	372 559,53	373 873,03	746 432,57	3 552,50	3 560,46	209,88	3 556,48	746 432,57	0,1700	0,1601
5	ПАО «РОССЕТИ Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «КузбассЭнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	264,306	287,522	551,828	938 946,75	1 023 711,49	1 962 658,24	3 552,50	3 560,46	551,83	3 556,65	1 962 658,24	0,4283	0,4385
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,835	0,821	1,656	2 965,98	2 921,71	5 887,69	3 552,50	3 560,46	1,66	3 556,44	5 887,69	0,0014	0,0013
7	ООО «ОЭСКО» (ИНН 4223052779)	4,126	4,116	8,242	14 657,97	14 654,85	29 312,82	3 552,50	3 560,46	8,24	3 556,47	29 312,82	0,0067	0,0063
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	7,860	7,848	15,708	27 921,82	27 942,12	55 863,94	3 552,50	3 560,46	15,71	3 556,48	55 863,94	0,0127	0,0120
9	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	1,550	1,515	3,065	5 506,37	5 394,09	10 900,47	3 552,50	3 560,46	3,07	3 556,43	10 900,47	0,0025	0,0023
10	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	6,960	7,443	14,403	24 724,69	26 500,89	51 225,57	3 552,50	3 560,46	14,40	3 556,61	51 225,57	0,0113	0,0114
11	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	79,562	92,557	172,119	282 643,63	329 546,75	612 190,39	3 552,50	3 560,46	172,12	3 556,78	612 190,39	0,1289	0,1412
12	АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209)	2,890	2,843	5,733	10 266,72	10 122,38	20 389,11	3 552,50	3 560,46	5,73	3 556,45	20 389,11	0,0047	0,0043
13	ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893)	6,733	6,554	13,287	23 917,92	23 334,53	47 252,45	3 552,50	3 560,46	13,29	3 556,43	47 252,45	0,0109	0,0100
14	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	27,756	27,078	54,834	98 603,18	96 410,75	195 013,93	3 552,50	3 560,46	54,83	3 556,43	195 013,93	0,0450	0,0413
15	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	0,821	0,805	1,626	2 918,02	2 864,74	5 782,77	3 552,50	3 560,46	1,63	3 556,44	5 782,77	0,0013	0,0012
16	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	14,711	13,871	28,582	52 261,51	49 386,42	101 647,94	3 552,50	3 560,46	28,58	3 556,36	101 647,94	0,0238	0,0212
ВСЕГО		612,28	650,50	1 262,77	2 192 090,33	2 334 607,69	4 526 698,02			1 262,77	3 584,72	4 526 698,02	1	1

Таблица 16

Расчет в соответствии с максимальным тарифом на покупку потерь

№ п/п	Наименование	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	2024	Итого			2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	ИТОГО по 2024 году			Доля	
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	1-е пол	2-е пол	год	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	объем	цена покупки (в среднем по году)	сумма	1-е пол	2-е пол
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	1-е пол	2-е пол	год	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.руб.	1-е пол	2-е пол
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 421 7127144)	62,041	65,582	127,623	222 306,36	236 425,34	458 731,70	3 583,22	3 605,01	127,62	3 594,42	458 731,70	0,1005	0,1000
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 421 7084532)	20,648	20,121	40,769	91 103,57	91 315,24	182 418,81	4 412,13	4 538,33	40,77	4 474,41	182 418,81	0,0412	0,0386
3	ОАО «КузбассЭлектрo» (ИНН 4202002174)	6,608	6,812	13,420	23 676,50	24 557,34	48 233,84	3 583,22	3 605,01	13,42	3 594,28	48 233,84	0,0107	0,0104
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	104,873	105,007	209,880	375 781,52	378 551,49	754 333,02	3 583,22	3 605,01	209,88	3 594,12	754 333,02	0,1700	0,1601
5	ПАО «РОССЕТИ Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибири») - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	264,306	287,522	551,828	947 067,01	1 036 521,69	1 983 588,70	3 583,22	3 605,01	551,83	3 594,58	1 983 588,70	0,4283	0,4385
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,835	0,821	1,656	2 991,63	2 958,27	5 949,91	3 583,22	3 605,01	1,66	3 594,02	5 949,91	0,0014	0,0013
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	4,126	4,116	8,242	14 784,74	14 838,23	29 622,96	3 583,22	3 605,01	8,24	3 594,10	29 622,96	0,0067	0,0063
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	7,860	7,848	15,708	28 163,29	28 291,77	56 455,07	3 583,22	3 605,01	15,71	3 594,11	56 455,07	0,0127	0,0120
9	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	1,550	1,515	3,065	5 554,00	5 461,59	11 015,59	3 583,22	3 605,01	3,07	3 593,99	11 015,59	0,0025	0,0023
10	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	6,960	7,443	14,403	24 938,51	26 832,50	51 771,02	3 583,22	3 605,01	14,40	3 594,48	51 771,02	0,0113	0,0114
11	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	79,562	92,557	172,119	285 088,01	333 670,54	618 758,54	3 583,22	3 605,01	172,12	3 594,94	618 758,54	0,1289	0,1412
12	АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209)	2,890	2,843	5,733	10 355,51	10 249,05	20 604,56	3 583,22	3 605,01	5,73	3 594,03	20 604,56	0,0047	0,0043
13	ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893)	6,733	6,554	13,287	24 124,76	23 626,53	47 751,29	3 583,22	3 605,01	13,29	3 593,97	47 751,29	0,0109	0,0100
14	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	27,756	27,078	54,834	99 455,93	97 617,18	197 073,11	3 583,22	3 605,01	54,83	3 593,98	197 073,11	0,0450	0,0413
15	ООО «Электросетсервис» (ИНН 4223057103)	0,821	0,805	1,626	2 943,26	2 900,59	5 843,85	3 583,22	3 605,01	1,63	3 594,00	5 843,85	0,0013	0,0012
16	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	14,711	13,871	28,582	52 713,48	50 004,42	102 717,91	3 583,22	3 605,01	28,58	3 593,80	102 717,91	0,0238	0,0212
ВСЕГО		612,28	650,50	1 262,77	2 211 048,09	2 363 821,79	4 574 869,88			1 262,77	3 622,87	4 574 869,88	1	1

Таким образом расчетная величина покупки потерь составит 4 526 698,02 тыс. руб., величина расходов на покупку потерь в соответствии с распределением и в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 № 782/23 составит 4 574 869,88 тыс. руб. Отклонение составит 1 %), что на (48 171,86 тыс. руб.) больше, чем рассчитанная в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178.

Однако, Методическим указаниями 98-э формулой (8) учтен механизм корректировки с учетом полезного отпуска и цены на электрическую энергию. С учетом этого, предусмотрена корректировка отклонения фактической от планового тарифа технологического расхода потерь в последующих годах регулирования.

С учетом вышеизложенного цена покупки потерь на 2024 год составит:

- на 1 полугодие: 3 583,22 руб./МВт.ч;
- на 2 полугодие: 3 605,01 руб./МВт.ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии АО «СПЭМК», рассчитанная на основании баланса на 2024 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

на 1 полугодие

$3\,583,22 \text{ руб./МВт.ч.} \cdot 2,890 \text{ тыс. МВт.ч} = 10\,355,51 \text{ (тыс. руб.)}$

где 2,890 тыс. МВт.ч - прогнозный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2024 года;

на 2 полугодие

$3\,605,01 \text{ руб./МВт.ч.} \cdot 2,843 \text{ млн. кВт.ч.} = 10\,249,05 \text{ (тыс. руб.)}$

где 2,843 тыс. МВт.ч- прогнозный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2024 года;

Общая сумма затрат по 2024 году составит: $10\,355,51 + 10\,249,05 = 20\,604,56$ (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия составит 5,733 тыс. МВт.ч

9.6. Неподконтрольные расходы из прибыли

Прибыль на капитальные вложения

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с п. 32 Основ ценообразования, п.11 Методических указаний 98-э) входят в состав неподконтрольных расходов. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации.

Нормативно методическая база

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных Предприятием, являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

- Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем 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 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;
- Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- 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»;
- Приказ 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 Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»;
- Приказ Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики».
- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Сведения об инвестиционной программе АО «СШЭМК» на 2020 – 2024 гг.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 382 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 296, от 31.12.2020 № 839, от

29.10.2021 № 492, от 31.10.2022 № 335) утверждена инвестиционная программа АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (г. Кемерово) на период 2022 - 2024 годы.

Общая стоимость инвестиционной программы на период 2022 - 2024 годы составляет 18,632 млн. руб. без учета НДС, в т.ч. на 2024 год объем запланированных капитальных вложений составляет 4,689 млн. руб. без учета НДС.

Таблица 17

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Стоимость инвестиционных проектов на 2024 год, млн. руб. (без НДС)
	Всего по инвестиционной программе, в том числе:	-	4,689
1	Автогидроподъемник коленчатый 22м на шасси КАМАЗ-43502	O42 SCHEMK	4,689

Экспертиза представленных документов

АО «СШЭМК» в 2023 году не направляло в РЭК Кузбасса заявление на внесение изменений в утвержденную инвестиционную программу на период 2020 - 2024 гг.

Принимая во внимание, что в соответствии с п. 37 Основ ценообразования инвестиционные программы подлежат ежегодной корректировке, эксперты, проанализировав расчет амортизационных отчислений компании на 2024 год, произведенный в соответствии с п.27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, предлагают скорректировать источники финансирования утвержденной инвестиционной программы АО «СШЭМК» на 2020 – 2024 гг., в части финансирования в 2024 году:

Таблица 18

Источники финансирования утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы на 2024 год

Наименование источников финансирования	Утвержденный план, млн. руб.	Предложение экспертов, млн. руб.
Источники финансирования инвестиционной программы всего, в т.ч.:	4,689	4,689
<i>Собственные средства всего, в том числе:</i>	<i>4,689</i>	<i>1,566</i>
Прибыль, направляемая на инвестиции	1,976	0,000
Амортизация основных средств	2,713	1,566
<i>Прочие собственные средства</i>	<i>0,000</i>	<i>3,123</i>

Таким образом, для компенсации недостатка размера амортизационных отчислений для реализации инвестиционной программы на 2024 год предприятию предлагается использовать привлеченные («нетарифные») средства в размере 3,123 млн. руб.

Постановлением РЭК Кузбасса от 28.12.2023 №758 внесены изменения в инвестиционную программу компании на 2024 год в соответствии с указанными в таблице 4 расходами и источниками финансирования:

№ п/п	Показатель	Утвержденный план на 2024 год, млн. руб.
1	2	3
	Источники финансирования инвестиционной программы всего (1+2), в том числе:	5,627
1	Собственные средства всего, в том числе:	2,504
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	0,000
1.1.1	инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	0,000
1.1.1.1	передача электрической энергии	0,000
1.1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам	0,000
1.1.1.3	прибыль от технологического присоединения, в том числе:	0,000
1.1.3.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической энергии	0,000
1.1.3.2	от технологического присоединения потребителей электрической энергии	0,000
1.1.4	прочая прибыль	0,000
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	1,566
1.2.1	амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	1,566
1.2.1.1	передача электрической энергии	1,566
1.2.2	прочая амортизация	0,000
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего	0,000
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	0,938
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	0,000
1.4.1	средства дополнительной эмиссии акций	0,000
2	Привлеченные средства, всего, в том числе:	3,123
2.1	Кредиты	0,000
2.2	Облигационные займы	0,000
2.3	Векселя	0,000
2.4	Займы организаций	0,000
2.5	Бюджетное финансирование, всего, в том числе:	0,000
2.5.1	средства федерального бюджета, всего, в том числе:	0,000
2.5.1.1	средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	0,000
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	0,000
2.5.2.1	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	0,000
2.6	Использование лизинга	0,000
2.7	Прочие привлеченные средства	3,123

Всего неподконтрольные расходы, предлагаются к включению в необходимую валовую выручку в экономически обоснованном размере 25 907,24 тыс. руб.

10. Выпадающие расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка ценообразования

В соответствии с действующим законодательством органы регулирования проводят анализ расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и принимают меры, предусмотренные п. 7 Основ ценообразования, а также при наличии результатов контрольных мероприятий, проведенных в текущем периоде регулирования, органами, осуществляющими контроль (надзор) в области электроэнергетики, соответствующим образом учитывают эти результаты.

Согласно п. 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).

Согласно абзацу 8 п. 7 Основ ценообразования № 1178 регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

Согласно абзацу 10 п. 7 Основ ценообразования № 1178 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. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

В соответствии с письмом ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «О формировании расходов на второй и последующего долгосрочного периоды регулирования» методы установления тарифов на долгосрочный период регулирования не предусматривают для электросетевых организаций возможности превышения фактических подконтрольных расходов над величиной подконтрольных расходов, установленных на соответствующий год долгосрочного периода регулирования.

Для АО «СШЭМК» 2022 год является третьим годом долгосрочного регулирования. На основании пункта 11 Методических указаний №98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле 2:

$$HBB_i^{cod} = PP_i + HP_i + B_i + V_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (2)$$

Предприятием представлен отчет о фактически понесённых расходах в 2022 году. Экспертами проведён анализ расходов с целью определения их экономической обоснованности и исполнения требований, предусмотренных пунктом 7 Основ ценообразования № 1178.

Расчет корректировки подконтрольных расходов за 2022 год

Поскольку для АО «СПЭМК» 2022 год является третьим годом долгосрочного периода 2020-2024 годов (протокол от 31.12.2022 года № 91), то корректировка подконтрольных расходов производится по ф. 9.6 п.11 Методических указаний №98-э с учетом фактических параметров по итогам истекшего периода.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по формуле:

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\phi} - K_{инд i-2}), \quad (9.6), \text{ где:}$$

PP_{i-3} - величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год $i-3$;

$K_{инд i-2}^{\phi}$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$K_{инд i-2}$ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год $i-2$, определенный в соответствии с [формулой \(9.4\)](#) Методических указаний;

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

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{эл} \times \frac{УЕ\Phi_{i-2} - УЕ\Phi_{i-3}}{УЕ\Phi_{i-3}}, \quad (9.8)", \text{ где:}$$

$УЕ_{i-2}^{\Phi}$, $УЕ_{i-3}^{\Phi}$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в $(i-2)$ -м и $(i-3)$ -м годах 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 $i-3$ является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования, или годом, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя $УЕ_{i-3}^{\Phi}$ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов;

I_{i-2}^{ϕ} - фактические значения индекса потребительских цен в году $i-2$;

$ИКА_{i-2}^{\phi}$ - фактический индекс изменения количества активов в году i-2 в процентах.

Фактическая оценка индекса потребительских цен по Минэкономразвития РФ от 22.09.2023 за 2022 год составила 1,0138 (при планировании учтён индекс 1,043).

Расчет корректировки подконтрольных расходов приведен в таблице 20.

Таблица 20

Расчет корректировки подконтрольных расходов за 2022 год

Показатели	обозначения	ед. изм.	значение
Базовый уровень подконтрольных в 2021 г. первый год регулирования	$ПР_{(i-3)}^{уст}$	тыс.руб.	34 333,55
коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц	$K_{ф(инд-2)}$	-	1,062
коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год i-2, определённый в соответствии с формулой 9.4 МУ	$K_{(инд-2)}$	-	1,061
Корректировка подконтрольных расходов	$\Delta ПР$	тыс.руб.	31,36

$\Delta ПР=31,36$ тыс. руб. (включаются в корректировку по 2024 году).

Таблица 21

Анализ подконтрольных расходов за 2022 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год			
			Утверждено РЭК	Факт предприяти я	Факт по экспертиз е	Комментарии, примечания и выводы экспертов
1. Расчёт подконтрольных расходов						
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	2 631,38	1 992,28	1 992,28	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 678,15	1 810,03	1 810,03	т.6.1 ОСВ 20.01 спецодежда и ГСМ. Протоколы закупок в доп. материалах от 22.09.2023
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	953,23	182,25	182,25	т.7, ОСВ 20.01
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	28 210,91	28 835,18	28 835,18	т.8, штатное расписание на 2022 год, расшифровка ФОТ, справка о численности, ОСВ сч. 20. Расходы приняты по статистической форме П-4 и з/п 3 водителей. Расшифровка фонда оплаты труда.
1.2.1.	Среднестисочная численность	чел.	51,42	48,08	49,08	Том 2. Статистическая форма П-4 по передаче эл. энергии за 2022 год и 3 водителя АУП
1.2.2.	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	45 722,71	49 977,78	48 956,16	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 592,55	5 537,17	3 515,97	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	3 270,89	3 610,44	1 589,24	т. 3.2, ремонтная программа. Заключение технического отдела смотри ниже, справочно
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год			
			Утверждено РЭК	Факт предприятия	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов
	информационные услуги					
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00		
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	188,65	161,23	161,23	т. 10. Договор с АО "СОГАЗ" № 4521 LM 0015 ДМС от 01.03.2021г.; Договор с АО "СОГАЗ" № 4522 LM 0013 от 01.03.2022г.; д-р от 16.03.22 № 4522 NL 0042. Принято по предложению предприятия. Протокол закупок от 01.03.2022, счета на оплату, ОСВ 97.21 (страхование опасных объектов- гараж, страховой полис)
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	2 133,00	1 765,50	1 765,50	т. 11 ОСВ сч. 26. Приказ от 31.12.2021 № 264 об утверждении о распределении накладных расходов между подразделениями (16,67%). Затраты на содержание гаража по УПиЭС (ремонт, запчасти, ОСАГО)
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.5.	ВСЕГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	36 434,84	36 364,64	34 343,43	

Справочно: Анализ документальной обоснованности отчетных данных предприятия о выполнении ремонтной программы за 2022 год

Утвержденный РЭК Кузбасса на 2022 год ремонтный фонд АО «СПЭМК», составляет 3 270,89 тыс. руб.

Согласно предоставленному организацией отчету и обосновывающим документам стоимость фактически выполненных ремонтных работ за 2022 год составляет – 3 610,44 тыс. руб., в том числе, 2 021,20 тыс. руб.- стоимость работ, 1 589,24 тыс. руб. - стоимость материалов. Все работы были выполнены хозяйственным способом.

Поскольку заработная плата ремонтного персонала уже учтена в НВВ организации в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии, то её вторичный учет не допустим. Исходя из указанного, эксперты предлагают стоимость фактически выполненных ремонтных работ за 2022 год определить в размере 1 589,24 тыс. руб. Таким образом, степень освоения, предусмотренного РЭК Кузбасса на 2022 год ремонтного фонда по итогам 2022 года составляет 48,59 % от планового годового объема ремонтного фонда (таблица 22).

**Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении
АО «СШЭМК» ремонтной программы за 2022 год**

№ п.п.	Наименование объекта, работ	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт. и т.д.)	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда без НДС, тыс. руб.	Фактическое освоение ремонтного фонда без НДС, тыс. руб.			Обоснование	Замечание эксперта	Стоимость по мнению эксперта, тыс. руб.
					Хозяйственным способом					
					Всего	стоимость работ	стоимость материалов			
1.	Ремонт оборудования ПС "ВПС" 35/6 кВ	ТР	Силовые трансформаторы 6300 кВА-2 шт., 2500 кВА-2шт.; ТСН 100 кВА-2шт.; ТН-35кВ-2 шт.; ТН-6 кВ-2 шт.; МВ-35кВ-2шт.; МВ-6 кВ-1шт.	416,21	561,64	304,86	256,78	Наряд-задание, акты выполненных работ, акты на списание материалов, сметы на ремонт	При выполнении ремонтов х/способом стоимость работ не учитывается	256,78
2.	Ремонт оборудования ПС "Березовская-Новая" 35/6 кВ	ТР	Силовые трансформаторы 16000 кВА-2шт.; ТСН 100 кВА-2шт.; ТН-35кВ-2 шт.; ТН-6кВ-2шт.; ВВ-35кВ-5шт.; ВВ-6 кВ-31шт.	684,47	532,00	221,06	310,94	Наряд-задание, акты выполненных работ, акты на списание материалов, сметы на ремонт		310,94
3.	Ремонт оборудования ПС "Первомайская" 35/6 кВ	ТР	Силовые трансформаторы 10000 кВА-2шт.; ТСН 63 кВА-2шт.; ТН-35кВ-2 шт.; ТН-6кВ-2 шт.; ВВ-35кВ-3шт.; ВВ-6 кВ-31шт.	692,62	578,63	342,17	236,46	Наряд-задание, акты выполненных работ, акты на списание материалов, сметы на ремонт		236,46
4.	Ремонт оборудования ПС "Бутовская" 35/6,3/6,6 кВ	ТР	Силовые трансформаторы 16000 кВА-2шт.; ТСН 100 кВА-2шт.; ТН-35кВ-2 шт.; ТН-6кВ-4 шт.; ВВ-35кВ-2шт.; ВВ-6 кВ-34шт.	907,26	615,99	449,82	166,17	Наряд-задание, акты выполненных работ, акты на списание материалов, сметы на ремонт		166,17
5.	Ремонт РП-6 кВ, ТП-6 кВ, ЯКНО-6 кВ, ВЛ-35 кВ, ВЛ-6 кВ, КЛ-6 кВ	ТР	РП-6 кВ-8 шт.; ТП-6 кВ-18 шт.; Силовые трансформаторы-41 шт.; Выключатели нагрузки 6 кВ-38 шт.; ЯКНО-6 кВ-6 шт.; Кабельные линии 6 кВ-15,39 км.; Воздушные линии 35 кВ-30,1 км.; Воздушные линии 6 кВ-34,16 км.	570,33	1 322,19	703,29	618,90	Наряд-задание, акты выполненных работ, акты на списание материалов, сметы на ремонт		618,90
ИТОГО				3 270,89	3 610,44	2 021,20	1 589,24			1589,24

Анализ неподконтрольных расходов за 2022 год

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

Неподконтрольные расходы на 2022 год (без учета расходов на оплату потерь и без учёта капитальных вложений для АО «СШЭМК» утверждены в размере 215 706,84 тыс. руб., фактические расходы составили по отчёту предприятия 186 557,01 тыс. руб., из них экономически обоснованные по мнению эксперта расходы составили 184 045,94 тыс. руб.

Анализ неподконтрольных расходов в разрезе статей с пояснениями представлен в таблице 23.

Таблица 23

Анализ фактических неподконтрольных расходов за 2022 год

Статьи затрат	Утверждено РЭК Кузбасса на 2021 г.	Фактические расходы предприятия за 2022 год	Расходы, принятые экспертом за 2021 г.	Ссылка на тарифное дело	Расчет корректировки (ΔNP)
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00		0,00

Статьи затрат	Утверждено РЭК Кузбасса на 2021 г.	Фактические расходы предприятия за 2022 год	Расходы, принятые экспертом за 2021 г.	Ссылка на тарифное дело	Расчет корректировки (ΔНР)
Электроэнергия на хоз. нужды	0,00	0,00	0,00		0,00
Плата за аренду имущества и лизинг	25 811,17	23 716,73	21 999,83	т.12, исключена рентабельность из договоров; расходы по аренде офиса приняты в доле 16,67%	-3 811,34
Плата за землю	0,00	0,00	0,00		0,00
Налог на имущество	0,00	0,00	0,00		0,00
Прочие налоги и сборы	0,00	28,18	28,18	т. 13, расчёт, паспорта на транспортные средства, справка- расчёт, сообщение об исчислении налога.	28,18
Отчисления на социальные нужды	8 576,12	8 903,00	8 903,00	т. 8 Уведомление, 3 класс проф. риска, страховой тариф на 2022 год составляет-0,4; ОСВ счёта 20.01	326,88
Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00		0,00
Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00		0,00
Амортизация (не вошедшая в инвестиционную программу)	0,00	963,37	963,37	т. 14, ОСВ 20.01 и расчёт амортизационных отчислений за 2022 год, инвентарные карточки учёта основных средств	963,37
Итого по неподконтрольным расходам	34 387,29	33 611,28	31 894,38		-2 492,91
Услуги ТСО	181 319,54	152 151,56	152 151,56		-29 167,99
Всего за 2022 год	215 706,84	185 762,84	184 045,94		-31 660,90

В связи с этим экономически обоснованные расходы по результатам работы предприятия за 2022 год по неподконтрольным расходам предлагается учесть при расчёте корректировки на 2024 в размере (-2 492,01) тыс. руб.

Услуги ТСО на 2022 год (услуга по передаче по магистральным и распределительным сетям и без учета финансирования капитальных вложений) для АО «СШЭМК» утверждены в размере 181 319,54 тыс. руб., фактические расходы за 2022 год составили по отчёту предприятия 152 151,56 тыс. руб. Объем подлежащих к исключению по расчёту предприятия с сетевыми организациями составляет 29 167,99 тыс. руб.

Итого излишне полученные неподконтрольные расходы за 2022 год составили и предлагается исключить из НВВ 2024 года в сумме 2 653,72 тыс. руб.

$215\,706,84 - 184\,045,94 = (-31\,660,90)$ тыс. руб. (включается в корректировку по 2024 году).

Справочно: Заключение по результатам анализа документальной обоснованности проектов инвестиционной программы, включенных в отчет о выполнении инвестиционной программы АО «СШЭМК» за 2022 год

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – РЭК Кузбасса) от 31.10.2020 № 382 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 296, от 31.12.2020 № 839, от 29.10.2021 № 492, от 31.10.2022 № 335) утверждена инвестиционная программа АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (г. Кемерово) на период 2020 - 2024 годы.

Предусмотренная вышеуказанной программой стоимость капитальных вложений на 2022 год составляет 5179,34 тыс. руб. без НДС.

Источниками финансирования утвержденной на 2022 год инвестиционной программы являются: амортизационные отчисления в объеме 979,98 тыс. руб., прочие привлеченные средства в объеме 4199,36 тыс. руб.

В таблице 24 представлены инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной инвестиционной программы АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (г. Кемерово) на 2022 год.

Таблица 24

Инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной программы на 2022 год

№ п/п	Наименование объекта	Объем финансирования (без НДС), тыс. руб.
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		5 179,34
1	ПС 35/6 кВ «ВПС» замена установленных ТСН 35/0,4 кВ 2 шт. ТМ-100 кВА путем приобретения тр-ров ТМ-100 35/0,4 кВ 2 шт.	441,39
2	ПС 35/6 кВ «Первомайская» приобретение трансформаторов напряжения НОМ-6 кВ, 2 шт.	36,65
3	ПС 35/6,6/6,3 кВ «Бутовская», ПС 35/6 кВ «Первомайская», замена реле защит, выработавших свой срок на МiCOM 126, кол-во 5 шт.	525,2
4	ПС 35/6 кВ «Березовская-Новая», РП-ВДК, ПС 35/6,6/6,3 кВ «Бутовская», замена реле защит, выработавших свой срок на МiCOM 123, кол-во 3 шт.	382,3
5	ПС 35/6,6/6,3 кВ «Бутовская», РП-ВДК, ПС 35/6 кВ «Первомайская», замена реле защит, выработавших свой срок на МiCOM 127, кол-во 3 шт.	910,87
6	Передвижная лаборатория на базе УАЗ	2882,93

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении инвестиционной программы.

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.

АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (г. Кемерово) разместило информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> не в полном объеме, так как отсутствуют отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту.

Оформление отчета о выполнении инвестиционной программы не соответствует шаблонам утвержденным приказом 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». В предоставленных шаблонах не указаны причины отклонений выполнения инвестиционной программы.

Выполнен анализ стоимости профинансированных инвестиционных проектов, указанных в представленном компанией отчет о выполнении инвестиционной программы за 2022 год, на предмет их документальной обоснованности.

Согласно представленному компанией отчету о выполнении инвестиционной программы, за 2022 год произведены капитальные вложения в сумме 794,17 тыс. руб. без НДС источниками финансирования которых являются амортизационные отчисления в размере – 794,17 тыс. руб. Степень освоения утвержденного РЭК объема финансирования инвестиционной программы из «тарифного» источника финансирования за 2022 год, исходя из отчетных данных предприятия, составляет 81,04%.

Для обоснования целесообразности и стоимости инвестиционных проектов АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (г. Кемерово) за 2022 год, в электронном виде представляет следующие документы:

1. Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2022 год;
2. Акты о приеме-сдаче объектов основных средств (ОС-1) от 12.09.22 №1, от 12.09.22 №2;
3. Протокол проведенных торгов от 10.06.22 №32211442016;
4. Договор поставки силового трансформатора от 21.06.22 №236073;
5. Товарно-транспортная накладная от 09.08.22 №1619;
6. Протокол ввода в эксплуатацию основного средства от 12.09.22 №1;
7. Инвентарная карточка ОС-6 от 16.09.22 №БП-000340;
8. Инвентарная карточка ОС-6 от 16.09.22 №БП-000341.

Таким образом затраты по инвестиционным проектам могут быть приняты как экономически обоснованными.

Следовательно, размер корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год, составляет:

$$V_{\text{коррИП}} = 979,97 * (794,17 / 979,97 - 1) - 0 = - 185,80 \text{ тыс. руб.}$$

Расчетная величина собственных средств в размере 979,97 тыс. руб. равна плановому размеру финансирования инвестиционной программы.

Выводы

1. Эксперты считают документально обоснованными отчетные данные о реализации инвестиционной программы за 2022 год в размере 794,17 тыс. руб. без НДС по инвестиционным проектам, утвержденным РЭК Кузбасса. Исходя из представленной предприятием документации степень освоения утвержденного

РЭК Кузбасса на 2022 год объема финансирования инвестиционной программы из «тарифного» источника финансирования, по мнению экспертов, составляет 81,04%.

2. В соответствии с п.32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, не освоенные средства в размере - 185,80 тыс. руб. по предусмотренным в утвержденной РЭК инвестиционной программе мероприятиям должны быть исключены из НВВ предприятия на очередной период регулирования.

Таблица 25

Анализ отчета о выполнении инвестиционной программы АО «СШЭМК» за 2022 год

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2022 год						Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений						Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы в части «тарифных» источников финансирования		
		Утверждено РЭК, всего, тыс. руб.		В том числе				Акт о приеме выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Акт о приеме-сдаче основных средств ОС 1 (ОС-1а) (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)							
План	Факт	План	Факт	План	Факт	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.							
							Всего	в т.ч. стоимость материалов									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	14	15	16	17	18	19	
	ИТОГО	5 179,34	794,17	979,97	794,17	1 199,36	0,00							794,17	- 185,80	81,04%	
1	ПС 35/6 кВ «ВПС» замена установленных ТСН 35/0,4 кВ 2 шт. ТМ-100 кВА путем приобретения тр-ров ТМ-100 35/0,4 кВ 2 шт.	441,39	794,17	83,52	794,17	357,88	0,00	-	-	-	№1 от 12.09.22	397,08	Превышение размера фактических капитальных вложений над плановыми	794,17	710,65	950,87	
											№2 от 12.09.22	397,08					
2	ПС 35/6 кВ «Первомайская» приобретение трансформаторов напряжения НОМ-6 кВ, 2 шт.	36,65	0,00	6,93	0,00	29,72	0,00	-	-	-	-	-	Инвестиционный проект не реализован, ввиду отсутствия иных источников финансирования	0,00	-6,93	0,00	
3	ПС 35/6,6/6,3 кВ «Бутовская» ПС 35/6 кВ «Первомайская», замена реле защиты, выработавших свой срок на МиСОМ 126, кол-во 5 шт.	525,20	0,00	99,37	0,00	425,83	0,00	-	-	-	-	-	Инвестиционный проект не реализован, ввиду отсутствия иных источников финансирования	0,00	-99,37	0,00	
4	ПС 35/6 кВ «Березовская-Новая», РП-ВДК, ПС 35/6,6/6,3 кВ «Бутовская», замена реле защиты, выработавших свой срок на МиСОМ 123, кол-во 3 шт.	382,30	0,00	72,33	0,00	309,96	0,00	-	-	-	-	-	Инвестиционный проект не реализован, ввиду отсутствия иных источников финансирования	0,00	-72,33	0,00	
5	ПС 35/6,6/6,3 кВ «Бутовская», РП-ВДК, ПС 35/6 кВ «Первомайская», замена реле защит, выработавших свой срок на МиСОМ 127, кол-во 3 шт.	910,87	0,00	172,34	0,00	738,52	0,00	-	-	-	-	-	Инвестиционный проект не реализован, ввиду отсутствия иных источников финансирования	0,00	-172,34	0,00	
6	Передвижная лаборатория на базе УАЗ	2882,93	0,00	545,48	0,00	2337,45	0,00	-	-	-	-	-	Инвестиционный проект не реализован, ввиду отсутствия иных источников финансирования	0,00	-545,48	0,00	

Корректировка за 2022 год с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по формуле 9.9 МУ 98-э:

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

Таблица 26

Расчёт корректировки по потерям за 2022 год

Наименование	Показатели	Ед. изм.	Сумма
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2. Указанные расходы определяются в том		млн. кВт*ч	5,67

Наименование	Показатели	Ед. изм.	Сумма
числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий			
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_{i-2}	%	3,34%
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулируемыми органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф}$	млн. кВт*ч	171,58
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП_{i-2}^ф$	руб./ тыс. кВт*ч	2 519,84
плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулируемыми органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп.п}$	млн. кВт*ч	212,26
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;	$ЦП_{i-2}$	руб./тыс. кВт*ч.	2 668,43
Корректировка по потерям		тыс. руб.	-4 636,90

ПО= (-4 636,90) тыс. руб. (включается в корректировку по 2024 году).

Анализ фактически полученной выручки за 2022 год

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования № 1178 и Методическими указаниями № 98-э по ф. 7.1. проводится корректировка выручки от реализации услуг по передаче электрической энергии за 2022 год.

$$\Delta HBB_i^{cod} = HBB_{i-2}^{cod} - HBB_{i-2}^ф, (7.1)$$

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

$HBB_{i-2}^ф$ - 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.

На 2022 год предприятию была установлена необходимая валовая выручка, согласно п.11 МУ №98-э, в размере 292 273,32 тыс. руб.

Фактическая величина выручки за 2022 год и фактических объемов оказанных услуг составила 227 201,70 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки за 2022 год по доходам от осуществления регулируемой деятельности передачи электрической энергии составит:

292 273,32 – 227 201,70 = 65 071,62 тыс. руб. (включается в корректировку по 2024 году).

Указанные расходы определяются следующим образом:

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

$B_i^{\text{инд}}$ - 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 (тыс. руб.).

Таким образом, по итогу работы предприятия за 2022 год сложились недополученные расходы, подлежащие учету в НВВ 2024 года в размере 28 805,18 тыс. руб. = 31,36 - 31 660,90 + 0,00 - 4 636,90 + 65 071,62

В соответствии с формулой 3 Методических указаний 98-я общая сумма корректировки на 2023 год, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус") составит:

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

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки за 2022 год составила и подлежит включению в НВВ 2024 года в сумме 53 914,22 тыс. руб.:
 $(31,36 - 31 660,90 + 0,00 - 4 636,90 + 65 071,62) \cdot 1,06 \cdot 1,072 + 19 759,63 \cdot 1,072 =$
 $= 53 914,22$ тыс. руб.

Соответственно, вся корректировка НВВ составит 53 914,22 тыс. руб. и подлежит к включению в 2024 год. Сводный расчёт представлен в таблица 27.

Таблица 27

Сводный расчёт выпадающих АО «СШЭМК» на 2024 год

Показатели	Обозначение	тыс. руб.
дельта подконтрольные расходы	$\Delta \text{ПР}_i$	31,36
дельта неподконтрольные расходы и ТСО	$\Delta \text{НР}_i$	-31 660,90
дельта по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии, предусмотренный п.5 ст. 37 № 35-ФЗ	$\Delta \text{У}_i$	0,00
дельта по потерям	ПО_i	-4 636,90
дельта по выручке	$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}}$	65 071,62
Итого выпадающие	$B_i^{\text{инд}}$	28 805,18
Величина перераспределения по капитальным вложениям	$B_i^{\text{коррИП}}$	0,00

Показатели	Обозначение	тыс. руб.
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2023 год)	$B_i^{распред}$	19 759,63
Выпадающие с учетом предписания ФАС от 14.04.2020 г №СП/31688/20		0,00
ИПЦ 2022 г		6,00%
ИПЦ 2023 г		7,20%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		53 914,22
ИТОГО по ф. 3	B_i	53 914,22

Из определения B_i следует, что если НВВ не превышает 10% за последние три года НВВ котла с учётом расходов на оплату потерь и оплату услуг территориальных сетевых организаций, то включение должно быть единоразово. Так как НВВ для АО «СШЭМК» на 2024 год составляла 263 081,37 тыс. руб. и НВВ в предыдущих годах не превысила 10%, то выпадающие должны быть включены в полном объёме – 53 914,22 тыс. руб.

Таблица 28

Сравнительная таблица по НВВ АО «СШЭМК» 2021-2024 года

Ссылка на постановление	НВВ котла	Потери котла	Итого котел	НВВ АО СШЭМК	Доля в котле, %
2021 год (Постановление РЭК КО от 31.12.2020 г. №.844)	20701192,41	3582247,04	24283439,45	267727,93	1,10
2022 год (Постановление РЭК КО от 31.12.2021 г. №.980)	22550214,80	3717550,37	26267765,17	292273,32	1,11
2023 год (Постановление РЭК КО от 30.11.2022 г. №.958)	24 287685,61	4386304,82	28673990,43	275 038,06	0,96
2024 год (Постановление РЭК КО от 30.11.2022 г. №.780)	22 813 040,00	4 574 869,88	27 387 909,88	263 081,37	0,96

11. Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества

Данная корректировка, предусмотренная Методическими указаниями 98-э, проводится в соответствии с п.8 Основ 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). Расчёт коэффициента, предусмотренного формулой (2) пункта 11 Методические указания 98-э, производится согласно формуле (1) пункта 5 Методические указания 254-э/1:

$$КНК_i = K_{об_i} \times P_{кор_i}, \text{ где}$$

$K_{об_i}$ - 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 Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (далее – Методические указания №1256).

$P_{кор_i}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

начиная с 2013 года: $P_{кор_{2013}} = 2\%$.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2020 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha_1 \times K_{над1} + \alpha_2 \times K_{над2} + \beta_1 \times K_{кач1} + \beta_2 \times K_{кач3}, (22)$$

Расчёт значения показателя КНК_i на 2024 год приведён в таблице ниже.

Таблица 29

Расчёт коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества

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
$K_{над1}$	1	достигнуто с превышением
$K_{над2}$	1	достигнуто с превышением
$K_{кач1}$	0	достигнуто
$K_{кач3}$	0	достигнуто
Плановое значение P_{saidi}	1,310696	Постановление РЭК Кузбасса № 953 от 30.12.2021г.
Плановое значение P_{saifi}	0,445875	
Плановое значение $P_{тпо}$	1	
Плановое значение $P_{тсо}$	0	
Фактическое значение P_{saidi}	0,025658	Постановление РЭК Кузбасс от 06.06.2022 № 53
Фактическое значение P_{saifi}	0,013158	
Фактическое значение $P_{тпо}$	1	
Фактическое значение $P_{тсо}$	0	
Коэффициент допустимого отклонения	30,00%	приказ 976 Минэнерго РФ
$K_{об}$	0,60000000	
$K_{кор}$	2%	МУ254-э /1
КНК	0,01200	

Расчет понижающего (повышающего) коэффициента производится по формуле:

$$КНК = K_{об} \times P_{кор}, \text{ где:}$$

КНК – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг);

$K_{об}$ – обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг;

$P_{кор}$ – максимальный процент корректировки (начиная с 2013 года – 2%).

Таким образом, КНК составит 1,2%. Исходя из НВВ, определенного на 2022 год (92 034,91 тыс. руб.), корректировка НВВ на 2024 год с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составит **1 104,42** тыс. руб. (92 034,91 тыс.руб.* 0,012= 1 104,42 тыс. руб.).

12. Расчёт необходимой валовой выручки АО «СШЭМК» на 2024 год в соответствии с методическими указаниями 98-э

Согласно Методическим указаниям 98-э, расчёт необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей производится по формуле (2) из пункта 11:

$$HBB_i^{cod} = PP_i + HP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (2)$$

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

Основываясь на вышеприведённых расчётах, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2024 год составит:

32 389,73(ПР)+25 907,24(НР)+53 914,22(выпадающие расходы за 2022 год)-25 418,64(исполнение ст. 6 ФЗ от 26.03.2003 "Об электроэнергетике", а так же с учётом ограничения роста суммарного котлового НВВ на 2024 год)+0,00(ПУ)+0,00(ЭП) +1 104,42(КНК) =87 896,96 тыс. руб.

Расходы на оплату потерь на 2024 год составит 20 604,56 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций на 2024 год составит 154 579,84 тыс. руб.

Всего НВВ на 2024 год составит:

87 896,96 (расходы на содержание сетей) + 20 604,56 (расходы на потери) + 154 579,84 (услуги ТСО) =263 081,37 тыс. руб.

Согласно статье 6 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» расходы на содержание сетей в связи с соблюдением баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии включена в необходимую валовую выручку 2024 года сумма **28 495,58** тыс. руб. Остаток недополученного дохода, за предыдущий период, предлагается включить в следующем периоде регулирования, на 2025 год, в сумме **25 418,64** тыс. руб.

13. 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 Приложении 1 к настоящему экспертному заключению (Расчет необходимой валовой выручки АО «СШЭМК» на 2024 год на основе долгосрочных параметров регулирования).

14. Заключение

Необходимая валовая выручка АО «СШЭМК», предлагаемая к утверждению на 2024 год, составит 263 081,37 тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 32 389,73 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 25 907,24 тыс. руб., в том числе:

3) расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – 28 495,58 тыс. руб.;

4) коэффициент надёжности и качества – 1 104,42 тыс. руб.

5) затраты на оплату услуг ТСО – 154 579,84 тыс. руб.;

6) затраты на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям – 20 604,56 тыс. руб.

Недополученный доход, за предыдущий период, предлагается включить в следующем периоде регулирования, на 2025 год, в сумме **25 418,64** тыс. руб.

Приложения:

1. Расчет необходимой валовой выручки АО «СШЭМК» методом долгосрочной индексации на 2024 год (период регулирования 5 лет - 2020-2024 года)

2. Баланс электрической энергии АО «СШЭМК» на 2024 год.

3. Баланс мощности АО «СШЭМК» на 2024 год.

4. Структура полезного отпуска и тарифной выручки по единым котловым и индивидуальным тарифам на 2024 год. Расшифровка сальдо-перетоков и взаиморасчётов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам на 2024 год.

Начальник отдела
ценообразования в электроэнергетике



Э.Б. Гусельщиков

Начальник контрольно-
правового отдела



О.В. Бушуева

Начальник технического отдела



А. Г. Овчинников

Приложение 1

Расчёт необходимой валовой выручки АО «СШЭМК» методом долгосрочной индексации на 2024 год (период регулирования 5 лет - 2020-2024 года)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год						2023 год	2024 год					
			Утверждено РЭК						Утверждено РЭК	Предложени е предприятия	Предложение РЭК				
			Утверждено РЭК	Факт предприятия	Факт по экспертиз е	с учётом индексации	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК		Предложени е экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Расчёт коэффициента индексации															
1	ИПЦ	%	4,30%	13,90%	13,80%	13,80%		9,60%	6,00%	7,20%	7,20%	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	0	20,00%	
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%		0,00%	6,00%	6,0%	6,0%		0	0,00%	
3	Количество активов	у.е.	1 282,20	1 282,20	1 144,33	1 144,33		0,00%	1051,2	1 041,55	1 041,55		-10	-0,92%	
4	Индекс изменения количества активов	%	10,99%	10,99%	-0,95%	-0,95%		0,00%	-18,02%	-0,92%	-0,92%		0	-94,90%	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75		0,00%	75,00%	0,75	0,75		0	0,00%	
6	Итого коэффициент индексации		1,0612	1,1589	1,0621	1,0621		0,001	0,862	1,0007	1,0007		0	16,13%	
1. Расчёт подконтрольных расходов															
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	2 631,38	1 992,28	1 992,28	3 002,28		-639,09	2 267,64	2 189,03	2 339,23	Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э	71,60	3,16%	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 678,15	1 810,03	1 810,03	2 557,32	т.6.1 ОСВ 20.01 спецодежда и ГСМ. Протоколы закупок в доп. материалах от 22.09.2023	131,88	1 446,18	1 396,04	1 491,84		45,66	3,16%	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	953,23	182,25	182,25	444,96	т.7. ОСВ 20.01	-508,27	821,46	792,98	847,40		25,94	3,16%	
		тыс.руб.					т.8. штатное расписание на 2022 год, расшифровка ФОТ, справка о численности, ОСВ сч. 20. Расходы приняты по статистической форме П-4 и з/п 3 водителей. Расшифровка фонда оплаты труда.								
1.2.	Расходы на оплату труда		28 210,91	28 835,18	28 835,18	28 742,51		531,60	24 311,23	23 468,40	25 078,84		767,61	3,16%	
1.2.1.	Среднестатистическая численность	чел.	51,42	48,08	49,08	49,08	Том 2. Статистическая форма П-4 за передачу эл. энергии за 2022 год и 3 водителя АУП	-2,33		49,83	49,08		49,08	49,08	0,00%
1.2.2.	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	45 722,71	49 977,78	48 956,16	48 798,83		3 076,12		39 247,43	42 578,68		42 578,68	0,00%	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 592,55	5 537,17	3 515,97	7 707,64		2 115,09	4 819,48	4 652,40	4 971,65		152,17	3,16%	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	3 270,89	3 610,44	1 589,24	6 036,89	т. 3.2., ремонтная программа. Заключение технического отдела.	2 765,99	2 818,75	2 721,03	2 907,75		89,00	3,16%	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%		

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год						2023 год	2024 год				
			Утверждено РЭК						Утверждено РЭК	Предложени е предприятия	Предложение РЭК			
			Утверждено РЭК	Факт предприятия	Факт по экспертизе	с учётом индексации	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК		Предложени е экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	188,65	161,23	161,23	108,36	т. 10. Договор с АО "СОГАЗ" № 4521 LM 0015 ДМС от 01.03.2021г.; Договор с АО "СОГАЗ" № 4522 LM 0013 от 01.03.2022г. ;д-р от 16.03.22 № 4522 NL 0042. Принято по предложению предприятия. Протокол закупок от 01.03.2022, счета на оплату, ОСВ 97.21 (страхование опасных объектов- гараж, страховой полис)	-80,30	162,58	156,94	167,71		5,13	3,16%
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	2 133,00	1 765,50	1 765,50	1 562,40	т. 11 ОСВ сч. 26. Приказ от 31.12.2021 № 264 об утверждении о распределении накладных расходов между подразделениями(16,67%). Затраты на содержание гаража по УПиЭС (ремонт, запчасти, ОСАГО)	-570,60	1 838,15	1 774,43	1 896,19		58,04	3,16%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%
1.5. ВСЕГО подконтрольные расходы			36 434,84	36 364,64	34 343,43	39 452,43		3 017,59	31 398,35	30 309,82	32 389,73		991,38	3,16%
2. Расчёт неподконтрольных расходов														
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	25 811,17	23 716,73	21 999,83	21 999,83	т.12, исключена рентабельность из договоров; расходы по аренде офиса приняты в доле 16,67%.	-3 811,34	16 499,46	16 689,19	16 689,18	Пл. 5 п. 28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с представленными документами. тома 12, расчёты арендной платы по оборудованию, св-ва на собственность. Принято по расчёту в разрезе амортизации и налогов.	189,72	1,15%
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	28,18	28,18	28,18		28,18	26,14	28,18	28,18	т. 17. Принято на уровне справки-расчёта на 2024 год	2,04	7,80%
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00	0,00%
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00	0,00%

№п/и	Показатель	Ед. изм.	2022 год						2023 год	2024 год				
			Утверждено РЭК						Утверждено РЭК	Предложение предприятия	Предложение РЭК			
			Утверждено РЭК	Факт предприятия	Факт по экспертизе	с учётом индексации	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК		Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2.5.2.1.	ВН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00	0,00%
2.5.2.2.	СН1	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00	0,00%
2.5.2.3.	СН2	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00	0,00%
2.5.2.4.	НН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00	0,00%
2.5.2.5.	прочее	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00	0,00%
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	28,18	28,18	28,18	т. 11, 13 паспорта на транспортные средства, справка-расчёт по гаражу.	28,18	26,14	28,18	28,18	Транспортный налог введен главой 28 НК РФ и рассчитывается с учетом положений Закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге». том 17, расчёт налога на 2024 год, паспорта транспортных средств.	2,04	7,82%
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	8 576,12	8 903,00	8 903,00	8 903,00	т. 8 стр. 15 Уведомление, 3 класс проф. риска, страховой тариф на 2022 год составляет-0,4; ОСВ счёта 20.01. Расшифровка фонда оплаты труда.	326,88	7 390,62	7 134,39	7 623,97	Согласно статье 425 ФЗ, т. 8 стр. 17. Уведомление из соцстраха от несчастных случаев на производстве, 3 класс проф. риска, страховой тариф на 2023 год составляет-0,4	233,35	3,16%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%
2.7.1.	Компенсация потерь владельцам объектов электросетевого хозяйства, которые не вправе препятствовать перетоку	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00	0,00%
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	615,20	0,00	Принимается по п. 20 Основ. Прибыль за 2022 год отсутствует	0,00	0,00%
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00	0,00%
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	979,98	1 757,55	1 757,54	1 757,55	т. 14, расчёт амортизации, ОСВ 20.01 , ОСВ сч. 01, сч. 02, 08. Инвентарные карточки по подразделению УПС.	777,56	760,22	1 613,15	1 565,90	Инвентарные карточки т. 17 стр. 251, расчёт средств по направлению УПиЭС	805,68	105,98%
2.10.1.	ВН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%
2.10.2.	СН1	тыс.руб.	979,98	1 757,55	1 757,54	1 757,55	т. 14, ОСВ 20.01 и расчёт амортизационных отчислений за 2022 год, инвентарные карточки учёта основных средств, свидетельства о повержке, акты на техническое освидетельствования состояния оборудования. Протокол от 30.12.20212 №3 о переходе на федеральные стандарт в бухучёте.	777,56	760,22	1 613,15	1 565,90	ФСБУ 6/2020 «Основные средства». Принято в экономически обоснованном размере согласно пообъектному расчету на основании данных предприятия в шаблоне ENERGY.CALC.NVV .TSO на 2023 год.	805,68	105,98%
2.10.3.	СН2	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00	0,00%
2.10.4.	НН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00	0,00%
2.10.5.	прочее	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00	0,00%

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год						2023 год	2024 год				
			Утверждено РЭК						Утверждено РЭК	Предполагается предприятия	Предложение РЭК			
			Утверждено РЭК	Факт предприятия	Факт по экспертизе	с учётом индексации	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК		Предполагается экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	2 500,78	3 076,01	0,00		-2 500,78	-100,00%
2.11.1.	ВН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%
2.11.2.	СН1	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%
2.11.3.	СН2	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%
2.11.4.	НН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%
2.11.5.	прочее	тыс.руб.	0,00	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.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,02	0,00		-0,04	-100,00%
2.12. ИТОГО непоконтрольных расходов		тыс.руб.	35 367,27	34 405,46	32 688,55	32 688,55		-2 678,72	27 177,22	29 156,14	25 907,24		-1 269,99	-4,67%
3.	Приборы учета	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0%
4.	Экономия потерь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00	0%
5.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)	тыс.руб.	19 616,25	0,00				-19 616,25	29 326,48	88 361,64	28 495,58	Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-з (т. 17 стр. 44) Во исполнении п. 6 ФЗ от 26.03.2003 "Об электроэнергетике", а так же с учётом ограничения роста суммарного котлового НВВ на 2024 год.	-830,90	-3%
6. Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества														
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012					-0,01	0,012	0,012	0,012	Принято с учётом к-тов КНК за 2022 год	0,00	0%
6.2.	НВВ 2022 года	тыс.руб.	51 378,49					-51 378,49	0,00	92 034,91	92 034,91	НВВ i-2 года	92 034,90	0%
6.3. Итого корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	616,54	0,00	0,00	0,00		-616,54	0,00	1 104,42	1 104,42	Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-з, 125б, 254-з/1	1 104,42	0%
7.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	92 034,91	70 770,09	67 031,98	72 140,98		-25 002,93	87 902,05	148 932,01	87 896,96	Сумма по п. 1-5	-5,09	-0,006%
8.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	92 034,91	70 770,09	67 031,98	72 140,98		-25 002,93	87 902,05	148 932,01	87 896,96	Сумма по п. 1-5, без п. 2.1	-5,09	-0,006%
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях														
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	7,09	5,67	5,67	5,67		-1,42	6,11	5,73	5,73	Принято по балансу	-0,37	-6,13%
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 668,43	2 519,84	2 519,84	2 519,84		-148,58	3 173,96	3 323,14	3 594,03	т. 17 стр. 281, договор	420,07	13,23%
9.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	18 918,87	14 281,09	14 281,09	14 281,09	т. 15, ОСВ 20.1, акты, договоры	-4 637,78	19 383,70	19 051,27	20 604,56	В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования	1 220,87	6,30%
10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций														
10.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	181 319,54	152 151,56	152 151,56	152 151,56		-29 167,99	159 665,77	148 912,60	154 579,84	пункт 49 Методических указаний №20-э/2	-5 085,93	-3,19%
10.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	181 319,54	152 151,56	152 151,56	152 151,56	т. 16 стр. 2, ОСВ 20.1, акты, договор	-29 167,99	159 665,77	148 912,60	154 579,84	пункт 49 Методических указаний №20-э/2, т. 17 стр. 343, договоры	-5 085,93	-3,19%
11.	Итого НВВ	тыс.руб.	292 273,32	237 202,74	233 464,62	238 573,63		-58 808,70	266 951,52	316 895,88	263 081,37	Сумма по п. 1-5, 7, 8	-3 870,15	-1,45%
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	292 273,32	237 202,74	233 464,62	238 573,63		-58 808,70	266 951,52	316 895,88	263 081,37	Сумма по п. 1-5, 7, 8 без п. 2.1	-3 870,15	-1,45%

Приложение 2

Баланс электрической энергии АО "СШЭМК" на 2024 год

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Получено эл.энергии от ЭСО в т.ч.	млн. кВтч	0,0000	86,5417	0,0000	0,0000	86,5417	0,0000	85,1291	0,0000	0,0000	85,1291	0,0000	171,6708	0,0000	0,0000	171,6708
1.1	Не сетевых организаций	млн. кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.2	МСК	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.3	Алтайэнерго	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.4	Красноярскэнерго	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.5	Новосибирскэнерго	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.6	ОАО "ТРК"	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2024	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТТК, собст. ген. РСК и т.п.)	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.9	от блок-станций	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2	Сетевых организаций	млн. кВтч	0,0000	86,5417	0,0000	0,0000	86,5417	0,0000	85,1291	0,0000	0,0000	85,1291	0,0000	171,6708	0,0000	0,0000	171,6708
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.2	«Евраз-ЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.4	«Кузбасс-Электро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн. кВтч		76,9636			76,9636		75,5141			75,5141	0,0000	152,4777	0,0000	0,0000	152,4777
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филiaal «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн. кВтч		9,5781			9,5781		9,6151			9,6151	0,0000	19,1932	0,0000	0,0000	19,1932
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.3	Из сети предд. напряжения		0,0000	0,0000	9,7348	0,0000	9,7348	0,0000	0,0000	9,8061	0,0000	9,8061	0,0000	0,0000	19,5409	0,0000	19,5409
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн. кВтч					0,0000					0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн. кВтч			9,7348		9,7348			9,8061		9,8061			19,5409	0,0000	19,5409
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн. кВтч					0,0000					0,0000			0,0000	0,0000	0,0000
1.3.4	в том числе из сети НН	млн. кВтч					0,0000					0,0000				0,0000	0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	млн. кВтч	0,0000	86,5417	9,7348	0,0000	86,5417	0,0000	85,1291	9,8061	0,0000	85,1291	0,0000	171,6708	19,5409	0,0000	171,6708
Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 30 ноября 2022 г. № 957		%					3,34%					3,34%					3,34%
Справочно: Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) в соответствии с пунктом 40(1) ППРФ 1178 (от суммарного отпуска электроэнергии в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили")		%															
2.	Потери	%	#ДЕЛ/0!	3,34%	0,00%	0,00%	3,34%	#ДЕЛ/0!	3,34%	0,00%	0,00%	3,34%	#ДЕЛ/0!	3,34%	0,00%	0,00%	3,34%
3.	Отпущено эл.энерг.	млн. кВтч	0,0000	2,8900	0,0000	0,0000	2,8900	0,0000	2,8430	0,0000	0,0000	2,8430	0,0000	5,7330	0,0000	0,0000	5,7330
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	млн. кВтч	0,0000	83,6517	9,7348	0,0000	83,6517	0,0000	82,2861	9,8061	0,0000	82,2861	0,0000	165,9378	19,5409	0,0000	165,9378
3.2	в том числе из сети ВН	млн. кВтч					0,0000					0,0000					0,0000
3.3	в том числе из сети СН1	млн. кВтч	0,0000				0,0000	0,0000				0,0000	0,0000				0,0000
3.4	в том числе из сети СН2	млн. кВтч	0,0000	9,7348			9,7348	0,0000	9,8061			9,8061	0,0000	19,5409			19,5409
3.5	в том числе из сети НН	млн. кВтч	0,0000	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000			0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		0,0000
4	Полезный отпуск всего	млн. кВтч	0,0000	73,9169	9,7348	0,0000	83,6517	0,0000	72,4801	9,8061	0,0000	82,2861	0,0000	146,3969	19,5409	0,0000	165,9378
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	млн. кВтч	0,0000	57,8836	9,3433	0,0000	67,2269	0,0000	56,7081	9,3819	0,0000	66,0900	0,0000	114,5917	18,7252	0,0000	133,3169
4.1.1	однотавовичники	млн. кВтч	0,0000	0,0052	4,7195	0,0000	4,7246	0,0000	0,0033	4,6655	0,0000	4,6688	0,0000	0,0085	9,3850	0,0000	9,3935
4.1.2	двуставовичники	млн. кВтч	0,0000	57,8784	4,6238	0,0000	62,5022	0,0000	56,7048	4,7164	0,0000	61,4212	0,0000	114,5832	9,3402	0,0000	123,9234
4.2	Население в т.ч.	млн. кВтч	0,0000	0,0000	0,1060	0,0000	0,1060	0,0000	0,0000	0,1161	0,0000	0,1161	0,0000	0,0000	0,2222	0,0000	0,2222
4.2.1	с 0,7	млн. кВтч	0,0000	0,0000	0,1060	0,0000	0,1060	0,0000	0,0000	0,1161	0,0000	0,1161	0,0000	0,0000	0,2222	0,0000	0,2222
4.2.2	без 0,7	млн. кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.3	Производственные нужды ЭСО	млн. кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	млн. кВтч	0,0000	16,0333	0,2855	0,0000	16,3188	0,0000	15,7720	0,3080	0,0000	16,0800	0,0000	31,8053	0,5935	0,0000	32,3988

№ п/п	Показатель	Едизм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
4.4.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.2	МСК	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.4	Красоярскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.6	ОАО "ТРК"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2024	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТЭК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	0,0000	16,0333	0,2855	0,0000	16,3188	0,0000	15,7720	0,3080	0,0000	16,0800	0,0000	31,8053	0,5935	0,0000	32,3988
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.4	«КузбассЭлектрон» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч		0,0040	0,2501		0,2541		0,0027	0,2623		0,2650	0,0000	0,0067	0,5123	0,0000	0,5191
4.4.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч		16,0292	0,0000		16,0292		15,7693	0,0000		15,7693	0,0000	31,7985	0,0000	0,0000	31,7985
4.4.2.12	«Специализированная шахтная термомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч			0,0355	0,0000	0,0355			0,0457	0,0000	0,0457	0,0000	0,0000	0,0812	0,0000	0,0812
4.5	Полезный отпуск	млн.кВтч	0,0000	73,9169	9,7348	0,0000	83,6517	0,0000	72,4801	9,8061	0,0000	82,2861	0,0000	146,3969	19,5409	0,0000	165,9378
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	млн.кВтч	0,0000	73,9169	9,7348	0,0000	83,6517	0,0000	72,4801	9,8061	0,0000	82,2861	0,0000	146,3969	19,5409	0,0000	165,9378
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	млн.кВтч	0,0000	2,8900	0,0000	0,0000	2,8900	0,0000	2,8430	0,0000	0,0000	2,8430	0,0000	5,7330	0,0000	0,0000	5,7330
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	млн.кВтч	0,0000	57,8836	9,4493	0,0000	67,3329	0,0000	56,7081	9,4981	0,0000	66,2061	0,0000	114,5917	18,9474	0,0000	133,5390
5	Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч	млн.кВтч															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.4	«КузбассЭлектрон» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч			-76,7095					-75,2491					-151,9586		
5.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч			-9,5781					-9,6151					-19,1932		
5.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч			16,0292					15,7693					31,7985		
5.12	«Специализированная шахтная термомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч			0,0355					0,0457					0,0812		
6	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Приложение 3

Баланс мощности АО "СШЭМК" на 2024 год

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Поступление, в т.ч.:	МВт	0,000	21,942	0,000	0,000	21,942	0,000	21,583	0,000	0,000	21,583	0,000	21,762	0,000	0,000	21,762
1.1	от ОАО "ФСК ЕЭС"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	от МСК	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	от ОАО "Алтайэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	от ОАО "Красноярскэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	от ОАО "Новосибирскэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	от ОАО "ТРК"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.7	от ОАО "СУЭК-Кузбасс"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.8	от генерации, в т.ч.:	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.9	от других	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.10	от сетевых организаций, в т.ч.:	МВт	0,000	21,942	0,000	0,000	21,942	0,000	21,583	0,000	0,000	21,583	0,000	21,762	0,000	0,000	21,762
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт		2,448			2,448		2,457			2,457	0,000	2,453	0,000	0,000	2,453
	«Регионэнерго» ООО (ИНН 4205271471)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт		19,494			19,494		19,125			19,125	0,000	19,310	0,000	0,000	19,310
	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Поступление из своей сети предыдущего уровня напряжения, в т.ч. из:	МВт		0,000	2,482	0,000	2,482		0,000	2,498	0,000	2,498		0,000	2,490	0,000	2,490
	ВН	МВт		0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
	СН1	МВт			2,482	0,000	2,482			2,498	0,000	2,498			2,490	0,000	2,490
	СН2	МВт				0,000	0,000				0,000	0,000				0,000	0,000
3	Поступление по уровням напряжения	МВт	0,000	21,942	2,482	0,000		0,000	21,583	2,498	0,000		0,000	21,762	2,490	0,000	
4	Потери, в т.ч. от:	%	#ДЕЛ/0!	3,34%	0,00%	#ДЕЛ/0!	3,34%	#ДЕЛ/0!	3,34%	0,00%	#ДЕЛ/0!	3,34%	#ДЕЛ/0!	3,34%	0,00%	#ДЕЛ/0!	3,34%
		МВт	0,000	0,733	0,000	0,000	0,733	0,000	0,721	0,000	0,000	0,721	0,000	0,727	0,000	0,000	0,727
	Сбыт 1	МВт		0,733			0,733		0,721			0,721	0,000	0,727	0,000	0,000	0,727

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
	Сбыт 2	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сбыт 3	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сбыт 4	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1	Потери, относимые на сторонних потребителей	МВт	0,000	0,733	0,000	0,000	0,733	0,000	0,721	0,000	0,000	0,721	0,000	0,727	0,000	0,000	0,727
4.2	Потери, относимые на производственные нужды ЭСО	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Отпуск в сеть, в т.ч.:	МВт	0,000	21,209	2,482	0,000	23,691	0,000	20,862	2,498	0,000	23,360	0,000	21,035	2,490	0,000	23,525
5.1	Отпуск в свою сеть следующего уровня напряжения, в т.ч. в:	МВт	0,000	2,482	0,000		2,482	0,000	2,498	0,000		2,498	0,000	2,490	0,000		2,490
	СН1	МВт					0,000					0,000	0,000				0,000
	СН2	МВт		2,482			2,482		2,498			2,498	0,000	2,490			2,490
	НН	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
5.2	Полезный отпуск	МВт	0,000	18,728	2,482	0,000	21,209	0,000	18,364	2,498	0,000	20,862	0,000	18,546	2,490	0,000	21,035
6	Базовые потребители, в т.ч.:	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	одноставочные	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	двухставочные	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Прочие потребители, в т.ч.:	МВт	0,000	14,630	2,385	0,000	17,015	0,000	14,333	2,394	0,000	16,727	0,000	14,482	2,390	0,000	16,871
	одноставочные	МВт		0,001	1,204		1,205		0,001	1,189		1,189	0,000	0,001	1,196	0,000	1,197
	двухставочные	МВт		14,629	1,182		15,811		14,332	1,205		15,538	0,000	14,481	1,193	0,000	15,674
	в т.ч. генераторное напряжение	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 9 и 10	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним	МВт			0,024		0,024			0,027		0,027	0,000	0,000	0,025	0,000	0,025
11	Потребители, приравненные к населению	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	За пределы региона	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Производственные нужды ЭСО	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Отпуск в смежные сетевые компании	МВт	0,000	4,098	0,072	0,000	4,170	0,000	4,031	0,077	0,000	4,108	0,000	4,064	0,075	0,000	4,139
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт		0,001	0,064		0,065		0,001	0,067		0,068	0,000	0,001	0,065	0,000	0,066
	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт		4,097			4,097		4,030			4,030	0,000	4,063	0,000	0,000	4,063
	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Едизм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт			0,008		0,008			0,010		0,010	0,000	0,000	0,009	0,000	0,009
	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Полезный отпуск	МВт	0,000	18,728	2,482	0,000	21,209	0,000	18,364	2,498	0,000	20,862	0,000	18,546	2,490	0,000	21,035
16	Полезный отпуск без производственных нужд ЭСО, в т.ч. потребители:	МВт	0,000	18,728	2,482	0,000	21,209	0,000	18,364	2,498	0,000	20,862	0,000	18,546	2,490	0,000	21,035
16.1	Отпуск в смежные сетевые компании	МВт	0,000	4,098	0,072	0,000	4,170	0,000	4,031	0,077	0,000	4,108	0,000	4,064	0,075	0,000	4,139
16.2	Сбыт 1	МВт		14,630	2,410		17,040		14,333	2,420		16,753	0,000	14,482	2,415	0,000	16,897
16.3	Сбыт 2	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.4	Сбыт 3	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.5	Сбыт 4	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.6	Сбыт 5	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.7	Сбыт 6	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.8	Сбыт 7	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.9	Сбыт 8	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.10	Сбыт 9	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.11	Сбыт 10	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.12	Сбыт 11	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Отпуск электроэнергии в смежные сетевые компании в сальдированном выражении, в т.ч.	МВт															
17.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.5	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.7	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.8	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	0,000	-2,448	0,000	0,000	-2,448	0,000	-2,457	0,000	0,000	-2,457	0,000	-2,453	0,000	0,000	-2,453
17.9	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.10	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.11	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.12	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.13	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт	0,000	-19,493	0,064	0,000	-19,429	0,000	-19,125	0,067	0,000	-19,058	0,000	-19,309	0,065	0,000	-19,243
17.14	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.15	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт	0,000	4,097	0,000	0,000	4,097	0,000	4,030	0,000	0,000	4,030	0,000	4,063	0,000	0,000	4,063
17.16	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.17	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.18	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.19	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.20	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.21	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.22	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.23	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.24	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.25	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	0,000	0,000	0,008	0,000	0,008	0,000	0,000	0,010	0,000	0,010	0,000	0,000	0,009	0,000	0,009
17.26	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Приложение 4

Структура полезного отпуска и тарифной выручки по единым котловым и индивидуальным тарифам на 2024 год

Наименование ТСО		«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)														
Показатель		1 полугодие 2024					2 полугодие 2024					2024 год				
НВВ ТСО		54 303,99					54 197,53					108 501,52				
Затраты ТСО на содержание		43 948,48					43 948,48					87 896,96				
Затраты ТСО на потери		10 355,51					10 249,05					20 604,56				
Затраты ТСО на ФСК		0,00					0,00					0,00				
Полезный отпуск ТСО																
		ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Население		0,0000	0,0000	0,1060	0,0000	0,1060	0,0000	0,0000	0,1161	0,0000	0,1161	0,0000	0,0000	0,2222	0,0000	0,2222
	с 0,7, тыс.МВт*ч	0,0000	0,0000	0,1060	0,0000	0,1060	0,0000	0,0000	0,1161	0,0000	0,1161	0,0000	0,0000	0,2222	0,0000	0,2222
	без 0,7, тыс.МВт*ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Прочие		0,0000	57,8836	9,3433	0,0000	67,2269	0,0000	56,7081	9,3819	0,0000	66,0900	0,0000	114,5917	18,7252	0,0000	133,3169
Одноставочные		0,0000	0,0052	4,7195	0,0000	4,7246	0,0000	0,0033	4,6655	0,0000	4,6688	0,0000	0,0085	9,3850	0,0000	9,3935
	электроэнергия, тыс. МВт*ч	0,0000	0,0052	4,7195	0,0000	4,7246	0,0000	0,0033	4,6655	0,0000	4,6688	0,0000	0,0085	9,3850	0,0000	9,3935
	мощность, МВт		0,0012	1,2036		1,2048		0,0008	1,1885		1,1893	0,0000	0,0010	1,1961	0,0000	1,1970
Двуставочные		0,0000	57,8784	4,6238	0,0000	62,5022	0,0000	56,7048	4,7164	0,0000	61,4212	0,0000	114,5832	9,3402	0,0000	123,9234
Двуставочные без ГН		0,0000	57,8784	4,6238	0,0000	62,5022	0,0000	56,7048	4,7164	0,0000	61,4212	0,0000	114,5832	9,3402	0,0000	123,9234
	электроэнергия, тыс.МВт*ч	0,0000	57,8784	4,6238	0,0000	62,5022	0,0000	56,7048	4,7164	0,0000	61,4212	0,0000	114,5832	9,3402	0,0000	123,9234
	мощность, МВт		14,6289	1,1817		15,8106		14,3324	1,2053		15,5377	0,0000	14,4807	1,1935	0,0000	15,6741
Двуставочные ГН		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	электроэнергия, МВт*ч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	мощность, МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Собственные нужды ЭСО, МВт*ч						0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Итого, тыс.МВт*ч		0,0000	57,8836	9,4493	0,0000	67,3329	0,0000	56,7081	9,4981	0,0000	66,20614752	0,0000	114,5917	18,9474	0,0000	133,5390
Потери, тыс.МВт*ч		0,0000	2,8900	0,0000	0,0000	2,89	0,0000	2,8430	0,0000	0,0000	2,843	0,0000	5,7330	0,0000	0,0000	5,7330
Тарифы																
		ВН	СН1	СН2	НН		ВН	СН1	СН2	НН						
Население																
	с 0,7, руб/МВт*ч	1 275,01	1 275,01	1 275,01	1 275,01		1 388,43	1 388,43	1 388,43	1 388,43						
	без 0,7, руб/МВт*ч	1 769,15	1 769,15	1 769,15	1 769,15		1 925,74	1 925,74	1 925,74	1 925,74						
Прочие																
Одноставочные																
	электроэнергия, руб/МВт*ч	1 839,18	2 242,31	2 516,59	4 034,47		1 995,23	2 433,17	2 762,96	4 429,45						
	мощность, руб/МВт.мес															
Двуставочные																
Двуставочные без ГН																
	электроэнергия, руб/МВт.ч	98,17	147,19	273,61	719,83		106,99	160,42	298,21	784,55						
	мощность, руб/МВт.мес	948 676,65	1 130 387,51	1 156 523,54	1 243 298,60		1 023 546,21	1 185 719,98	1 270 903,71	1 403 538,42						
Двуставочные ГН																
	электроэнергия, руб/МВт.ч															
	мощность, руб/МВт.мес															
Собственные нужды ЭСО, руб/МВт.ч																
Итого																
Потери, руб/МВт.ч																
Выручка ТСО																
Население		0,00	0,00	135,17	0,00	135,17	0,00	0,00	161,26	0,00	161,26	0,00	0,00	296,43	0,00	296,43
	с 0,7, тыс.руб.	0,00	0,00	135,17	0,00	135,17	0,00	0,00	161,26	0,00	161,26	0,00	0,00	296,43	0,00	296,43
	без 0,7, тыс.руб.	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
Прочие		0,00	107 745,76	19 108,34	0,00	126 854,11	0,00	111 067,56	21 051,93	0,00	132 119,49	0,00	218 813,33	40 160,27	0,00	258 973,60
Из расчета по двуставочному тарифу																
	электроэнергия, тыс.руб.	0,00	8 519,62	2 556,43	0,00	11 076,05	0,00	9 097,11	2 797,78	0,00	11 894,89	0,00	17 616,73	5 354,21	0,00	22 970,94
	мощность, тыс.руб.	0,00	99 226,14	16 551,92	0,00	115 778,06	0,00	101 970,45	18 254,15	0,00	120 224,60	0,00	201 196,60	34 806,06	0,00	236 002,66
Итого, тыс.руб.		0,00	107 745,76	19 243,51	0,00	126 989,28	0,00	111 067,56	21 213,19	0,00	132 280,76	0,00	218 813,33	40 456,71	0,00	259 270,03
Выручка от других ТСО, тыс.руб.														3 811,33		
Оплата в другие ТСО, тыс.руб.														-154 579,84		
Избыток/недостаток, тыс.руб.														0,00		

Расшифровка сальдо-перетоков и взаиморасчётов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам на 2024 год

Наименование ТСО	1 полугодие 2024						2 полугодие 2024					
	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление
			Двуставочный		Двуставочный							
	Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт	Одноставочный, руб./кВт*ч	Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт*ч		Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт	Одноставочный, руб./кВт*ч	Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт*ч	
«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	0,00	0,00					0,00	0,00	0,00			
«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00			0,00	
ООО "Ресурсоснабжающая компания" (ИНН 4205372624)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00			0,00	
«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	0,00	0,00	0,000		0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	
«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00			0,00	
ПАО «Россети Сибирь» (фипнал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	-76 709,51	-19,43	1,00	548,70	0,17	-76 789,06	-75 249,08	-19,06	1,03	565,30	0,17	-77 598,85
«Оборонэнерго» АО (фипнал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00			0,00	
«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00			0,00	
«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	-9 578,09	-2,45	0,01	5,43	0,00	-95,78	-9 615,07	-2,46	0,01	5,43	0,00	-96,15
«Регионэнерго» ООО (ИНН 4205271471)	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	16 029,24	4,10	0,11	62,35	0,02	1 839,78	15 769,30	4,03	0,12	67,89	0,02	1 970,74
«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	35,48	0,01	0,01	6,08	0,00	0,35	45,70	0,01	0,01	6,08	0,00	0,46
«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
ООО «Кузбассэнерго» (ИНН 4205395036)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
Итого поступление от ТСО	16 064,72	4,10	-75 044,71	-75 044,71		1 840,13	15 815,00	4,04	-75 723,80	-75 723,80		1 971,20
Итого отдача в ТСО	-86 287,60	-21,88		ИСТИНА		-76 884,84	-84 864,15	-21,51		ИСТИНА		-77 695,00