

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным ООО «Электросетьсервис»
(ИНН 4223057103) 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 Российской Федерации от 28.02.2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»	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 ООО «Электросетьсервис» на 2024 год	16
9. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат	32
9.1. Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов	35
9.2. Подконтрольные расходы	35
9.3. Неподконтрольные расходы	38
Плата за аренду имущества и лизинг	38
Налоги	54
Отчисления на социальные нужды	55
Прочие неподконтрольные расходы	55
Налог на прибыль	56
Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	57
Амортизация	68
Прибыль на капитальные вложения	78.
10. Заключение по фактическим расходам на установку/замену приборов учета электроэнергии за 2022 и план 2024 года	81
11. Комплексный анализ экономии расходов ООО «Электросетьсервис», предназначенных для компенсации потерь электрической энергии за 2022 год	83
12. Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций	89

13. Расходы на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям.....	89
14. Выпадающие расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка.....	96
15. Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества.....	108
16. Расчёт необходимой валовой выручки ООО «Электросетьсервис» на 2024 год в соответствии с методическими указаниями 98-э.....	110
17. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.....	111
18. Заключение.....	111
Приложения 1,2,3,4.....	112

1. Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103), в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее - РЭК Кузбасс) для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (предыдущий период регулирования 2023-2027 года определён Постановлением РЭК Кузбасса от 30.11.2022 года № 958).

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»;
- 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»;
- 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» (ред. 20.07.2023);
- 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.

2. Общая характеристика предприятия

ООО «Электросетьсервис» 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 ООО «Электросетьсервис» заявляет объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 1530,97 у.е., представив обоснования на 1509,12 у.е. (увеличение к предыдущему году на 143,25%).

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 ООО «Электросетьсервис» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2024 год.

Долгосрочным периодом определены 2023-2027 годы (определён Постановлением РЭК Кузбасса от 30.11.2022 года № 958).

Размер подконтрольных расходов ООО «Электросетьсервис» на 2024 год определялся в соответствии с п. 38 Основ ценообразования по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с **методическими указаниями**, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой. При определении размера базового уровня подконтрольных расходов учитывались 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. При определении необходимой валовой выручке предприятия на 2024 год эксперты также руководствовались разъяснениями тарифного законодательства, представленными в Письме ФАС России от 18.05.2022 № МШ/48197/22 «О формировании расходов территориальных сетевых организаций». В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа, с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

Предприятие ведёт отдельный учёт и использует общую систему налогообложения. Затраты, рассчитанные 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 ООО «Электросетьсервис» 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. 8 «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-накопителях с заверенные квалифицированной ЭЦП предприятия.

5. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

Согласно постановлению Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 (ред. от 30.04.2022) электросетевые организации должны соответствовать критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

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

1. Договоры аренды;
2. Договоры купли продажи;
3. Свидетельства на право собственности;
4. Выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объекты недвижимости;
5. Приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств;
6. Утвержденные схемы электроснабжения;
7. Акты приемки-передачи основных средств;
8. Шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET.

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

Согласно абзацу четвертому подпункта 2(2) пункта 2 постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 при анализе организации на соответствие критериям на 2024 год эксперты не учитывали договоры аренды, договоры

финансовой аренды (лизинга), договоры безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом.

Ниже приведен анализ рассмотрения документов, представленных организацией на тарифное регулирование на 2024 год для проверки на соответствие критериям.

Критерий № 1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.

Согласно представленных документов организация владеет трансформаторами, суммарная мощность которых превышает минимально требуемое количество - 55,852 МВА.

Критерий № 2 Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км.

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

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

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше – 0,00 км.;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 0,00 км.;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ – 44,85 км.;
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ – 28,96 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.

Отсутствует за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 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 ООО «Электросетьсервис» 8(3846) 61-33-34.

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

Официальный сайт ООО «Электросетьсервис» <http://elsetservice.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 ООО «Электросетьсервис» 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, ООО «Электросетьсервис» 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 за 2022 г. (представлено в тарифном деле, том 1, стр. 160);

- Форма №2 Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2022 г. (представлено в тарифном деле, том 1, стр. 164);
- Отчет о движении денежных средств за январь-декабрь 2022 г. (представлено в тарифном деле, том 1, стр. 165);
- Отчет об изменениях капитала за январь-декабрь 2022 г. (представлено в тарифном деле, том 1, стр. 166);
- Налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год (т. 1 стр. 172);
- Налог на имущество за 2022 (т.1 стр.169);
- Шаблон ENERGY.CALC.NVV.TSO на 2024 год.

Таблица 1

Финансовые показатели организации

Наименование	на 31.12.2020 г.	на 31.12.2021 г.	на 31.12.2022 г.
Выручка от продаж	71 141,00	106 966,00	127 382,09
Выручка от передачи электроэнергии	70 886,00	106 893,85	126 645,61
Прибыль (убыток) от продаж от передачи электроэнергии	10 971,32	8 294,14	25 623,52
Налог на прибыль	1 157,00	1 755,41	7 283
Чистая прибыль по передаче электрической энергии	9 814,32	6 577,14	5 223,00
Рентабельность продаж от передачи электроэнергии	13,85	6,15	4,12

Согласно бухгалтерской отчетности за 2022 год по отчету о финансовых результатах, 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. Налог на прибыль за 2022 год составил 7 283,00,00 тыс. руб. Убыток по работе предприятия от передачи электрической энергии из бухгалтерского баланса и формы «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» за 2022 год предприятия отсутствует, на 2024 год предприятие заявляет излишне полученный доход в размере 6 048,95 тыс. руб.

На основании проведенного анализа экспертами сделан вывод: предприятие по передаче электрической энергии финансово устойчиво, рентабельность составила 4,12%.

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 <http://elsetservice.ru> размещено предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2024 год <http://elsetservice.ru/2024-god>.

В соответствии с Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 №585 отражены данные раздельного учета организации, объема продукции (услуг), доходов и расходов по видам деятельности в сфере электроэнергетики, представленные ООО «Электросетьсервис» за 2023 год в рамках подачи заявки

на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год (таблица 2).

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 (по техническим вопросам) 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 представлены в таблице 3.

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	Отклонение (2024/2023), %
Получено электрической энергии, тыс. кВт*ч.	50674,91	72 315,59	61499,21	-14,96	45 793,30	-25,54	75 277,80	64,39
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВт*ч.	46620,12	66 759,96	55 949,21	-16,19	44 804,50	-20,00	73 651,80	64,38
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВт*ч	3 977,95	5 555,63	5 550,00	0,10	988,80	-82,18	1 626,00	64,44
У.Е.	736,10	1112,89	1 151,61	3,48	620,39	-46,12	1509,12	143,25
Мощность, МВт	8,715	11,096	12,977	16,95	10,882	-16,14	11,705	7,5
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	54 537,48	49 216,40	71 981,75	46,26	38 738,62	46,18	38 734,75	-0,01

Наименование показателя	Утверждено на 2021 год	Факт 2021 год	Отклонение (факт/утв. за 2021 г.), %	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 год	Отклонение (факт/утв. за 2022г.), %
Получено электрической энергии, тыс. кВт*ч.	72 315,59	63 511,60	-12,17	61 499,21	79 082,92	28,60
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВт*ч.	66 759,96	62 140,13	-6,92	55 949,21	77 344,20	38,24
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВт*ч	5 555,63	1 371,47	-75,31	5 550,00	1 738,72	-68,67
Условные единицы электросетевого оборудования, У.Е.	1112,89	1234,81	10,96	1 151,61	1159,7	0,70
Мощность, МВт	11,096	10,496	-5,4	12,977	14,077	8,47
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	49 216,40	53 130,07	7,95	71 981,75	62 136,33	-14,68

8. Баланс электрической энергии и мощности ООО «Электросетьсервис» на 2024 год

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 ССК (п. 4.4).

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

Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО «Электросетьсервис» на 2024 год

На тарифное регулирование ООО «Электросетьсервис» заявило объем условных единиц на 2024 год в размере 1530,97, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 329,67 по ПС и ТП – 1 201,3.

Относительно плана 2023 года (620,39 у.е.) корректировка объема условных единиц на 2024 год в сторону увеличения на 910,58 у.е. обусловлена изменением в составе электросетевого оборудования. Информация об электрооборудовании, принятом на баланс Общества, либо снятом с бухгалтерского учета, в течение 2023 года, объектах электросетевого хозяйства представлена в таблице 4.

Эксперты, рассмотрев подтверждающие объем условных единиц документы (договоры аренды, свидетельства на права собственности, инвентарные карточки учета основных средств ОС-6, утвержденные схемы электроснабжения, акты приемки-передачи основных средств, паспорта сетей - шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET, выписки из единого государственного реестра недвижимости), считают документально обоснованными условные единицы на 2024 год в размере 1 509,12 в т.ч. по ВЛ и КЛ – 328,62 (таблица 5), по ПС и ТП – 1 180,5 (таблица 6). (том №12)

Корректировка экспертами предлагаемого предприятием объема условных единиц на 2024 год в сторону снижения на 21,85 у.е. обусловлена:

1) Исключением отпайки КВЛ 6кВ от ЛЭП 6-27-5КАП на ТП№3 «ПФЗ», так как, согласно представленным документам, линия отсутствует (п. 12, таблица 4).

2) Исключена КЛ 0,4кВ на ТП№7 3хСИП 3х120+1х95 L=135м., так как, согласно представленным документам, линия отсутствует (п. 17, таблица 4).

3) Исключен разъединитель, учтенный как выключатель нагрузки на МТП 6/0,4кВ №478 (п. 40, таблица 4).

4) Воздушная линия 6 кВ длина 150 м от оп.№22 ф.6-3-М п/с 35/6 кВ "Северный Маганак" СДС Энерго до ТП-ТАБС-220 (АС-50 на ж/б опорах)11 - согласно представленным документам длина составляет 46 м (п. 79, таблица 4).

5) Исключен земельный участок к/н 42:25:0000000:32 по адресу: Кемеровская обл, г Киселевск, от тяговой ПС до ПС№22 п. Калзагай

6) РП 6кВ №503 ООО "Стальэмаль" исключены трансформаторы печные №6, №7, №8 – на схеме обозначены как демонтированные. Исключены масляные выключатели на яч. №18, №20, №13 фидера не участвуют в передаче электрической энергии. (Трансформаторы на данных фидерах демонтированы) (п.148, таблица 4)

Таким образом, объем условных единиц оборудования предприятия на 2024 год составит 1 509,12 у.е. Ниже в таблице №4 приведен перечень объектов электросетевого оборудования ООО «Электросетьсервис» на 2024 год в условных единицах.

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 ООО «Электросетьсервис» за 2022 год составляет – 1 159,72 у.е. (том №8, том №9)

Таблица П.2.1

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

1	Напряже-ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя-женность	Объем условных единиц	
				у/100 км			км
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100	
ВЛЭП	1150	-	металл	800	0,00	0,00	
	750	1	металл	600	0,00	0,00	
	400 - 500	1	металл	400	0,00	0,00	
			ж/бетон	300	0,00	0,00	
	330	1	металл	230	0,00	0,00	
			ж/бетон	170	0,00	0,00	
		2	металл	290	0,00	0,00	
			ж/бетон	210	0,00	0,00	
	220	1	дерево	260	0,00	0,00	
			металл	210	0,00	0,00	
		2	ж/бетон	140	0,00	0,00	
			металл	270	0,00	0,00	
	110 - 150	1	ж/бетон	180	0,00	0,00	
			металл	160	0,00	0,00	
		2	ж/бетон	130	0,00	0,00	
			металл	190	0,00	0,00	
КЛЭП	220	-	-	3000	0,00	0,00	
	110	-	-	2300	0,00	0,00	
ВН, всего						0,00	
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00	
			металл	140	0,00	0,00	
			ж/бетон	120	0,00	0,00	
	1 - 20	-	2	металл	180	0,00	0,00
			ж/бетон	150	0,00	0,00	
			дерево	160	0,00	0,00	
КЛЭП	20 - 35	-	-	470			
	3 - 10	-	-	350	55,09	192,82	
СН2, всего					77,19	217,91	
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260			
			дерево на ж/б пасынках	220	28,56	62,83	
			ж/бетон, металл	150	30,96	46,44	
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	0,533	1,44	
НН, всего					60,24	110,71	

Таблица П.2.2

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		
			750	600		
			400 - 500	500		
			330	250		
			220	210		
			110 - 150	105		
			35	75	1	75
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		
			750	43		
			400 - 500	28		
			330	18		
			220	14		
			110 - 150	7,8		
			35	2,1	1	2,1
			1 - 20	1,0	1	1
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		
			750	130		
			400 - 500	88		
			330	66		
			220	43		
			110 - 150	26		
			35	11		
			1 - 20	5,5		
4	Масляный выключатель	"-"	220	23		
			110 - 150	14		
			35	6,4	1	6,40
			1 - 20	3,1	144	446,4
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		
			330	24		
			220	19		
			110 - 150	9,5		
			35	4,7		
6	Выключатель нагрузки	"-"	1 - 20	2,3	152	349,6
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	26		
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48		
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
			1 - 20	2,4		
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	15	37,50
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	45	103,5
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	53	159,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5		
14	Итого		ВН	-	-	0,00
			СН1	-	-	83,50
			СН2	-	-	1097,00
			НН	-	-	0,00

Итоговые значения условных единиц ООО «Электросетьсервис» на 2024 год

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	0,00
СН-1	87,7
СН-2	1092,8
НН	0,00
ИТОГО	1 180,5
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	0,00
СН-1	0,00
СН-2	217,91
НН	110,71
ИТОГО	328,62
ИТОГО по компании	
ВН	0,00
СН-1	87,7
СН-2	1310,71
НН	110,71
ИТОГО	1 509,12

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 ООО «Электросетьсервис» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочный период составляет 5 лет с 2023 по 2027 годы (Постановление РЭК Кузбасса от 28.11.2022 № 958).

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).

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:

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

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

PP_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 PP_i принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

PP_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;

NP_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.);

- 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. N 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.);

, 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 , которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания

электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

V_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

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

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

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

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 - прогнозируемое 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;

ue_j, ue_{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 подконтрольных расходов на 2024 год рассчитан согласно формул 9.3, 9.4, 9.5. раздела 3 Методических указаний. Так как долгосрочный период определён 2023-2027 года, то за базу принимаются подконтрольные расходы 2023 года.

$$34\ 063,30 * 2,2015 = 74\ 991,03 \text{ тыс. руб.}$$

Расчёт подконтрольных расходов по статьям затрат на 2024 г. отображен в таблице 9.

Таблица 8

**Расчёт подконтрольных расходов ООО "Электросетьсервис" методом
долгосрочной индексации на 2024 год**

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год	2024 год
			Утверждено РЭК КО	Предложение экспертов
1	2	3	4	5
Расчёт коэффициента индексации				
1	ИПЦ	%	6,00%	7,20%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%
3	Количество активов	у.е.	620,39	1 509,12
4	Индекс изменения количества активов	%	-46,13%	143,25%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации		0,6863	2,2015
1. Расчёт подконтрольных расходов				
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	19 033,73	41 903,13
1.1.1.	<i>Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо</i>	<i>тыс.руб.</i>	703,76	1 549,35
1.1.2.	<i>Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)</i>	<i>тыс.руб.</i>	18 329,96	40 353,78
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	11 496,75	25 310,32
	<i>Среднесписочная численность</i>	<i>чел.</i>	17,40	21,80
	<i>Средняя заработная плата</i>	<i>руб./чел. в мес.</i>	55 061,1	96 752,01
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 532,82	7 777,58
1.3.1.	<i>Ремонт основных фондов</i>	<i>тыс.руб.</i>	3 058,82	6 734,05
1.3.2.	<i>Оплата работ и услуг сторонних организаций</i>	<i>тыс.руб.</i>	371,49	817,85
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	31,39	69,10
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	290,41	639,35
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	49,69	109,40
1.3.3.	<i>Расходы на командировки и представительские</i>	<i>тыс.руб.</i>	0,00	0,00
1.3.4.	<i>Расходы на подготовку кадров</i>	<i>тыс.руб.</i>	73,34	161,47
1.3.5.	<i>Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности</i>	<i>тыс.руб.</i>	29,17	64,21
1.3.6.	<i>Электроэнергия на хоз. нужды</i>	<i>тыс.руб.</i>	0,00	0,00
1.3.7.	<i>Теплоэнергия</i>	<i>тыс.руб.</i>	0,00	0,00
1.3.8.	<i>Расходы на страхование</i>	<i>тыс.руб.</i>	0,00	0,00
1.3.9.	<i>Другие прочие расходы</i>	<i>тыс.руб.</i>	0,00	0,00
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	34 063,30	74 991,03

Таким образом, подконтрольные расходы, определенные методом долгосрочной индексации на 2024 год, составят 74 991,03 тыс. руб.

9.3 Неподконтрольные расходы

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

- 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.);
- 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);
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на *i*-й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

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

Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, относящихся к арендуемому имуществу. С учётом позиции Высшего арбитражного суда РФ, согласно решению ВАС РФ от 02.08.2013 №ВАС-6446/13 в арендную плату включаются также налоги и иные, установленные законодательством обязательные платежи, связанные с владением имуществом, переданным в аренду.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Предприятие заявляет на 2024 год расходы по данной статье в сумме 6 961,67 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы: договоры, инвентарные карточки, расчёты арендной платы (документы на 2024 год том 10 и том 1, 2 доп. доп. матер. №4758 от 23.08.2023).

В расходах на аренду имущества предприятие учитывает:

- аренду электросетевого оборудования в сумме 5 030,53 тыс. руб.;
- прочая аренда в сумме 1883,67 тыс. руб.;
- аренду земельных участков в сумме 47,47 тыс. руб.

По результатам проведенного анализа представленных документов экспертами на основании подпункта 5) пункта 28 и 29 Основ ценообразования определен размер арендной платы исходя из сумм амортизационных отчислений по объектам, с учётом перерасчёта по максимальному сроку полезного использования, налога на имущество, земельного налога.

Из аренды электросетевого имущества исключена аренда зданий без оборудования в соответствии письма ФАС от 14.09.2015 №АГ/49225/15, где указано что передача в аренду имущества может быть только целого объекта-подстанции, являющейся объектом недвижимого имущества, а именно со всеми конструктивными элементами. Кроме того, из договоров исключена рентабельность.

По договорам аренды земельных участков принят размер арендной платы исходя из кадастровой стоимости, согласно расчёту КУМИ.

Предлагается учесть в необходимой валовой выручке 2024 года экономически обоснованные расходы по аренде имущества в размере 5 151,69 тыс. руб. (пояснения по договорам представлены в таблицах 9, 10, 11), из них:

- аренда электросетевого имущества принята по договорам и составит 4 012,91 тыс. руб. (таблица 9);
- прочая аренда 1 095,09 тыс. руб. (таб. 10);
- аренда земли принята по договорам, цена определена из расчёта арендной платы на 2023 год и составит 43,69 тыс. руб. (таб. 11).

Более подробные пояснения по каждому договору даны в таблицах ниже данной статьи.

Расчет арендной платы договоров электросетевого хозяйства на 2024 год

Договор	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата подписания договора	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет / получение отказа в регистрации)	Тип аренды	Ссылка на договор	Объект аренды	Адрес объекта в аренды	Количество арендуемого оборудования в условиях аренды, у.е.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование электросетевым имуществом на 2023 год, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, версия регулятора, тыс. руб. (без НДС)						Ссылка на документ, пояснения						
										в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178							в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178												
										2022, факт	Кол-во объектов аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включающей в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	амортизация		налог на имущество	др. обязательные платежи*	2024, предположительная организация	2024, версия регулятора	Кол-во месяцев в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включающей в амортизационные группы)		Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи	
																													2022, факт
17А/2017 от 24.11.2017	ООО "Аскор"	24.11.2017	нет	аренда частной собственности	https://regportal-tarif.ru/disclo/get_file?p_guid=4e2fa553-b5b8-405d-ba3c-f2d39e103f6b	ТП № 712, кабельные линии	г. Кемерово, пр. Ленина 59а	33,38	976,28	960,00	12,00	954,96	6	12 974,99	180,00	860,22	94,74	0,00	976,28	960,00	954,96	12,00	6,00	12 974,99	180,00	860,22	94,74	0,00	доп. матер. №4758 от 23.08.2023 г. 1 стр. 11, инв. карточки, расчёт аренды, исключена арендная плата
40А/2019 от 01.07.2019	ИП Кормышев В.Е.	01.07.2019	нет	аренда частной собственности	https://regportal-tarif.ru/disclo/get_file?p_guid=4e2fa553-b5b8-405d-ba3c-f2d39e103f6b	ТП № 1,2,3	г. Новокузнецк, ул. Хлебозаводская, 9	18,21	70,50	71,19	12,00	70,50	7	324,80	240,00	67,61	2,89	0,00	71,18	71,19	70,50	12,00	7,00	1 004,35	240,00	67,61	2,89	0,00	доп. матер. №4758 от 23.08.2023 г. 1 стр. 24, инв. карточки, расчёт аренды, исключена арендная плата
32А/2018 от 26.09.2018	ООО "Металло-механический завод"	26.09.2018	нет	аренда частной собственности	https://regportal-tarif.ru/disclo/get_file?p_guid=4e2fa553-b5b8-405d-ba3c-f2d39e103f6b	Трансформаторная подстанция комплектная типа КТП, Пункт коммерческого	г. Прокопьевск, кл. Правды 25	14,81	153,48	155,02	12,00	153,48	7	2 703,43	240,00	135,17		18,31	153,02	153,02	153,48	12,00	7,00	2 157,75	240,00	135,17	0,00	18,31	доп. матер. №4758 от 23.08.2023 г. 1 стр. 35, инв. карточки, расчёт аренды, кадастровая выписка

Договор	Собственник арендованных объектов электрохозяйства (полное наименование)	Дата подписания договора	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет / получение отказа в регистрации)	Тип аренды	Ссылка на договор	Объект аренды	Адрес объекта в аренды	Количество арендуемого оборудования в условиях единых ценах, у.е.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)										Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2023 год, утверждено (версия регулятора), тыс.руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, версия регулятора, тыс. руб. (без НДС)										Ссылка на документ, пояснения
									в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178											в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178										
									в том числе											в том числе										
									2022, факт	Колово месяцев аренды в году	2022, факт	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	2024, предположение организации		2024, версия регулятора	Колово месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи			
51CA/2020 от 29.12.2020г.	ООО "Автотом"	29.12.2020	нет	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclosure/get_file?p_guid=4e2fa553-b5b8-405d-ba3c-f2d39e103f6b	ТП № 938, ВЛ	г.Прокопьевск, ул.Юрзковская, д. 1а	4,69	35,76	36,12	12,00	35,76	7	240,00	34,81	0,95	0,00	36,12	36,12	28,75	12,00	7,00	0,00	240,00	27,81	0,95	0,00	лньность и самортизированное имущество		
№ 197 от 01.01.2024	АО "ПО Водоканал"	01.01.2024	нет	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclosure/get_file?p_guid=4e2fa553-b5b8-405d-ba3c-f2d39e103f6b	Помещение для размещения эл.мощества	г.Прокопьевск	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00			23,76	317,56	0,00	12,00	7,00	0,00	240,00	0,00	0,00	0,00	доп. матер. №4758 от 23.08.2023 г.2 стр. 184, расчёт аренды - плохое качество документа, аренда помещения исключено согласно письму ФАС №АГ/49		

Договор	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата подписания договора	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет / получение отказа в регистрации)	Тип аренды	Ссылка на договор	Объект аренды	Адрес объекта в аренды	Количество арендуемых объектов, у.е.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)							Величина арендной платы за владение и (или) пользование электросетевым имуществом на 2023 год, утвержденная регулятором, тыс.руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, версия регулятора, тыс. руб. (без НДС)							Ссылка на документ, пояснения						
									в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178													
									2022, факт	по акту осмотра	Кол-во месяцев в году	2022, факт	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включая емых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)		в том числе			2024, предложе	2024, версия регулятора	Кол-во месяцев в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включая емых в амортизационные группы)		Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	в том числе			
																	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*								амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи	
																						14.09.2015								
48А/2020 от 06.11.2020г.	ООО "Энергосетьсервис"	06.11.2020	да	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=4e2fa553-b5b8-405d-ba3c-f2d39e103f6b	Электросетевое имущество	г.Прокопьевск	3,99	485,53	173,75	3,00	161,84	7	7 099,58	240,00	102,72	49,41	9,71	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	0,00	0,00		
58А/2021 от 01.10.2021г.	ООО "Энергосетьсервис"	01.10.2021	нет	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=4e2fa553-b5b8-405d-ba3c-f2d39e103f6b	Электросетевое имущество	г.Прокопьевск	3,80		41,25	2,00	40,19	7		240,00	30,45	9,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	0,00	0,00	т. 9 стр 3149
2010-А от 20.10.2020г.	ООО "ТК Актив"	20.10.2020	нет	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=4e2fa553-b5b8-405d-ba3c-f2d39e103f6b	ИТП 6/0,4 кВ Котельная № 17,	г.Киселевск, пер.Харьковский, 12 а	2,56		10,00	12,00	0,00	7		240,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	0,00	0,00	т. 9 стр 3183, отсутствует расчёт аренды, договорная цена	
55-А/2021 от 25.07.2021г.	ИП Михайлов П.А.	25.07.2021	да	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=4e2fa553-b5b8-405d-ba3c-f2d39e103f6b	Электросетевое имущество	г.Киселевск, р-н Вахрушевской автобазы	35,50	188,47	522,65	12,00	188,46	7	3 799,00	240,00	151,48	0,00	36,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	0,00	0,00	т. 9 стр 3231, исключены управленческие расходы, страховые взносы, рентабельность. Инвентарные карточки
50-А/2021 от 25.07.2021г.	АО "СибПСК"	25.07.2021	да	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=4e2fa553-b5b8-405d-ba3c-f2d39e103f6b	Электросетевое имущество	г.Новокузнецк, г.Юрга	123,50	1 068,27	1 078,95	12,00	1 046,04	7		240,00	923,87	117,29	4,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	0,00	0,00	т.9 стр. 3253, исключена рентабельность и аренда земли.

Договор	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата подписания договора	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет / получено отказ в регистрации)	Тип аренды	Ссылка на договор	Объект аренды	Адрес объекта в аренды	Количество арендуемого оборудования в условиях аренды, у.е.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)										Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2023 год, утверждено, тыс.руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, версия регулятора, тыс. руб. (без НДС)										Ссылка на документ, пояснения
									в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178											в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178										
									в том числе											в том числе										
									2022, факт	Кол-во месяцев аренды в году	2022, факт расчетный	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	2024, предложе		2024, версия регулятора	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи			
71А/2023 от 07.06.2023	ООО "Киселевский водонаб"	07.06.2023	нет	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=ad467630-21b2-4da7-8f7d-3aa0d9682809	Электро сетевое имущество	г.Киселевск	2,51	0,00	7	240,00	0,00	0,00	35,64	35,29	12,00	7,00	247,01	240,00	35,29	0,00	0,00	орта на здания	доп. митер. №4758 от 23.08.2023 г.1 стр. 213, расчёт аренды, исключена рентабельность						
82А-2023 от 24.10.2023	ООО "Кузбасс ЭнергоСеть"	24.10.2023	нет	аренда частной собственности		Электросетевое имущество	Краснинский р-н, Прокопьевский МО, СНТ "Черемушки"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2362,82	2344,70		26909294,00	240,00	1729,24	610,19	5,28	доп. материалы эк. №6126 от 31.10.23, стр. 310. Инвентарные карточки (ОС-6), расчёт аренды и обоснование расчета. Выписка из ЕГРН на зем.участок. Принято по максимальному сроку, исключена рентабельность								

Договор	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата подписания договора	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет / получение отказа в регистрации)	Тип аренды	Ссылка на договор	Объект аренды	Адрес объекта в аренды	Количество арендуемых объектов, у.е.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)										Величина арендной платы за владение и (или) пользование электросетевым имуществом на 2023 год, утверждена регулятором, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, версия регулятора, тыс. руб. (без НДС)										Ссылка на документ, пояснения
									в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178											в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178										
									2022 факт	2022 план	Кол-во объектов аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	в том числе			2024, предложение организации		2024, версия регулятора	Кол-во месяцев в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	в том числе					
															2022 факт	2022 план	2022 факт								амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	2024, предложение организации	2024, версия регулятора	
								6800,57	6240,77		4534,87							3833,1391	708,67146	80,44396	2118,35	5030,53	4012,91	0	0	26929259,53	1495,5048	148,94015	23,76012	

Таблица 10

Прочая арендная плата на 2024 год

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС), предложение предприятия	Принято за 2022 год	Заявлено в тарифе на 2024 год	Версия регулятора на 2024 год	Комментарии*
1	Аренда помещения	Договор аренды	6/2021-3	07.10.2022	ООО ПТАП	ООО "ПТАП"	нет	Космонавта Вольнова 15	179,30	аренда офисных и производственных помещений	1177,32	1152,36	0,00	0,00	т. 10 стр 3402 Расчёт на 17 чел.(2022год) Протокол закупки № 8 от 15.10.2021.
2	Аренда помещения	Договор аренды	4/2023-з	31.03.2023	ООО ПТАП	ООО "ПТАП"	нет	Космонавта Вольнова 16	164,00	аренда офисных и производственных помещений	0,00	0,00	1 213,13	594,17	Доп. матер. №4758 от 23.08.2023 т.2 стр. 319, с-во, протокол закупки №5/2023 от 29.03.2023, исключён холодильный склад-непогодная цель аренды.
3	Аренда гараж	Договор аренды	7/2022-3	07.10.2022	ООО "Энергосетьсервис"	ООО "Энергосетьсервис"	нет			аренда гаража	336,00	336,00	0,00	0,00	т.10 стр 3439, Расчёт, принято по инв. карточке, протокол закупки № 10/2021.
4	Аренда гараж	Договор аренды	1/2023-з	31.03.2023	ООО "Энергосетьсервис"	ООО "Энергосетьсервис"	нет			аренда гаража	0,00	0,00	336,00	168,00	Доп. матер. №4758 от 23.08.2023 т.2 стр. 311, протокол закупки №4/2023 от 29.03.2023. Принято на одну машину, т.е. в аренде один автомобиль
5	Аренда автомобиля Газель	Договор аренды	5/2021-3	18.10.2021	ООО "СибирьЭнерго"	ООО "СибирьЭнерго"	нет			аренда транспортного средства	145,81	145,81	0,00	0,00	т.10 стр 3426 Протокол закупки №7 от 15.10.2021. Исключена рентабельность. ИТЭС, страховой полис, ОСВ 20.
6	Аренда автомобиля Газель	Договор аренды	7/2021-3	18.10.2021	ООО "Энергосетьсервис"	ООО "Энергосетьсервис"	нет			аренда транспортного средства	321,66	318,22	0,00	0,00	т.10 стр 3213. Протокол закупки № 9 от 15.10.2021. Исключена рентабельность. ИТЭС, страховой полис, ОСВ 20
7	Аренда оргтехники	Договор аренды	9/2022-3	07.10.2022	ООО "СибирьЭнерго"	ООО "СибирьЭнерго"	нет			аренда оргтехники	188,60	188,14	0,00	0,00	Протокол закупки № 11 от 15.10.2021. Исключена рентабельность. Отсутствует стоимость основных средств.
8	Аренда оргтехники, т.10 стр 514	Договор аренды	2/2023-з	31.03.2023	ООО "СибирьЭнерго"	ООО "СибирьЭнерго"	нет			аренда оргтехники	0,00	0,00	163,97	162,34	доп. матер. №4758 от 23.08.2023 т.2 стр 347 Протокол №3/2023 от 29.03.2023
9	Аренда автомобиля Газель, т.10 стр 3426	Договор аренды	3/2023-з	31.03.2023	ООО "СибирьЭнерго"	ООО "СибирьЭнерго"	нет			аренда транспортного средства	0,00	0,00	170,57	170,57	Доп. матер. №4758 от 23.08.2023 т.2 стр. 331, протокол закупки №6/2023 от 29.03.2023. ИТЭС, страховой полис, ОС-6, Подрядная организация, обслуживающая электросетевое оборудование.
	Итого										2 169,39	2 140,54	1 883,67	1 095,09	

Расчёт аренды земли за 2024 год

Объект аренды	Вид документа	№ договора	Предмет договора	Арендодатель	Собственник арендованной земли (полное наименование)	Дата подписания договора	Дата окончания договора	Цели эксплуатации	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Адрес объектов аренды	Площадь участка под объектом	Кадастровая стоимость	Кадастровый номер	за 2022 год		На 2024 год		Комментарии
											кв.м	тыс.руб		Предложение предприятия	Принято	Предложение предприятия	Принято экспертом	
Земельный участок площадью 19707 кв.м. под строительство линии электропередачи, ВЛ 0,4 кВ "Соколовская"	Договор аренды	11920 от 01.04.2016	Аренда земельного участка	КУМИ Киселевского городского округа	Комитет по управлению муниципальным имуществом Киселевского городского округа	01.04.2016		Строительство линии электропередачи ВЛ 0,4 кВ "Соколовская"	да	Кемеровская область, г.Киселевск	19 707,00	615 245,84	42:25:0000000:1962	7,40	7,40	7,40	7,40	т. 10 стр 3457 доп. материалы от 23.08.2023 вх. 4758 стр. 359
Земельный участок площадью 294 кв.м. под коммунальное обслуживание	Договор аренды	14568 от 17.09.2018	Аренда земельного участка	КУМИ Киселевского городского округа	Комитет по управлению муниципальным имуществом Киселевского городского округа	17.09.2018	16.07.2023	Коммунальное обслуживание	да	Кемеровская область, г.Киселевск	294,00			12,92	12,92	12,92	12,92	т. 10 стр 3458 доп. материалы от 23.08.2023 вх. 4758 стр. 366 , расчёт аренды за 2023 год , 14,05 т.р.
Решение	Решение о размещении объектов без предоставления земельного участка и предоставления сервитута	№104 от 05.02.2021		КУМИ г. Прокопьевска	КУМИ г. Прокопьевска	05.02.2021		Коммунальное обслуживание	нет		1114			0,3	0	0,3	0,3	т. 10 стр 3466 , расчёт аренды за 2022-24 год отсутствует, есть размер платы за размещение объектов за 2021-22 год
Решение	Решение о размещении объектов без предоставления земельного участка и предоставления сервитута	№103 от 05.02.2021		КУМИ г. Прокопьевска	КУМИ г. Прокопьевска	05.02.2021		Коммунальное обслуживание	нет		1012			0,29	0	0,29	0,29	т. 10 стр 3469 , расчёт аренды за 2022-2024 год отсутствует, есть размер платы за размещение объектов за 2021-22 год
Договор аренды земельного участка	Договор аренды	№15800 от 21.10.2019	Аренда земельного участка	КУМИ Киселевского городского округа	КУМИ Киселевского городского округа	21.10.2019	09.10.2024	Коммунальное обслуживание	нет	Кемеровская область, г.Прокопьевск	633		42:25:0103004:676	18,66	18,66	18,66	18,66	т. 10 стр 3471 доп. материалы от 23.08.2023 вх. 4758 стр. 373 , расчёт аренды за 2023 год
Договор аренды земельного участка	Договор аренды	№5563 от 24.03.2017	Аренда земельного участка	КУМИ г. Прокопьевск	Комитет по управлению муниципальным имуществом г. Прокопьевска	24.03.2017		Коммунальное обслуживание	нет		60		42:32:0103020:1530	1,48	1,48	1,48	1,02	т. 10 стр 3477 доп. материалы от 23.08.2023 вх. 4758 стр. 382 , расчёт

Объект аренды	Вид документа	№ договора	Предмет договора	Арендодатель	Собственник арендованной земли (полное наименование)	Дата подписания договора	Дата окончания договора	Цели эксплуатации	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Адрес объектов аренды	Площадь участка под объектом	Кадастровая стоимость	Кадастровый номер	за 2022 год		На 2024 год		Комментарии	
											кв.м	тыс.руб		Предложение предприятия	Принято	Предложение предприятия	Принято экспертом		
																		аренды за 2023 год	
Договор аренды земельного участка	Договор аренды	№5271 от 11.10.2017	Аренда земельного участка	КУМИ г. Прокопьевск	Комитет по управлению муниципальным имуществом г. Прокопьевска	11.10.2017		Для использования в целях эксплуатации трансформаторной подстанции	нет		201,32		42:32:0103020:188		4,98	4,98	4,98	1,65	т. 10 стр 3485, доп материалы от 23.08.2023 вх. 4758 стр. 387, расчёт аренды за 2023 год
Решение	Договор размещения объектов без предоставления земельного участка и предоставления сервитута	983 от 15.11.2022		КУМИ г. Прокопьевск	Комитет по управлению муниципальным имуществом г. Прокопьевска	15.11.2022		Коммунальное обслуживание	нет	Кемеровская область, г.Прокопьевск	633,00		42:32:0103020:1854		1,44	1,44	1,44	1,44	т. 10 стр 3492, доп материалы от 23.08.2023 вх. 4758 стр. 359, есть размер платы за размещение объектов за 2021-22 год
Договор аренды земельного участка	Договор аренды	№7458	Аренда земельного участка	КУМИ г. Прокопьевск	Комитет по управлению муниципальным имуществом г. Прокопьевска	16.04.2023	22.03.2026	Коммунальное обслуживание	нет	Кемеровская область, г.Прокопьевск	71,00		42:32:0103020:2184		0,00	0,00	0,00	0,00	доп. материалы от 23.08.2023 вх. 4758 стр. 394, расчёт аренды за 2023 год-- 1,185 т.руб.
Договор аренды земельного участка	Договор аренды	№7459	Аренда земельного участка	КУМИ г. Прокопьевск	Комитет по управлению муниципальным имуществом г. Прокопьевска	17.04.2023	22.03.2026	Коммунальное обслуживание	нет	Кемеровская область, г.Прокопьевск	78,00		42:32:0103020:2187		0,00	0,00	0,00	0,00	доп. материалы от 23.08.2023 вх. 4758 стр. 401, расчёт аренды за 2023 год-- 1,305 т.руб.
Решение	Решение о размещении объектов без предоставления земельного участка и предоставления сервитута	№484		КУМИ г. Прокопьевск	Комитет по управлению муниципальным имуществом г. Прокопьевска	05.06.2023	01.06.2024	Коммунальное обслуживание	нет	Кемеровская область, г.Прокопьевск					0,00	0,00	0,00	0,00	доп. материалы от 23.08.2023 вх. 4758 стр. 409, расчёт аренды за 2023 год отсутствует, есть размер платы за размещение объектов за 2023-24 год
Решение	Решение о размещении объектов без предоставления земельного участка и предоставления сервитута	№490		КУМИ г. Прокопьевск	Комитет по управлению муниципальным имуществом г. Прокопьевска	06.06.2023	01.06.2024	Коммунальное обслуживание	нет	Кемеровская область, г.Прокопьевск					0,00	0,00	0,00	0,00	доп. материалы от 23.08.2023 вх. 4758 стр. 411, расчёт

Объект аренды	Вид документа	№ договора	Предмет договора	Арендодатель	Собственник арендованной земли (полное наименование)	Дата подписания договора	Дата окончания договора	Цели эксплуатации	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Адрес объектов аренды	Площадь участка под объектом	Кадастровая стоимость	Кадастровый номер	за 2022 год		На 2024 год		Комментарии	
											кв.м	тыс.руб		Предложение предприятия	Принято	Предложение предприятия	Принято экспертом		
																			аренды за 2023 год отсутствует, есть размер платы за размещение объектов за 2023-24 год
Итого														47,47	46,88	47,47	43,69		

Налоги

Налог на землю

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

Порядок исчисления и уплаты земельного налога устанавливается законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, в том числе главой 31 НК РФ «Земельный налог», Федеральным законом от 06.10.2003 N 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации" Совет народных депутатов Прокопьевского муниципального округа.

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке 2024 земельный налог в размере 8,11 тыс. руб.

Предприятием в обоснование представлен расчет налога на землю на 2024г. (доп. материалы от 23.08.2023 вх. 4758 т. 4 стр. 845). Ставка для расчета принята в соответствии с решением совета народных депутатов Прокопьевского муниципального округа по п. 2 от 24.11.2022 №73, который устанавливает налоговую ставку на прочие земельные участки в размере 1,5%.

На 2024 год эксперты считают экономически обоснованные расходы по уплате налога на землю в размере 8,11 тыс. руб., согласно расчёту в таблице ниже.

Таблица 12

Налог на землю ООО "Электросетьсервис" на 2024 год

Объект	Кадастровый номер	Дата регистрации	Категория земель	Налоговая база	Налоговая ставка	Количество месяцев	Исчисленная сумма налога, тыс. Руб.	Обоснование
Земельный участок	42:25:0103003:728	09.06.2023	3002000000	252329,4	1,5	12	3,78	доп. материалы от 23.08.2023 вх. 4758 т. 4 стр. 845
Земельный участок	42:25:0000000:32	09.06.2023	3002000000	288573,92	1,5	12	4,33	
Итого							8,11	

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.

Предприятие предлагает учесть расходы по статье «Налог на имущество» в необходимую валовую выручку 2024 года в размере 1 211,22 тыс. руб. (доп. материалы вх. №4758 от 23.08.2023 том 4, качество материалов плохое). В обоснование расходов представлен по объектный расчёт. Расчёт представлен в разделе «Амортизация» на 2024 год. Расходы приняты на 2024 год по расчёту, включив недвижимое имущество, то есть попадающему под налогообложение. Налог на имущество подлежит к включению в необходимую валовую выручку на 2024 год в экономически обоснованном размере в сумме 1 079,84 тыс. руб. По объектный расчёт представлен в статье «Амортизация» (таблица 15).

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. ООО "Электросетьсервис" 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 (отчёт за 2022 год том 7, стр. 2344). Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды составит 30,4%.

Размер отчислений, планируемый предприятием на 2024 год, составляет 12 928,75 тыс. руб.

На основании ставок отчислений на социальные нужды (30,4%) и фонда оплаты труда на 2024 год (определенный в составе подконтрольных расходов), в необходимую валовую выручку 2024 года по мнению экспертов подлежат включению расходы в размере 7 694,34 тыс. руб. ($25\,310,32 \cdot 30,4\% = 7\,694,34$ тыс. руб.).

Прочие неподконтрольные расходы

По этой статье предприятие отражает расходы:

- банковское обслуживание;
- формирование резерва по сомнительным долгам;

- убытки прошлых лет;
- проценты по кредитам;
- прочие расходы.

На 2024 год предприятие заявляет прочие неподконтрольные расходы в сумме 34,96 тыс. руб. В состав прочих неподконтрольных расходов на 2024 год предприятие включает расходы на банковское обслуживание. В обоснование расходов предоставлены:

- копии договоров: подтверждение об открытии счёта ПАО «Банк Уралсиб», заявление о присоединении к единому сервисному договору АО «Россельхозбанк» (т. 12 стр 3651 на 2023 год);

- оборотно-сальдовая ведомость по расходам за 2022 года ОСВ 91.02 по ПАО «Банк Уралсиб» и АО «Россельхозбанк» (т. 12 стр 4401).

Включить в необходимую валовую выручку на 2024 год расходы на банковские услуги в сумме 34,96 тыс. руб. на уровне 2023 года.

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.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

В необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с [Налоговым кодексом](#) Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений [пункта 5](#) (ведение раздельного учета).

Предприятие на 2024 год налога на прибыль заявляет в размере 5222,51 тыс. руб.

В обоснование предприятие представило налоговую декларацию по налогу на прибыль за 2022 год (документы за 2022 год том 1, стр. 172 и документы вх. №2536 от 28.04.23 стр. 75), где налог на прибыль составил 5222,51 тыс. руб.

Также предприятием за 2022 год предоставлены в соответствии Приказа 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» 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", где предприятие также указало 5222,51 тыс. руб.

Экспертами, проанализировав представленные документы, предлагается по пункту 20 Основ ценообразования включить в расчет необходимой валовой выручки на 2024 год расходы по налогу на прибыль на уровне 2022 года в сумме 5 222,51 тыс. руб.

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования

Экспертиза материалов ООО «Электросетьсервис» о выполненных мероприятиях по технологическому присоединению заявителей по пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний ФАС России от 11.09.14 №215-э/1 за 2022 год

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов являются:

- постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее Основы ценообразования);

- правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (далее по тексту – Правила технологического присоединения);

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

- методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 29 августа 2017 г. N 1135/17 (далее по тексту – Методические указания по определению размера платы);

- методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 30.06.2022 N 490/22 (далее по тексту – Методические указания по определению размера платы).

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

В связи с изменением законодательства РФ в части определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с 01.07.2022 года экспертами проводился анализ затрат с учетом этих изменений.

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

1) акт о технологическом присоединении (далее Акт о ТП) должен быть подписан с обеих сторон в 2022 г. или ранее.

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

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

Организация письмом от 28.04.2023 № 162 представила отчеты с обосновывающими документы о выполнении мероприятий по пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно составили по отчету 488,17 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно составили по отчету 1 668,67 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно, соответственно, составили $2\,156,84 = 488,17 + 1\,668,67$ тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Позднее организация письмами от 11.12.2023 № 455, от 19.12.2023 № 476 представила дополнительные материалы с обосновывающими документы и отчет о выполнении мероприятий, при этом суммарные затраты по заявителям, мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно составила $2\,267,42 = 587,77 + 1\,679,65$

Для подтверждения величины расходов за 2022 год организация представила:

- Отчеты о выполненных работах по технологическому присоединению;

- Заявки на присоединение энергопринимающих устройств потребителей;
- Договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия;
- Акты о выполнении технических условий;
- Акты об осуществлении технологического присоединения;
- Акты допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии;
- Акты приемки основного средства ОС-1;
- Акты приемки выполненных работ КС-2 (ОС-3);
- Оборотно - сальдовую ведомость по счету 01 за 2022 год;
- Схемы, включающие вновь построенный объект, утвержденные техническим руководителем;
- Другие необходимые документы.

После анализа обоснованности расходов эксперты определили суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно. По мнению экспертов, затраты составили $2\,267,42 = 587,77 + 1\,679,65$ тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ ООО «Электросетьсервис» на 2024 год

Расходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, составляют выпадающие доходы сетевой организации в соответствии с п. 87 Основ ценообразования № 1178 и п. 17 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861.

Расчет выпадающих доходов производится в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 и включаются в НВВ предприятия на планируемый период.

Обосновывающие материалы на регулируемый период в части технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно представлены предприятием в качестве дополнительных материалов в ответ на запрос РЭК Кузбасса от 09.08.2023 № М-4-25/2260-02 письмом от 15.09.2023 № 337 с приложением электронного носителя (вх. № 5137 от 15.09.2023), а именно:

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2022 год в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э;

- отчёт ООО «Электросетьсервис» о выполненных работах по услуге технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей мощностью до 15 кВт включительно за 2022 год;

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

В расчете выпадающих доходов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно, сформированное в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э, предприятие заявляет понесенные фактические расходы за 2022 год:

- на выполнение организационно-технических мероприятий в сумме 0 тыс. руб.;

- на выполнение мероприятий "последней мили" в сумме 588,87 тыс. руб.

Выручка от осуществления «льготных» технологических присоединений по данным предприятия за 2022 год составила 73,13 тыс. руб.

На основании копий представленных документов (заявок, договоров, актов технологического присоединения и данных представленных в формате CONNECT.EE.1135.TECH.C1.EIAS экспертами определено общее количество осуществленных «льготных» присоединений в количестве 13 шт., которые соответствуют положениям пп.1 п. 9 Методических указаний 215-э, а именно:

- мощность энергопринимающих устройств не превышает 15 кВт;

- соответствуют третьей категории надежности;

- акты об осуществлении технологического присоединения подписаны сторонами договора в 2022 году.

Мероприятия «последней мили» в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт приняты экспертами в сумме 587,77 тыс. руб. с учетом представленных предприятием дополнительных материалов.

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по п. 87 Основ ценообразования за 2022 год составили 509,64 (0 + 587,77 – 78,13) тыс. руб.

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

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

Постановлением РЭК Кузбасса от 26.07.2022 N 192 "О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 N 910 "Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год" стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий установлена в размере 3 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

Далее Постановлением РЭК Кузбасса от 29.11.2022 N 947 "Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы для заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022, 2023 годы" льготная ставка за 1 кВт присоединяемой мощности пересмотрена и установлена на уровне 4 600 (без учета НДС) за кВт.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия не превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденным Постановлением РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 910, на 2022 год.

Утвержденный плановый размер выпадающих доходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, учтенный при формировании НВВ предприятия на 2022 год, установлен в сумме 935,65 тыс. руб., определенный в расчете выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования. В соответствии с положениями абзаца 13 п. 87 Основ Ценообразования № 1178 с учетом корректировки по плановым индексам-дефляторам Минэкономразвития, размер фактических выпадающих доходов в части технологического присоединения за 2022 год составил – $(509,64 - 935,65) * 1,058 * 1,072 = -483,16$ тыс. руб.

Произведен расчет плановых расходов на 2024 год по фактическим показателям за три предыдущих периода – 2020-2022 гг.:

- протяженности воздушных и кабельных линий;
- количеству приборов учета.

Стоимостной размер плановых затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт рассчитан по стандартизированным тарифным ставкам на 2024 год согласно Приложения № 5 к Методическим указаниям 490/22 (рассчитаны в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) в сумме 897,36 тыс. руб.

При этом, расчет плановой выручки по виду деятельности «Технологическое присоединение льготной категории заявителей до 15 кВт» производился с учетом льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой мощности в размере 4 600 руб. (без НДС) и средней присоединяемой ожидаемой мощности на уровне 7 кВт.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт для включения в НВВ ООО «ЭСС» составили:

$$-483,16 + 897,36 = 414,20 \text{ тыс. руб.}$$

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

Расчет размера расходов ООО "Электросетьсервис", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих включению в НВВ на 2024 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 г			Расчетные (фактические) данные за 2022 г.			Плановые показатели на 2024 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт, точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2.1 + п. 1.2.2]:	X	0,00	0,00	X	0,00	0,00	X	0,00	0,00
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности]	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	проверка выполнения технических условий	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения:	X	X	587,77	X	X	926,07	X	X	1 315,96
3.	Строительство воздушных линий		0,352	394,569		0,352	790,369		0,562	1 089,291
3.3.1.4.1	Строительство ВЛ-0,4 ж/б опоры изо. алюм. провод сечением до 50 кв. мм	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	1 544 121,50	0,44	686,62
2.3.1.4.2.1	Строительство ВЛ6(10) ж/б опоры изол. алюм. Провод сечением от 100 до 200 кв. мм	1 120 934,66	0,352	394,57	2 245 367,21	0,352	790,37	3 431 862,39	0,12	402,67
4.	Строительство кабельных линий		0,028	57,090		0,028	65,800		0,028	70,453
3.1.2.1.2.1	Строительство КЛ-0,4 многожильные в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 кв. мм	2 038 928,57	0,028	57,09	2 349 987,77	0,028	65,80	2 516 163,92	0,03	70,45
5.	Строительством пунктов секционирования		0,00	0,00		0,000	0,00		0,00	0,00
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		0,000	0,000		0,000	0,00		0,000	0,00
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		10,00	136,11		6,00	69,90		8,00	156,22
8.1.1	Прибор учета однофазный прямого включения	11 780,00	6,00	70,68	11 649,48	6,000	69,90	15 797,37	6,00	94,78
8.2.1	Прибор учета трехфазный прямого включения	16 357,50	4,00	65,43	27 214,84	4,000	108,86	30 717,88	2,00	61,44
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15	X	X	78,13	X	X	0,00	X	X	418,60

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 г			Расчетные (фактические) данные за 2022 г.			Плановые показатели на 2024 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт, точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
	кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)									
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	X	X	509,64	X	X	926,07	X	X	897,36

Расходы, принимаемые в расчет	509,64
Установленные выпадающие доходы на 2021 год	935,65
Невозмещённые расходы за 2021 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	-426,00
ИПЦ 2021/2022	1,058
ИПЦ 2022/2023	1,072
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	-483,16
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2023 г.	414,20

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ ООО «Электросетьсервис» на 2024 год

Предприятие заявляет размер понесенных фактических расходов за 2022 год, связанных с осуществлением технологического присоединения объектов к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно в формате Приложения № 3 к Методическим указаниям 215-э в сумме 1 665,43 тыс. руб., а также с приложением обосновывающих материалов. Экспертами признаны документально подтвержденными по мероприятиям «последней мили» за 2022 год в сумме 1 679,65 тыс. руб.

Однако, согласно пп. 3 п. 4 Методических указаний 215-э расходы на расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью от 15 до 150 кВт не являются выпадающими доходами предприятия, а включаются в плату заявителю по договору. Следовательно, расходы в сумме 14,22 тыс. руб. не учитываются в расчете выпадающих доходов предприятия за 2022 год.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов в сумме 1 665,43 тыс. руб. предприятия, принятых экспертами, не превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 31.12.2020 № 843, на 2022 год.

В необходимой валовой выручке на 2022 год плановые расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт в составе НВВ ООО «Электросетьсервис» на 2022 год, не учитывались. **С учетом положений абзаца 13 п. 87 Основ ценообразования произведены следующие расчеты с учетом плановых индексов дефляторов 2022/2023 и 2023/2024 Прогнозов Минэкономразвития от 30.09.2021 и от 22.09.2023:**

$$(1665,42 - 0) \times 1,058 \times 1,072 = 1\,888,88 \text{ тыс. руб.}$$

В связи с внесением изменений в абзац третий п. 87 Основ ценообразования с учетом положений п. 17 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» плановые расходы на мероприятия, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства при осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт возможно включение расходов на строительство в состав выпадающих доходов предприятия по технологичному присоединению при соответствии заявителя следующим условиям:

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

Фактическое осуществление технологического присоединение произведено по 2 категории надежности, соответственно не относится к «льготной» группе заявителей и не участвует в расчете плановых выпадающих доходах предприятия на 2024 год.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт включительно для включения в НВВ ООО «Электросетьсервис» составили 1 888,88 тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 14.

Расчет размера расходов ООО "Электросетьсервис», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих включению в НВВ на 2024 год

N п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год			Расчетные (фактические) данные за 2022 год			Плановые показатели на 2024 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:	x	x	1 665,42	x	x	1 711,27	x	x	0,00
2.	Строительство воздушных линий		-	-		-	-		-	-
3.	Строительство кабельных линий		0,46	1 665,42		0,46	1 711,27		-	-
3.1.2.1.3.2	Строительство КЛ-0,4 многожильные с рез. или пласт. изол. сечением провода от 100 до 200 кв. мм	3612624,73	0,46	1665,42	3712078,52	0,46	1 711,27	0,00	0,000	0,00
4.	Строительство пунктов секционирования		-	-		-	-		-	-
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		-	-		-	-		-	-
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
5.1.1.2	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВа, город	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00

Расходы, принимаемые в расчет	1665,42
Установленные выпадающие доходы на 2022 год	0,00
Невозмещённые расходы за 2021 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	1665,42
ИПЦ 2021/2022	1,058
ИПЦ 2022/2023	1,072
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	1888,88
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2023 года	1888,88

Также необходимо учесть разницу выпадающих доходов по п. 87, не учтенную при планировании НВВ предприятия на 2023 год с учетом индекса-дефлятора на 2024 год в сумме 315,60 (294,40 * 1,072) тыс. руб.

Всего выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования подлежат к включению в НВВ ООО «Электросетьсервис» на 2024 год в сумме 2 618,68 (414,20 + 1 888,88 + 315,60) тыс. руб.

Амортизация

Амортизируемым имуществом признается имущество, в отношении которого одновременно выполняются условия, предусмотренные ФСБУ 6/2020 «Основные средства» (утверждено приказом Министерства финансов Российской Федерации от 17.09.2021 № 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».

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.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. №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.

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке амортизационные отчисления в размере 6 278,60 тыс. руб. (доп. материалы вх. №4758 от 23.08.2023 том 3, доп. материалы от 14.10.2024 вх. № 6235, том 1 от, стр. 1-250).

В обоснование предприятием представлен расчёт на 2024 год и инвентарные карточки и (доп. материалы вх. №4758 от 23.08.2023 том 3), приказ от 24.12.2021 г. № 58 об учётной политики и учётная политика (отчёт за 2022 год том 1 стр. 75).

Согласно учётной политики предприятия для целей бухгалтерского учёта на 2022 год п. 2.1.3 объекты электротехнического назначения, входящие в шестую и седьмую группы независимо от стоимости, принимаются к учету. Пообъектный расчёт амортизационных отчислений рассчитан в соответствии с максимальными сроками полезного использования от первоначальной стоимости и представлен в таблице 15.

На 2024 год в НВВ приняты расходы и включены по статье «Амортизация» в размере 6 278,60 тыс. руб.

Также предприятием за 2022 год представлена ведомость амортизации ОС (документы вх. №2536 от 20.04.2023 том 10 стр. 3494).

Расчет размера амортизации собственных основных средств на 2024 год

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 расчетный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Амортизация по 1178, руб., предложены эксперты	Налог на имущество (план предприятия)	Ставка налога на имущество	Налог на имущество на 2024 год по расчету эксперта
Воздушно-кабельная линия 6 кВ	БУ-000028	220.42.22.12.112	6	18.09.2020	180	10 000,00	7 500,00	666,67	666,69	6	180	666,67	666,67	165,00	2,20%	-
Отпайка ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ РУ 0,4 кВ МТП "Вахрушевская автобаза" 10/0,4 кВ	БУ-000100	220.42.22.12.112	6	16.11.2020	180	786 083,04	602 663,66	52 405,54	52 405,56	6	180	52 405,54	52 405,54	13 162,52	2,20%	12 682,14
Кабельная линия 6кВ от ЯКНО-6кВ (КПН-6кВ) до ТП № БСУ-2, ААШВ-3*95, L=300м	БУ-000161	220.42.22.12.112	6	15.11.2021	180	30 000,00	25 000,00	2 000,00	2 000,04	6	180	2 000,00	2 000,00	546,33	2,20%	528,00
Кабельная линия 6-31-1Г ПС №6 (КПДС)-ТП №1 (ПФЗ)	БУ-000089	220.42.22.12.112	6	31.12.2020	180	100 000,00	76 666,67	6 666,67	6 666,70	6	180	6 666,67	6 666,67	1 686,66	2,20%	1 613,33
Кабельная линия 6-15-1Г ПС №6 (КПДС)-ТП №1 (ПФЗ)	БУ-000090	220.42.22.12.112	6	31.12.2020	180	100 000,00	76 666,67	6 666,67	6 666,70	6	180	6 666,67	6 666,67	1 686,66	2,20%	1 613,33
Кабельная линия ААБЛ 3*70	БУ-000040	220.42.22.12.112	6	24.12.2020	180	12 504,00	9 586,40	833,60	833,64	6	180	833,60	833,60	210,90	2,20%	201,73
Кабельная линия 6кВ от ячейки 6кВ №14 до силового трансформатора Т-4 1000кВА L=86 м	БУ-000041	220.42.22.12.112	6	24.12.2020	180	75 833,33	58 138,89	5 055,56	5 055,60	6	180	5 055,56	5 055,56	1 279,05	2,20%	1 223,44
Кабельная линия 6кВ от ячейки 6кВ №4 до помещения (установки трансформатора Т-3 1000кВА) L=98м	БУ-000042	220.42.22.12.112	6	24.12.2020	180	87 500,00	67 083,33	5 833,33	5 833,32	6	180	5 833,33	5 833,33	1 475,83	2,20%	1 411,67
Кабельная линия от ячейки ВН-Т-1 до силового трансформатора Т-1 ААБ-3*70, L=30м	БУ-000084	220.42.22.12.112	6	31.12.2020	180	15 630,00	11 983,00	1 042,00	1 041,96	6	180	1 042,00	1 042,00	263,63	2,20%	252,16
Кабельная линия 6кВ ввод фидера №12 ПС №20 (П.Э.) в ячейку №8	БУ-000048	220.42.22.12.112	6	24.12.2020	180	167 015,33	128 045,09	11 134,36	11 134,32	6	180	11 134,36	11 134,36	2 816,99	2,20%	2 694,51
Кабельная линия 6кВ ввод фидера №16 ПС №20 (П.Э.) в ячейку №11	БУ-000049	220.42.22.12.112	6	24.12.2020	180	167 015,33	128 045,09	11 134,36	11 134,32	6	180	11 134,36	11 134,36	2 816,99	2,20%	2 694,51
Кабельная линия 6кВ от ячейки 6кВ №13 до силового трансформатора Т-2 400кВА L=35м	БУ-000050	220.42.22.12.112	6	24.12.2020	180	31 086,67	23 833,11	2 072,44	2 072,44	6	180	2 072,44	2 072,44	524,33	2,20%	501,53
Кабельная линия 6кВ от ячейки 6кВ №6 до силового трансформатора Т-1 400кВА L=35м	БУ-000051	220.42.22.12.112	6	24.12.2020	180	31 085,83	23 832,47	2 072,39	2 072,40	6	180	2 072,39	2 072,39	524,31	2,20%	501,52
Кабельная линия от ячейки ВН-Т-2 до силового трансформатора Т-2 ААБ-3*70, L=30м	БУ-000081	220.42.22.12.112	6	31.12.2020	180	15 630,00	11 983,00	1 042,00	1 041,96	6	180	1 042,00	1 042,00	263,63	2,20%	252,16
Кабельная линия от ячейки ВН-Т-1 до силового трансформатора Т-1 ААБ-3*70, L=30м	БУ-000082	220.42.22.12.112	6	31.12.2020	180	15 630,00	11 983,00	1 042,00	1 041,96	6	180	1 042,00	1 042,00	263,63	2,20%	252,16
Кабельная линия от ячейки ВН-Т-2 до силового трансформатора Т-2 ААБ-3*70, L=30м	БУ-000083	220.42.22.12.112	6	31.12.2020	180	15 630,00	11 983,00	1 042,00	1 041,96	6	180	1 042,00	1 042,00	263,63	2,20%	252,16
Кабельная линия от ячейки ТП "НФС" до ячейки ТП "ТУ-3" ААБ-3*70 L=160м	БУ-000085	220.42.22.12.112	6	31.12.2020	180	83 360,00	63 909,33	5 557,33	5 557,32	6	180	5 557,33	5 557,33	1 406,01	2,20%	1 344,87
Кабельная линия от ячейки ТП "НФС" до ячейки ТП "ТУ-3" ААБ-3*70 L=160м	БУ-000086	220.42.22.12.112	6	31.12.2020	180	83 360,00	63 909,33	5 557,33	5 557,32	6	180	5 557,33	5 557,33	1 406,01	2,20%	1 344,87
Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ 1,2 секции шин ТП 6/0,4кВ №14 до ВРУ 0,4кВ насосной смесени	БУ-000237	220.42.22.12.112	6	20.10.2022	180	1 665 415,18	1 480 369,05	111 027,68	18 504,62	6	180	111 027,68	111 027,68	32 568,12	2,20%	31 346,81
Здание, назначение нежилое, общая площадь 28,9 кв.м. кадастровый номер 42.21.0103004.153	БУ-000156	210.00.11.10.781	9	26.11.2021	360	72 000,00	65 800,00	2 400,00	2 400,00	9	360	2 400,00	2 400,00	1 316,00	2,00%	1 292,00
Трансформаторная подстанция ТП 6/0,4кВ № БСУ-2	БУ-000150	330.30.20.31.117	7	15.11.2021	240	100 000,00	92 083,33	5 000,00	5 000,04	7	240	5 000,00	5 000,00	-	2,20%	-
Трансформаторная подстанция ТП 6/0,4 кВ №478	БУ-000149	330.30.20.31.117	7	28.10.2021	240	115 216,50	105 615,13	5 760,83	5 760,84	7	240	5 760,83	5 760,83	-	2,20%	-
Трансформаторная подстанция 6/0,4кВ № 485 "Тайбинская автобаза"	БУ-000029	330.30.20.31.117	7	18.09.2020	240	80 000,00	72 333,33	4 000,00	3 999,96	7	240	4 000,00	4 000,00	-	2,20%	-
Помещение, назначение нежилое, общая площадь 5,8 кв.м. кадастровый номер 42.25-0110008.264	БУ-000030	210.00.11.10.781	9	18.09.2020	360	5 000,00	4 680,56	166,67	166,68	9	360	166,67	166,67	-	2,00%	-
Помещение, назначение нежилое, общая площадь 12,2кв.м. кадастровый номер 42.25-0110008.265	БУ-000031	210.00.11.10.781	9	18.09.2020	360	5 000,00	4 680,56	166,67	166,68	9	360	166,67	166,67	-	2,00%	-
ТП 10/0,4 "Красный Кузбасс" 315 кВА	12	330.30.20.31.117	7	31.12.2012	240	314 237,29	149 262,71	15 711,86	15 711,84	7	240	15 711,86	15 711,86	-	2,20%	-

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 расчетный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Амортизация по 1178, руб., предложение экспертов	Налог на имущество (план предприятия)	Ставка налога на имущество	Налог на имущество на 2024 год по расчету эксперта
Трансформатор силовой ТМ-1000/35-У1 (Кенган), Зав. № 2012УГД008	BU-000099	330.30.20.31.117	7	09.09.2021	240	1 269 636,47	1 147 962,97		5 290,15						2,20%	-
Трансформатор собственных нужд ОЛ-1,25/6 УХЛ1	BU-000033	330.30.20.31.117	7	24.12.2020	240	44 166,67	36 437,50		368,06						2,20%	-
Масляный выключатель 35 кВ ВМД-35	BU-000034	330.30.20.31.117	7	24.12.2020	240	100 000,00	82 500,00		416,67						2,20%	-
Распределительное устройство ЯКНО-6	BU-000035	330.30.20.31.117	7	24.12.2020	240	300 000,00	247 500,00		1 250,00						2,20%	-
Высоковольтная ячейка КСО/7	BU-000052	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	191 666,67	158 125,00		798,61						2,20%	-
Высоковольтная ячейка КСО/5	BU-000053	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	191 666,67	158 125,00		798,61						2,20%	-
Высоковольтная ячейка КСО/6	BU-000054	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	191 666,67	158 125,00		798,61						2,20%	-
Высоковольтная ячейка КСО/4	BU-000055	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	191 666,67	158 125,00		798,61						2,20%	-
Высоковольтная ячейка КСО/3	BU-000056	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	191 666,67	158 125,00		798,61						2,20%	-
Высоковольтная ячейка КСО/2	BU-000057	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	191 666,67	158 125,00		798,61						2,20%	-
Высоковольтная ячейка КСО/1	BU-000058	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	191 666,67	158 125,00		798,61						2,20%	-
Трансформатор ОСМ-6 10кВА 6/0,23	BU-000059	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	191 666,67	158 125,00		798,61						2,20%	-
Нежилое здание S=102,7 кв.м (ТП 10/0,4 кВ г.Киселевск, ул. Добровольная, д.30а, к.К)	BU-000228	210.00.11.10.781	9	26.05.2022	360	726 174,00	675 745,25	24 205,80	14 120,05	9	360	24 205,80	24 205,80	14 866,40	2,00%	13 272,85
Воздушная линия электропередач ВЛД-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП 10/0,4кВ "Соколовская"	BU-000233	220.42.22.12.112	6	08.06.2022	180	7 330 113,81	6 352 765,30	488 674,25	244 337,10	6	180	488 674,25	488 674,25	139 760,84	2,20%	134 385,42
Трансформатор ТМ-630/10-86У1	BU-000039	330.30.20.31.117	7	24.12.2020	240	245 000,00	202 125,00	12 250,00	12 249,96	7	240	12 250,00	12 250,00		2,20%	-
Трансформатор ТМ-630/10-78У1	BU-000088	330.30.20.31.117	7	31.12.2020	240	107 640,00	88 803,00	5 382,00	5 382,00	7	240	5 382,00	5 382,00		2,20%	-
Трансформатор ТМ-630/10-78У1	BU-000038	330.30.20.31.117	7	24.12.2020	240	247 000,00	203 775,00	12 350,00	12 350,04	7	240	12 350,00	12 350,00		2,20%	-
Трансформатор ТМ-630/10-78У1	BU-000087	330.30.20.31.117	7	31.12.2020	240	107 640,00	88 803,00	5 382,00	5 382,00	7	240	5 382,00	5 382,00		2,20%	-
Принтер Kyocera ECOSYS P1040dn [A3 1200x1200dpi 35 ppm 256Mb Duplex LAN USB2.0]	BU-000158	330.28.23.23	2	08.12.2021	36	44 582,50	430,42	14 860,83	14 860,80	2	36	14 860,83	14 860,83		2,20%	-
Многофункциональный аппарат (копир-принтер-сканер) Kyocera FS-C8525MFP 1102MY3NLO	49	330.28.23.23	2	10.06.2013	36	82 203,39	82 203,39			2	36				2,20%	-
Прибор портативный измерительный Энергомонитор 3.3 Т1 Переносной электронизмерительный прибор	BU-000032		3	01.10.2020	60	284 666,67	80 655,56	56 933,33	56 933,38	3	60	56 933,33	56 933,33		2,20%	-
ТП № 823 2*250 кВА 6/0,4 кВ	BU-000181	330.30.20.31.117	7	01.01.2022	240	340 468,80	297 910,20	17 023,44	15 604,82	7	240	17 023,44	17 023,44		2,20%	-
Линейное сооружение от РП-7 ячейка №15 6 кВ до РП 6 кВ канализационной насосной станции "16 Училище"	BU-000190	220.42.22.12.112	6	30.03.2022	180	522 768,00	444 352,80	34 851,20	26 138,43	6	180	34 851,20	34 851,20	9 775,76	2,20%	9 392,40
Трасса электроснабжения ЛЭП - 6 кВ	BU-000192	220.42.22.12.112	6	05.04.2022	180	1 261 984,00	1 065 675,38	84 132,27	56 088,16	6	180	84 132,27	84 132,27	23 753,34	2,20%	22 519,40
ТП № 878 2*630 кВА	BU-000185	330.30.20.31.117	7	01.01.2022	240	235 570,64	206 124,31	11 778,53	10 796,94	7	240	11 778,53	11 778,53		2,20%	-
Кабельная линия - 2КЛ 6 кВ длина 1500 м. каждая (2 шт.), L=3000м	BU-000180	220.42.22.12.112	6	01.01.2022	180	642 254,40	535 212,00	42 816,96	39 248,88	6	180	42 816,96	42 816,96	11 853,16	2,20%	11 303,68
ТП 6/0,4 кВ 1*560кВА, 1*1000кВА,	BU-000187	330.30.20.31.117	7	01.01.2022	240	1 018 966,29	891 595,50	50 948,31	46 702,59	7	240	50 948,31	50 948,31		2,20%	-
ТП 6/0,4кВА 2*250 кВА, РП 6 кВ,	BU-000189	330.30.20.31.117	7	01.01.2022	240	711 126,19	704,21	35 556,31	32 593,33	7	240	35 556,31	35 556,31		2,20%	-
Трансформатор силовой ТМ-100 кВА 10/0,4кВ,	1	330.30.20.31.117	7	31.12.2012	240	102 542,37	48 707,63			7	240				2,20%	-
КЛ 6-21-3Г ПС №6 (КПДС)- ТП №3 (ПФЗ)	BU-000208	220.42.22.12.112	6	29.04.2022	180	4 012,00	3 432,49	267,47	178,32	6	180	267,47	267,47	75,51	2,20%	-
КЛ 6-25-2Г ПС № 6 (КПДС)- ТП № 3(ПФЗ)	BU-000198	220.42.22.12.112	6	29.04.2022	180	4 012,00	3 432,49	267,47	178,32	6	180	267,47	267,47	75,51	2,20%	-
Одноцепная ВЛ с кабельными вставками от ПС №6 КПДС до ТП №5 ПФЗ (ф.6-27-5-КАИ)	BU-000234	220.42.22.12.112	6	08.06.2022	180	1 058 688,90	917 530,38	70 579,26	35 289,63	6	180	70 579,26	70 579,26	20 185,67	2,20%	19 409,30

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, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Амортизация по 1178, руб., предложение экспертов	Налог на имущество (план предприятия)	Ставка налога на имущество	Налог на имущество на 2024 год по расчёту эксперта
Двухцепная линия электропередачи 6кВ от ПС №6 "КПДС" ф.6-11-5 КАП, 6-19-7МЗЦ до КТПН №7	BU-000235	220.42.22.12.11.2	6	08.06.2022	180	1 419 140,40	1 229 921,68	94 609,36	47 304,66	6	180	94 609,36	94 609,36	27 058,28	2,20%	26 017,57
КТПН №7	BU-000236	330.30.20.31.11.7	7	08.06.2022	240	2 131 714,24	1 918 542,82	106 585,71	53 292,84	7	240	106 585,71	106 585,71	42 207,94	2,20%	41 035,50
ТП 6/0,4 кВ №8 (ТП 6/0,4 кВ №8)	BU-000202	330.30.20.31.11.7	7	29.04.2022	240	799 999,99	713 333,32	40 000,00	26 666,64	7	240	40 000,00	40 000,00		2,20%	-
2КТПН-1600-6/04 (без ТМГ 1600-6/04)	BU-000204	330.30.20.31.11.7	7	29.04.2022	240	3 573 050,34	3 185 969,89	178 652,52	119 101,68	7	240	178 652,52	178 652,52		2,20%	-
Трансформатор ТМЗ-1000/6/0,4 кВ ТП№5	BU-000200	330.30.20.31.11.7	7	29.04.2022	240	486 440,68	433 742,94	24 322,03	16 214,72	7	240	24 322,03	24 322,03		2,20%	-
Автоматический выключатель АВ2М1СВ 55-43 1500А заводской номер 10861429 ТП №7	BU-000218	330.30.20.31.11.7	7	29.04.2022	240	76 000,00	67 766,67	3 800,00	2 533,36	7	240	3 800,00	3 800,00		2,20%	-
Автоматический выключатель АВ2М1СВ 55-41 800А заводской номер 10860732 ТП №7	BU-000219	330.30.20.31.11.7	7	29.04.2022	240	60 000,00	53 500,00	3 000,00	2 000,00	7	240	3 000,00	3 000,00		2,20%	-
Автоматический выключатель АВ2М1СВ 55-41 800А заводской номер 10860733 ТП №7	BU-000220	330.30.20.31.11.7	7	29.04.2022	240	60 000,00	53 500,00	3 000,00	2 000,00	7	240	3 000,00	3 000,00		2,20%	-
Автоматический выключатель АВМ-20 зав.№40001 г/в 1972 ТП №7	BU-000221	330.30.20.31.11.7	7	29.04.2022	240	33 898,31	30 225,99	1 694,92	1 129,92	7	240	1 694,92	1 694,92		2,20%	-
Выключатель автоматический АВМ-4 400А зав.№4001001 г/в 1972 ТП№7	BU-000222	330.30.20.31.11.7	7	29.04.2022	240	5 000,00	4 458,33	250,00	166,64	7	240	250,00	250,00		2,20%	-
Выключатель автоматический ВА 55-43А 371830-00УХЛЗ 1500 А зав.№10068342 г/в 2010 ТП №7	BU-000223	330.30.20.31.11.7	7	29.04.2022	240	60 000,00	53 500,00	3 000,00	2 000,00	7	240	3 000,00	3 000,00		2,20%	-
Трансформатор ТМЗ-1000/10-849 зав.№245240 г/в 1985 ТП №7	BU-000201	330.30.20.31.11.7	7	29.04.2022	240	486 440,68	433 742,94	24 322,03	16 214,72	7	240	24 322,03	24 322,03		2,20%	-
Линия электропередачи ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ МТП "Энергия" 10/0,4 кВ	BU-000231	220.42.22.12.11.2	6	08.06.2022	180	1 500 000,00	1 300 000,00	100 000,00	49 999,98	6	180	100 000,00	100 000,00	28 600,00	2,20%	27 500,00
Автоматический выключатель АВМ-20 ТП №3	BU-000211	330.30.20.31.11.7	7	29.04.2022	240	16 101,69	14 357,34	805,08	536,72	7	240	805,08	805,08		2,20%	-
Помещение здания главного производственного корпуса, S=108,4 кв.м (ТП 6/0,4 кВ №1 "ПФЭ")	BU-000229	210.00.11.10.78.1	9	27.05.2022	360	1 796 330,63	1 676 575,25	59 877,69	34 928,67	9	360	59 877,69	59 877,69		2,20%	-
Двухцепная ВЛЭ с кабельными вставками от ПС №6 КПДС до ТП №1 ПФЭ (ф.6-15-1Г, 6-31-1Г)	BU-000227	220.42.22.12.11.2	6	25.05.2022	180	1 424 592,13	1 226 732,11	94 972,81	55 400,80	6	180	94 972,81	94 972,81	26 988,11	2,00%	23 584,91
Автоматический выключатель АВМ-20	BU-000093	330.30.20.31.11.7	7	31.12.2020	240	61 666,67	55 500,00	3 083,33	3 083,28	7	240	3 083,33	3 083,33		2,20%	-
ТП 6/0,4 кВ №3 (ТП 6/0,4 кВ №3)	BU-000199	330.30.20.31.11.7	7	29.04.2022	240	629 440,72	561 251,31	31 472,04	20 981,36	7	240	31 472,04	31 472,04		2,20%	-
КЛ 6-19-7ПС №6 (КПДС)- ТП №7 (ПФЭ)	BU-000206	220.42.22.12.11.2	6	29.04.2022	180	3 400,00	2 908,89	226,67	151,12	6	180	226,67	226,67	63,99	2,20%	-
КЛ 6-3-7 ПС №6 (КПДС)- ТП №7 (ПФЭ)	BU-000207	220.42.22.12.11.2	6	29.04.2022	180	3 400,00	2 908,89	226,67	151,12	6	180	226,67	226,67	63,99	2,20%	-
КЛ 6-27-5К ПС №6 (КПДС)- ТП №5 (ПФЭ)	BU-000209	220.42.22.12.11.2	6	29.04.2022	180	3 400,00	2 908,89	226,67	151,12	6	180	226,67	226,67	63,99	2,20%	-
Автоматический выключатель АВМ-20 1500А зав.№461057 г/в 1972 ТП №5	BU-000210	330.30.20.31.11.7	7	29.04.2022	240	33 898,31	30 225,99	1 694,92	1 129,92	7	240	1 694,92	1 694,92		2,20%	-
Автоматический выключатель АВ2М-4 160-630А ТП№5	BU-000212	330.30.20.31.11.7	7	29.04.2022	240	36 440,68	32 492,94	1 822,03	1 214,72	7	240	1 822,03	1 822,03		2,20%	-
Линия электропередачи ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ МТП "Энергия" 10/0,4 кВ до опоры, установленной	BU-000232	220.42.22.12.11.2	6	08.06.2022	180	216 666,67	188 981,48	14 444,44	7 222,20	6	180	14 444,44	14 444,44	4 131,11	2,20%	3 998,70
Высоковольтная ячейка КСО-366/400 с выключателем нагрузки ВНРг-10/400-10У3, в т.ч. ввод Т-2	BU-000091	330.30.20.31.11.7	7	31.12.2020	240	107 621,63	88 787,84	5 381,08	5 381,04	7	240	5 381,08	5 381,08		2,20%	-
Высоковольтная ячейка КСО-366/400 с выключателем нагрузки ВНРг-10/400-10У3, в т.ч. ввод Т-1	BU-000092	330.30.20.31.11.7	7	31.12.2020	240	107 621,63	88 787,84	5 381,08	5 381,04	7	240	5 381,08	5 381,08		2,20%	-
Автоматический выключатель АВМ-20	BU-000094	330.30.20.31.11.7	7	31.12.2020	240	61 666,67	50 875,00	3 083,33	3 083,28	7	240	3 083,33	3 083,33		2,20%	-
Автоматический выключатель АВМ-20	BU-000095	330.30.20.31.11.7	7	31.12.2020	240	61 666,67	687,50 ³⁴	3 083,33	3 083,28	7	240	3 083,33	3 083,33		2,20%	-
Трансформатор ТМ-1000	BU-000096	330.30.20.31.11.7	7	31.12.2020	240	426 000,00	351 450,00	21 300,00	21 300,00	7	240	21 300,00	21 300,00		2,20%	-
Трансформатор ТМ-1000	BU-000097	330.30.20.31.11.7	7	31.12.2020	240	426 000,00	351 450,00	21 300,00	21 300,00	7	240	21 300,00	21 300,00		2,20%	-
Автоматический выключатель АВМ-20	BU-000098	330.30.20.31.11.7	7	31.12.2020	240	61 666,67	50 875,00	3 083,33	3 083,28	7	240	3 083,33	3 083,33		2,20%	-

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 расчетный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Амортизация по 1178, руб., предложение экспертов	Налог на имущество (план предприятия)	Ставка налога на имущество	Налог на имущество на 2024 год по расчету эксперта
Воздушно-кабельная линия 0,4 кВ от КТПН 6/0,4 кВ №7 до нежилого здания ул. Гайдара, д. 50А, литер В8	BU-000238	220.42.22.12.112	6	18.11.2022	180	406 972,68	364 014,45	27 131,51	2 260,96	6	180	27 131,51	27 131,51	8 008,32	2,20%	7 709,87
Помещение №1 (помещение трансформаторной), S=132,4 кв.м. (п. Новостройка, ул. Водная, 1а, пом.1)	BU-000226	210.00.11.10.781	9	23.05.2022	360	1 655 000,00	1 540 069,44	55 166,67	32 180,54	9	360	55 166,67	55 166,67	30 801,39	2,00%	30 249,72
Киоск 2 КТПН	BU-000043	330.30.20.31.117	7	24.12.2020	240	125 000,00	103 125,00	6 250,00	6 249,96	7	240	6 250,00	6 250,00		2,20%	-
РУ 0,4 кВ	BU-000044	330.30.20.31.117	7	24.12.2020	240	536 666,67	442 750,00	26 833,33	26 833,32	7	240	26 833,33	26 833,33		2,20%	-
Силовой трансформатор Т-4 1000кВА	BU-000045	330.30.20.31.117	7	24.12.2020	240	375 000,00	309 375,00	18 750,00	18 750,00	7	240	18 750,00	18 750,00		2,20%	-
Ячейка 6кВ КСО-285 №8 с ВМ-6-8 (Ввод №2 с ПС №20 фидер №12) ШР-6-8 6кВ №8	BU-000068	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	97 621,63	80 537,84	4 881,08	4 881,12	7	240	4 881,08	4 881,08		2,20%	-
Ячейка 6кВ КСО-285 №7 с ВМ-6-ТН-1	BU-000070	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	97 621,63	80 537,84	4 881,08	4 881,12	7	240	4 881,08	4 881,08		2,20%	-
Силовой трансформатор Т-2-400кВА	BU-000046	330.30.20.31.117	7	24.12.2020	240	199 451,25	164 547,28	9 972,56	9 972,60	7	240	9 972,56	9 972,56		2,20%	-
Силовой трансформатор Т-1-400кВА	BU-000047	330.30.20.31.117	7	24.12.2020	240	199 451,25	164 547,28	9 972,56	9 972,60	7	240	9 972,56	9 972,56		2,20%	-
Ячейка 6 кВ №18 с ВМ-6-18 (ДВ4 1-подзем) ШР-6-18, ячейка №18	BU-000060	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	97 621,63	80 537,84	4 881,08	4 881,12	7	240	4 881,08	4 881,08		2,20%	-
Ячейка 6 кВ №17 с ВМ-6-17 (ДВ3 1-подзем) ШР-6-17, ячейка 6 кВ №17	BU-000061	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	97 621,63	80 537,84	4 881,08	4 881,12	7	240	4 881,08	4 881,08		2,20%	-
Ячейка 6 кВ КСО-285 №14 с ВМ-6-14 на Т-4 с 1000кВА в 2КТПН 6/0,4кВ ШР-6-14, ячейка 6кВ №14	BU-000062	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	97 621,63	80 537,84	4 881,08	4 881,12	7	240	4 881,08	4 881,08		2,20%	-
Ячейка 6 кВ КСО-285 №13 с ВМ-6-13 (Т-2 400кВА) с ПК-6кВ	BU-000063	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	97 621,63	80 537,84	4 881,08	4 881,12	7	240	4 881,08	4 881,08		2,20%	-
Ячейка 6 кВ КСО-285 №12 с ВМ-6-ТН-1, с ПК-6ТН-1 ТН-6-11, ячейка 6 кВ №12	BU-000064	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	97 621,63	80 537,84	4 881,08	4 881,12	7	240	4 881,08	4 881,08		2,20%	-
Ячейка 6 кВ КСО-285 №11 с ВМ-6-11. Ввод №1 с ПС №20 фидер №16, ШР-6-11, ячейка 6кВ №11	BU-000065	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	97 621,63	80 537,84	4 881,08	4 881,12	7	240	4 881,08	4 881,08		2,20%	-
Ячейка 6 кВ КСО-285 №10 с СР-6-11 (Секционный разъединитель)	BU-000066	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	97 621,63	80 537,84	4 881,08	4 881,12	7	240	4 881,08	4 881,08		2,20%	-
Ячейка 6 кВ КСО-285 №9 с ВМ-6-9 (Секционный выключатель) СР-6-1 ячейка 6кВ №9 (Секционный разъединитель)	BU-000067	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	97 621,63	80 537,84	4 881,08	4 881,12	7	240	4 881,08	4 881,08		2,20%	-
Ячейка 6кВ КСО-285 №7 с ТН-6-1	BU-000069	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	97 621,63	80 537,84	4 881,08	4 881,12	7	240	4 881,08	4 881,08		2,20%	-
Ячейка 6кВ КСО-285 №6 ВМ-6-6 (Т-1 400кВА) с ПК-6кВ	BU-000071	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	97 621,63	80 537,84	4 881,08	4 881,12	7	240	4 881,08	4 881,08		2,20%	-
Ячейка 6кВ КСО-285 №4 с ВМ-6-4 на планируемый Т-3 1000кВА в 2 КТПН 6/0,4кВ ШР-6-4, ячейка 6кВ №4	BU-000072	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	97 621,63	80 537,84	4 881,08	4 881,12	7	240	4 881,08	4 881,08		2,20%	-
Ячейка 6кВ КСО-285 с ВМ-6-3. ДВ №222 техподвод ШР-6-3 ячейка 6кВ №3	BU-000073	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	97 621,63	80 537,84	4 881,08	4 881,12	7	240	4 881,08	4 881,08		2,20%	-
Ячейка 6кВ КСО-285 №2 с ВМ-6-2 ШР-6-2, ячейка 6кВ №2	BU-000074	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	97 621,63	80 537,84	4 881,08	4 881,12	7	240	4 881,08	4 881,08		2,20%	-
Ячейка 6кВ КСО-285 №1 с ВМ-6-1 (ДВ) ШР-6-1 ячейка 6кВ №1	BU-000075	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	97 621,63	80 537,84	4 881,08	4 881,12	7	240	4 881,08	4 881,08		2,20%	-
Ячейка №19 шкафа управления и релейной защиты	BU-000076	330.30.20.31.117	7	30.12.2020	240	97 621,63	80 537,84	4 881,08	4 881,12	7	240	4 881,08	4 881,08		2,20%	-
Трансформатор силовой ТМ-1600кВА 35/6 кВ (Зав.4289)	BU-000036	330.30.20.31.117	7	24.12.2020	240	433 333,33	357 500,00	-	5 416,68	7	240	-	-		2,20%	-
Шкаф РУ 10/0,4 кВ МТП "Энергия"	BU-000196	330.30.20.31.117	7	29.04.2022	240	183 333,33	163 472,22	9 166,67	6 111,12	7	240	9 166,67	9 166,67		2,20%	-
Респуозер ПЗУ/AST-03 в сторону МТП "Энергия"	BU-000197	330.30.20.31.117	7	29.04.2022	240	1 020 833,33	910 243,05	51 041,67	34 027,76	7	240	51 041,67	51 041,67		2,20%	-
Трансформатор ТМ-400-10/0,4 Энергия г/в 1988	BU-000195	330.30.20.31.117	7	29.04.2022	240	133 333,33	118 888,89	6 666,67	4 444,48	7	240	6 666,67	6 666,67		2,20%	-
Респуозер ПЗУ/AST-03 в сторону КТП "Соколовская"	BU-000194	330.30.20.31.117	7	29.04.2022	240	1 020 833,33	910 243,05	51 041,67	34 027,76	7	240	51 041,67	51 041,67		2,20%	-
КЛ 6-20-8-К ПС № 6 (КПДС)- ТП №8 (ПФЗ)	BU-000203	220.42.22.12.112	6	29.04.2022	180	53 680,01	45 926,23	3 578,67	2 385,76	6	180	3 578,67	3 578,67	1 010,38	2,20%	971,01
КЛ 6-14-8-А ПС № 6 (КПДС)- ТП №8 (ПФЗ)	BU-000205	220.42.22.12.112	6	29.04.2022	180	53 680,01	45 926,23	3 578,67	2 385,76	6	180	3 578,67	3 578,67	1 010,38	2,20%	971,01

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 расчетный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Амортизация по 1178, руб., предложени экспертов	Налог на имущество (план предприятия)	Ставка налога на имущество	Налог на имущество на 2024 год по расчёту эксперта
Линейное сооружение от отпайки ВЛ 6 кВ ФБ-26г ПС№31 до РП 6 кВ канализационной насосной станции №9	BU-000191	220.42.22.12.11.2	6	30.03.2022	180	245 440,00	208 624,00	16 362,67	12 272,04	6	180	16 362,67	16 362,67	4 589,73	2,20%	4 409,74
КТП 10/0,4 "АИК Соколовская" 400 кВА	BU-000193	330.30.20.31.11.7	7	29.04.2022	240	183 333,33	163 472,22	9 166,67	6 111,12	7	240	9 166,67	9 166,67		2,20%	-
ЯКНО- 6кВ (КШ-6 кВ) с масляным выключателем ВМГ-10	BU-000160	330.30.20.31.11.7	7	15.11.2021	240	20 000,00	17 416,67	1 000,00	999,96	7	240	1 000,00	1 000,00		2,20%	-
Отпайка ВЛ 0,4 кВ от опоры №15 ВЛ 0,4 кВ от КТП "Соколовская" до земельного участка Горчаковой	BU-000230	330.30.20.31.11.7	7	08.06.2022	240	166 666,67	143 055,56	8 333,33	5 555,58	7	240	8 333,33	8 333,33	3 177,77	2,20%	3 055,56
Трансформатор ТМГ-160/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ Д/Ун 11	BU-000019	330.30.20.31.11.7	7	26.06.2019	240	123 100,00	92 325,00	6 155,00	6 155,04	7	240	6 155,00	6 155,00		2,20%	-
Трансформаторная подстанция ТП 6/0,4 кВ №901	BU-000147	330.30.20.31.11.7	7	17.09.2021	240	677 315,22	584 184,38	33 865,76	33 865,80	7	240	33 865,76	33 865,76		2,20%	-
КТПК-100-6/0,4 кВ №2 "Луговая" (СП-ПК № 973)	BU-000151	330.30.20.31.11.7	7	01.12.2021	240	633 367,17	546 279,18	31 668,36	31 668,36	7	240	31 668,36	31 668,36		2,20%	-
Трансформатор ТМ-40/6/0,4	BU-000037	330.30.20.31.11.7	7	24.12.2020	240	35 000,00	28 875,00	1 750,00	6 999,98	7	240	1 750,00	1 750,00		2,20%	-
Кабельная линия 6кВ ф.6-24/37 АСБУ 3х95, L=50м	BU-000338	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	8 900,00	8 108,89	593,33		6	180	593,33	593,33	178,40	2,20%	171,87
Кабельная линия 6кВ ф.6-12/14 СБ 3х95, L=520м	BU-000330	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	92 600,00	84 368,89	6 173,33		6	180	6 173,33	6 173,33	1 856,12	2,20%	1 788,21
Кабельная вставка отяч. №3 РП №5 до Т-2 ААШУ-3*120, L=30м	BU-000286	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	16 290,00	14 842,00	1 086,00		6	180	1 086,00	1 086,00	326,52	2,20%	314,58
Кабельная вставка отячейки №2 РП №5 до Т-1 ААШУ-3*120, L=30м	BU-000287	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	16 290,00	14 842,00	1 086,00		6	180	1 086,00	1 086,00	326,52	2,20%	314,58
Кабельная линия 6кВ ф.6-13-Т ААБ 3х120, L=500м	BU-000334	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	88 000,00	80 177,78	5 866,67		6	180	5 866,67	5 866,67	1 763,91	2,20%	1 699,38
Питающая линия 6 кВ ф.6-1-Т АС-95, L=150м	BU-000303	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	30 000,00	27 333,33	2 000,00		6	180	2 000,00	2 000,00	601,33	2,20%	579,33
Питающая линия 6 кВ ф.6-22/10 АС-95, L=34м	BU-000304	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	10 000,00	9 111,11	666,67		6	180	666,67	666,67	200,44	2,20%	193,11
Кабельная линия 6кВ ф.6-1-Т ААШВ-3*150, L=20м	BU-000305	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	6 000,00	5 466,67	400,00		6	180	400,00	400,00	120,27	2,20%	115,87
Кабельная линия 6кВ ф.6-22/10 ААШВ-3*150, L=20м	BU-000306	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	6 000,00	5 466,67	400,00		6	180	400,00	400,00	120,27	2,20%	115,87
Кабельная линия 6кВ ф.6-20/10 СБ-3х50, L=250м	BU-000309	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	70 000,00	63 777,78	4 666,67		6	180	4 666,67	4 666,67	1 403,11	2,20%	1 351,78
Кабельная линия 6кВ ф.6-9/10 СБ-3х50, L=250м	BU-000310	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	70 000,00	63 777,78	4 666,67		6	180	4 666,67	4 666,67	1 403,11	2,20%	1 351,78
Кабельная линия 6кВ ф.6-21/34 ААБ-3х120, L=15м	BU-000317	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	3 000,00	2 733,33	200,00		6	180	200,00	200,00	60,13	2,20%	57,93
Кабельная линия 6кВ ф.6-9/34 ААБ-3х120, L=560м	BU-000318	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	100 000,00	91 111,11	6 666,67		6	180	6 666,67	6 666,67	2 004,44	2,20%	1 931,11
Питающая линия 6 кВ ф.6-21/34 СИП-3 1х70, L=66м	BU-000319	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	19 000,00	17 311,11	1 266,67		6	180	1 266,67	1 266,67	380,84	2,20%	366,91
Кабельная линия 6кВ ф.6-42/5 ААБ-3х120, L=570м	BU-000322	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	101 500,00	92 477,78	6 766,67		6	180	6 766,67	6 766,67	2 034,51	2,20%	1 960,08
Кабельная линия 6кВ ф.6-6/5 ААБ-3х120, L=250м	BU-000323	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	33 840,00	30 832,00	2 256,00		6	180	2 256,00	2 256,00	678,30	2,20%	653,49
Кабельная линия 6кВ ф.6-РП-15 ААШВ 3х150, L=490м	BU-000327	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	88 000,00	80 177,78	5 866,67		6	180	5 866,67	5 866,67	1 763,91	2,20%	1 699,38
Кабельная линия 6кВ ф.6-19/10 СБ 3х120, L=160м	BU-000331	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	29 000,00	26 422,22	1 933,33		6	180	1 933,33	1 933,33	581,29	2,20%	560,02
Кабельная линия 6кВ ф.6-4/33 ААБ 3х120, L=800м	BU-000335	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	140 000,00	127 555,56	9 333,33		6	180	9 333,33	9 333,33	2 806,22	2,20%	2 703,56
Кабельная линия 6кВ ф.6-6/37 АСБУ 3х95, L=50м	BU-000339	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	8 900,00	8 108,89	593,33		6	180	593,33	593,33	178,40	2,20%	171,87
Кабельная линия 10 кВ ф.10-14-Т АШВУ 3х150, L=490м	BU-000342	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	87 000,00	79 266,67	5 800,00		6	180	5 800,00	5 800,00	1 743,87	2,20%	1 680,07
Кабельная линия 10 кВ ф.10-16-Т АШВУ 3х150, L=510м	BU-000343	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	90 000,00	82 000,00	6 000,00		6	180	6 000,00	6 000,00	1 804,00	2,20%	1 738,00
Кабельная линия 6кВ ф.6-1-Т АСБ 3х120, L=100м	BU-000346	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	18 000,00	16 400,00	1 200,00		6	180	1 200,00	1 200,00	360,80	2,20%	347,60
Кабельная линия 6кВ от ПК-6 до Т-1 АСБ 3х120, L=10м	BU-000347	220.42.22.12.11.2	6	28.02.2023	180	3 000,00	2 733,33	200,00		6	180	200,00	200,00	60,13	2,20%	57,93
РУ 6кВ в составе рд-ли РВ-6/400-шт.предох.ПТ-1,1-6-31,5-31,5 УХЛ3-бшт. опорные изоляторы фарф-30шт	BU-000291	330.30.20.31.11.7	7	28.02.2023	240	20 000,00	18 666,67	1 000,00		7	240	1 000,00	1 000,00		2,20%	-
Силовой трансформатор ТМ-250/6, заводской номер 13025, год выпуска 1962, тип. наименование Т-1	BU-000289	330.30.20.31.11.7	7	28.02.2023	240	50 000,00	46 666,67	2 500,00		7	240	2 500,00	2 500,00		2,20%	-

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 расчетный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Амортизация по 1178, руб., предложение экспертов	Налог на имущество (план предприятия)	Ставка налога на имущество	Налог на имущество на 2024 год по расчету эксперта
Силовой трансформатор ТОН - 200/10 заводской номер 32462, год выпуска 1960, дисп.наименование Т-2	BU-000290	330.30.20.31.117	7	28.02.2023	240	50 000,00	46 666,67	2 500,00		7	240	2 500,00	2 500,00		2,20%	-
КЛ 6 кВ отзакимов разьединителя ввод № 1 до силового трансформатора Т-1 ААБл 3*70, L=15 м	BU-000292	220.42.22.12.112	6	28.02.2023	180	5 000,00	4 555,56	333,33		6	180	333,33	333,33	100,22	2,20%	96,56
КЛ 6 кВ отзакимов разьединителя ввод № 2 ф.1-21-Г до силового трансформатора Т-2 ААБл 3*70, L=10 м	BU-000293	220.42.22.12.112	6	28.02.2023	180	5 000,00	4 555,56	333,33		6	180	333,33	333,33	100,22	2,20%	96,56
КЛ 6 кВ от опоры № 51 ф.6-11-6Ц до ввода № 1 РУ 6 кВ ТП № 430, ААБл 3*70, L=25 м	BU-000294	220.42.22.12.112	6	28.02.2023	180	6 500,00	5 922,22	433,33		6	180	433,33	433,33	130,29	2,20%	125,52
КЛ 6 кВ от РУ-6 кВ ТП Ставрон (ТП № 408) до ввода № 2 РУ 6 кВ ТП № 430, ААБл 3*70, L=70 м	BU-000295	220.42.22.12.112	6	28.02.2023	180	8 500,00	7 744,44	566,67		6	180	566,67	566,67	170,38	2,20%	164,14
МПП 6/0,4кВ "Котельная №17" (1*250кВА)	BU-000243	330.30.20.31.117	7	31.01.2023	240	150 000,00	140 000,00	7 500,00		7	240	7 500,00	7 500,00		2,20%	-
Комплексная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №5	BU-000324	330.30.20.31.117	7	28.02.2023	240	2 274 400,00	2 122 773,33	113 720,00		7	240	113 720,00	113 720,00		2,20%	-
Комплексная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №2	BU-000311	330.30.20.31.117	7	28.02.2023	240	1 819 600,00	1 698 293,33	90 980,00		7	240	90 980,00	90 980,00		2,20%	-
ТП №843 100 кВА 6/0,4 кВ	BU-000259	330.30.20.31.117	7	28.02.2023	240	289 142,40	269 866,24	14 457,12		7	240	14 457,12	14 457,12		2,20%	-
Комплексная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №10	BU-000340	330.30.20.31.117	7	28.02.2023	240	1 724 600,00	1 609 626,67	86 230,00		7	240	86 230,00	86 230,00		2,20%	-
ТП №804 160 кВА 6/0,4 кВ	BU-000256	330.30.20.31.117	7	28.02.2023	240	369 310,40	344 689,71	18 465,52		7	240	18 465,52	18 465,52		2,20%	-
Кабельная линия - КЛ 6кВ дл.620м от ф.6-33-П оп.№П/33 ПС35/6кВ Проконьевская-РП №18 до яч6кВ ТП№804	BU-000257	220.42.22.12.112	6	28.02.2023	180	265 465,60	241 868,66	17 697,71		6	180	17 697,71	17 697,71	5 321,11	2,20%	5 126,44
Комплексная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №1	BU-000307	330.30.20.31.117	7	28.02.2023	240	2 824 200,00	2 635 920,00	141 210,00		7	240	141 210,00	141 210,00		2,20%	-
Комплексная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №866	BU-000348	330.30.20.31.117	7	28.02.2023	240	699 800,00	653 146,67	34 990,00		7	240	34 990,00	34 990,00		2,20%	-
Комплексная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №6	BU-000328	330.30.20.31.117	7	28.02.2023	240	2 464 400,00	2 300 106,67	123 220,00		7	240	123 220,00	123 220,00		2,20%	-
Кабельная линия 6 кВ ф 6-18 РП -4 ААШВу 3*120, L=780 м	BU-000326	220.42.22.12.112	6	28.02.2023	180	140 000,00	127 555,56	9 333,33		6	180	9 333,33	9 333,33	2 806,22	2,20%	2 703,56
Кабельно-воздушная линия 6кВ дл48м (от ф6-3-М ПС35/6кВ"СеверныйМаганак"СДСЭне рго от оп№22до ТП"ТАБС"	BU-000265	220.42.22.12.112	6	28.02.2023	180	98 283,20	89 546,92	6 552,21		6	180	6 552,21	6 552,21	1 970,03	2,20%	1 897,96
ТП 6/0,4кВ 1*250кВА, 1*160кВА	BU-000264	330.30.20.31.117	7	28.02.2023	240	335 131,20	312 789,12	16 756,56		7	240	16 756,56	16 756,56		2,20%	-
Кабельно-воздушная линия6кВ дл94м (от ф.6-16В ПС35/6кВ"Северный Маганак"СДСЭнерго от оп№19доТП"ТАБС"	BU-000266	220.42.22.12.111	6	28.02.2023	180	111 104,00	101 228,09	7 406,93		6	180	7 406,93	7 406,93	2 227,02	2,20%	2 145,54
Нежилое помещение (ТП №3), S=69.4 кв.м.	BU-000240	210.00.11.10.781	9	31.01.2023	360	1 604 332,06	1 528 571,93	53 477,74		9	360	53 477,74	53 477,74		2,00%	-
Нежилое помещение (ТП №8), S=75.8 кв.м.	BU-000239	210.00.11.10.781	9	31.01.2023	360	1 294 056,67	1 232 948,44	43 135,22		9	360	43 135,22	43 135,22	27 128,59	2,00%	24 227,62
Помещение здания кабельного цеха (трансформаторная подстанция №5), S=73,1 кв.м.	BU-000241	210.00.11.10.781	9	31.01.2023	360	2 678 382,37	2 551 903,20	89 279,41		9	360	89 279,41	89 279,41	56 312,80	2,00%	50 145,27
Помещение здания МЭЦи склада сырья (трансформаторная подстанция №7), S=59,2 кв.м.	BU-000242	210.00.11.10.781	9	31.01.2023	360	1 851 657,63	1 764 218,24	61 721,92		9	360	61 721,92	61 721,92	38 930,97	2,00%	34 667,15
ТП №2 2х630 кВА	BU-000272	330.30.20.31.117	7	28.02.2023	240	370 367,20	345 676,05	18 518,36		7	240	18 518,36	18 518,36		2,20%	-
Кабельная линия-КЛ 10 кВ длина 135м (от РП №8 10 кВ ООО "КЭНК" до РУ 6 кВ (ТП №2)	BU-000273	220.42.22.12.112	6	28.02.2023	180	288 441,60	262 802,35	19 229,44		6	180	19 229,44	19 229,44	5 781,65	2,20%	5 570,13
Кабельная линия-КЛ 10 кВ длина 240м (от РП №8 10 кВ ООО "КЭНК" до КТП-630 (ТП №2)	BU-000274	220.42.22.12.112	6	28.02.2023	180	512 785,60	467 204,66	34 185,71		6	180	34 185,71	34 185,71	10 278,50	2,20%	9 902,46

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, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Амортизация по 1178, руб., предложение экспертов	Налог на имущество (план предприятия)	Ставка налога на имущество	Налог на имущество на 2024 год по расчёту эксперта
Кабельная линия - КЛ 6кВ длина 1500м (от ВЛ ф.№6-1 ПС №9 с оп.№1V/16 до РП 6кВ НФС)	BU-000276	220.42.22.12.11 2	6	28.02.2023	180	1 123 944,00	1 024 037,87	74 929,60		6	180	74 929,60	74 929,60	22 528,83	2,20%	21 704,61
Кабельная линия - КЛ 6кВ длина 150м (от ВЛ ф.6-5-Н ПС Красный Углеоск с оп.№III/45 до РП 6кВ НФС)	BU-000277	220.42.22.12.11 2	6	28.02.2023	180	320 491,20	292 003,09	21 366,08		6	180	21 366,08	21 366,08	6 424,07	2,20%	6 189,04
Кабельная линия - КЛ 6кВ длина 160м (от яч.№3 РП 6кВ НФС до ТП №845 Т-2)	BU-000278	220.42.22.12.11 2	6	28.02.2023	180	341 857,60	311 470,26	22 790,51		6	180	22 790,51	22 790,51	6 852,35	2,20%	6 601,65
Кабельная линия - КЛ 6кВ длина 160м (от яч.№3 РП 6кВ НФС до ТП №845 Т-1)	BU-000279	220.42.22.12.11 2	6	28.02.2023	180	341 857,60	311 470,26	22 790,51		6	180	22 790,51	22 790,51	6 852,35	2,20%	6 601,65
Кабельная линия-КЛ 10кВ длина 140м (от РП№8 10кВ "КЭНКС" до РУ 10кВ) (ТП №1)	BU-000269	220.42.22.12.11 2	6	28.02.2023	180	299 124,80	272 535,93	19 941,65		6	180	19 941,65	19 941,65	5 995,79	2,20%	5 776,43
ТП №1 2x1000 кВА	BU-000268	330.30.20.31.11 7	7	28.02.2023	240	1 513 899,84	1 412 973,18	75 694,99		7	240	75 694,99	75 694,99		2,20%	-
Кабельная линия-КЛ 10кВ длина 225м (от РП№8 10кВ "КЭНКС" до РУ 10кВ) (ТП №1)	BU-000270	220.42.22.12.11 2	6	28.02.2023	180	480 736,00	438 003,91	32 049,07		6	180	32 049,07	32 049,07	9 636,08	2,20%	9 283,55
Силовой трансформатор ТМ-250/10-У1 заводской номер 931В001, год выпуска 1990, дисп.наименование Т-2	BU-000297	330.30.20.31.11 7	7	28.02.2023	240	50 000,00	46 666,67	2 500,00		7	240	2 500,00	2 500,00		2,20%	-
Силовой трансформатор ТМ-250, дисп.наименование Т-1	BU-000298	330.30.20.31.11 7	7	28.02.2023	240	50 000,00	46 666,67	2 500,00		7	240	2 500,00	2 500,00		2,20%	-
РУ 6кВ в сост.выключатели нагрузки ВНА-10/630-2 шт.,предохр.ПП-1,1-6-31,5-31,5 УХЛЗ-бшт.,огорн.автол	BU-000299	330.30.20.31.11 7	7	28.02.2023	240	20 000,00	18 666,67	1 000,00		7	240	1 000,00	1 000,00		2,20%	-
КЛ 6 кВ от зажимов предохранителей ввод №1 6-7-К до силового трансформатора Т-1 ААБл-3*70, L=10м,	BU-000300	220.42.22.12.11 2	6	28.02.2023	180	5 000,00	4 555,56	333,33		6	180	333,33	333,33	100,22	2,20%	
КЛ 6 кВ от зажимов предохранителей ввод № 2 6-9-Г до силового трансформатора Т-2 ААБл 3*70, L=15 м	BU-000301	220.42.22.12.11 2	6	28.02.2023	180	5 000,00	4 555,56	333,33		6	180	333,33	333,33	100,22	2,20%	
Комплексная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №8	BU-000332	330.30.20.31.11 7	7	28.02.2023	240	2 274 400,00	2 122 773,33	113 720,00		7	240	113 720,00	113 720,00		2,20%	-
ТП №845 2*250 кВА	BU-000280	330.30.20.31.11 7	7	28.02.2023	240	293 928,38	274 333,15	14 696,42		7	240	14 696,42	14 696,42		2,20%	-
РП 6 кВ	BU-000282	330.30.20.31.11 7	7	28.02.2023	240	452 944,85	422 748,53	22 647,24		7	240	22 647,24	22 647,24		2,20%	-
Комплексная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №11	BU-000344	330.30.20.31.11 7	7	28.02.2023	240	2 369 400,00	2 211 440,00	118 470,00		7	240	118 470,00	118 470,00		2,20%	-
Кабельная линия - КЛ 6кВ длина 160м ф.6-14-Ц от ТП№143 до ТП№807 яч. №4 (КНС№6)	BU-000262	220.42.22.12.11 2	6	28.02.2023	180	439 531,20	400 461,76	29 302,08		6	180	29 302,08	29 302,08	8 810,16	2,20%	8 487,84
ТП №807 160 кВА 6/0,4кВ	BU-000261	330.30.20.31.11 7	7	28.02.2023	240	262 489,60	244 990,29	13 124,48		7	240	13 124,48	13 124,48		2,20%	-
Кабельная линия - КЛ 6кВ длина 46 м. Ввод от ф.№6-50С п/ст 35/6кВ "Красногорская-2" до яч №8 ТП №930	BU-000247	220.42.22.12.11 2	6	28.02.2023	180	126 364,80	115 132,37	8 424,32		6	180	8 424,32	8 424,32	2 532,91	2,20%	2 440,24
ТП №930 - 2x1000 кВА 6/0,4 кВ,	BU-000246	330.30.20.31.11 7	7	28.02.2023	240	1 551 712,52	1 448 265,02	77 585,63		7	240	77 585,63	77 585,63		2,20%	-
ТП №929 - 1 x 560 кВА 6/0,4кВ	BU-000250	330.30.20.31.11 7	7	28.02.2023	240	440 627,20	411 252,05	22 031,36		7	240	22 031,36	22 031,36		2,20%	-
ТП №926 250 кВА 6/0,4 кВ	BU-000252	330.30.20.31.11 7	7	28.02.2023	240	147 897,60	138 037,76	7 394,88		7	240	7 394,88	7 394,88		2,20%	-
Кабельная линия -КЛ 6кВ дл.92м. Ввод от ф.№6-17-В от п/ст 110/35/6кВ "Прокоспьевская" до яч №2 ТП№930	BU-000248	220.42.22.12.11 2	6	28.02.2023	180	252 729,60	230 264,75	16 848,64		6	180	16 848,64	16 848,64	5 065,83	2,20%	4 880,49
Комплексная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №4	BU-000320	330.30.20.31.11 7	7	28.02.2023	240	2 274 400,00	2 122 773,33	113 720,00		7	240	113 720,00	113 720,00		2,20%	-
Комплексная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №9	BU-000336	330.30.20.31.11 7	7	28.02.2023	240	1 724 600,00	1 609 626,67	86 230,00		7	240	86 230,00	86 230,00		2,20%	-
ТП №665 180 кВА 6/0,4 кВ	BU-000254	330.30.20.31.11 7	7	28.02.2023	240	205 048,00	191 378,13	10 252,40		7	240	10 252,40	10 252,40		2,20%	-
Трансформатор силовой ТМ-1000/10У3 зав.10801	BU-000284	330.30.20.31.11 7	7	28.02.2023	240	204 273,00	190 654,80	10 213,65		7	240	10 213,65	10 213,65		2,20%	-
Трансформатор силовой ТМ3-1000/10У3 зав.30567	BU-000285	330.30.20.31.11 7	7	28.02.2023	240	204 273,00	190 654,80	10 213,65		7	240	10 213,65	10 213,65		2,20%	-

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, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Амортизация по 1178, руб., предложение экспертов	Налог на имущество (план предприятия)	Ставка налога на имущество	Налог на имущество на 2024 год по расчёту эксперта
Кабельная линия 6кВ ф.6-27/2 ААБ-3х120, L=20м	BU-000313	220.42.22.12.112	6	28.02.2023	180	56 000,00	51 022,22	3 733,33		6	180	3 733,33	3 733,33	1 122,49	2,20%	
Кабельная линия 6кВ ф.6-28/2 ААБ-3х120, L=20м	BU-000314	220.42.22.12.112	6	28.02.2023	180	56 000,00	51 022,22	3 733,33		6	180	3 733,33	3 733,33	1 122,49	2,20%	
Комплексная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №3	BU-000315	330.30.20.31.117	7	28.02.2023	240	2 464 400,00	2 300 106,67	123 220,00		7	240	123 220,00	123 220,00		2,20%	-
ТП 35/6 кВ Тяговая (электрооборудование)	BU-000357	330.30.20.31.117	7	27.04.2023	240	1 714 170,00	1 614 176,75	85 708,50		7	240	85 708,50	85 708,50		2,20%	-
Сооружение воздушная линия электропередач 6 кВ, от ПС "Тяговая" до РП № 22, L= 1950 м	BU-000361	220.42.22.12.112	6	09.06.2023	180	1 082 407,00	1 010 246,53	72 160,47		6	180	72 160,47	72 160,47	22 102,63	2,20%	21 431,66
РП 6 кВ № 22 (электрооборудование)	BU-000354	330.30.20.31.117	7	27.04.2023	240	1 580 833,36	1 488 618,08	79 041,67		7	240	79 041,67	79 041,67		2,20%	-
Подстанция № 22, нежилое здание, S=30,9 кв.м	BU-000359			13.04.2023	361	41666,67	40 050,79	1 385,04		0	361	1 385,04	1 385,04	883,66	2,20%	865,88
Линия электропередачи отпайка от ВЛ 10-24-В с установкой КТП 10/0,4 кВ, L=1738 м	BU-000351	220.42.22.12.112	6	13.04.2023	180	4 119 491,54	3 799 086,64	274 632,77		6	180	274 632,77	274 632,77	83 618,85	2,20%	80 558,95
ВЛ 0,4 кВ 20 кВА по ул. Коксовая - Кучина-Мурманская-Образцовая-Отечественная до вл. Салаарская, L=4165 м	BU-000349	220.42.22.12.112	6	18.04.2023	180	2 243 726,15	2 069 214,12	149 581,74		6	180	149 581,74	149 581,74	45 522,71	2,20%	43 877,31
ВЛ 0,4 кВ 20 кВА по ул. Оренбургская -Профсоюзная-Цикличная-Красноводская до ул. 2-ая Квартальная, L=2135	BU-000358	220.42.22.12.112	6	10.05.2023	180	1 000 000,00	927 777,78	66 666,67		6	180	66 666,67	66 666,67	20 411,11	2,20%	19 677,78
ВЛИ напряж. До 1 кВ от ТП № 5 "ПФЗ" до уч-ка а/дороги от ул.Гайдара 50а КЗ до вл.Гайдара 25, L=1300 м	BU-000353	220.42.22.12.112	6	20.04.2023	180	973 874,05	898 128,29	64 924,94		6	180	64 924,94	64 924,94	19 777,13	2,20%	19 044,65
Линия электропередачи 10-24-В от ПС № 19 "Краснокаменская" 110/35/10 кВ до РП № 5 "Карачумыш. водозабор"	BU-000350	220.42.22.12.112	6	13.04.2023	180	9 077 598,31	8 421 993,99	605 173,22		6	180	605 173,22	605 173,22	184 260,20	2,20%	178 626,96
Воздушная линия электропередач ВЛ - 6кВ, L=1300 м	BU-000352	220.42.22.12.112	6	13.04.2023	180	2 200 000,00	2 028 888,89	146 666,67		6	180	146 666,67	146 666,67	44 656,35	2,20%	43 022,22
Всего на 2024 год, руб.							104507982,20	6278603,28	1 723 497,71			6278603,28	6278603,28	1 135 159,13		1 079 843,68
Всего на 2024 год, тыс. руб.								6 278,60	1 723,50			6 278,60	6 278,60	1 135,16		1 079,84

Прибыль на капитальные вложения

Общие положения

Настоящее заключение о проведении оценки целесообразности и обоснованности применения технологических решений, стоимостных решений проектов инвестиционной программы ООО «Электросетьсервис» (г. Прокопьевск) на период 2023 - 2027 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 году.

Заключение разработано и сформировано в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

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

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

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

- приказ Минэнерго России от 17.01.2019 N 10 "Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства";

- 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» (далее- Приказ Минэнерго России от «05» мая 2016 г. № 380).

Целью заключения является подтверждение необходимости реализации инвестиционных проектов по критериям технологической и экономической целесообразности.

Параметры утвержденной регулятором инвестиционной программы.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.10.2022 № 340 (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.12.2022 № 973) утверждена инвестиционная программа ООО «Электросетьсервис» (г. Прокопьевск) на период 2023 - 2027 годы.

Инвестиционная программа на 2023 – 2027 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 году

Суммарный объем освоения средств утвержденной РЭК инвестиционной программы на 2023 - 2027 годы составляет 32,979 млн. руб. без НДС. в т.ч. на 2024 год он утверждена в размере 6,630 млн. руб. без НДС.

**Объем источников финансирования инвестиционной программы ООО
«Электросетьсервис» (г. Прокопьевск) на 2024 год**

Показатель	2024 год
	Утвержденный план
Источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе:	6,630
Собственные средства всего, в том числе:	6,630
Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	5,897
инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	5,897
передача электрической энергии	5,897
Амортизация основных средств всего, в том числе:	0,733
амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	0,733
передача электрической энергии	0,733

В состав утвержденной на 2024 год программы входят следующие инвестиционные проекты:

Таблица 17

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План на 2024 год, млн. руб. (без НДС)
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-	6,630
1	Реконструкция ЛЭП-6 кВ Ф-6-11, Ф-6-25 от ПС № 34 до гидроузла № 10 в двухцепную ЛЭП-6кВ	М_0003	4,593
2	Создание системы интеллектуального учета	М_0009	2,037

Анализ документальной обоснованности проекта изменения инвестиционной программы на 2023 – 2027 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 году

Анализ предлагаемого объема финансирования проекта изменения инвестиционной программы ООО «Электросетьсервис» (г. Прокопьевск) на 2023 - 2027 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 году

Предприятие в 2023 году не направляло в РЭК Кузбасса заявление о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу ООО «Электросетьсервис» на 2023-2027 гг.

Предложение к проекту изменения инвестиционной программы на 2023 - 2027 годы, в части финансирования инвестиционных проектов в 2024 году

Принимая во внимание, что размер и источники финансирования инвестиционной программы ежегодно корректируются (вследствие пересмотра размера амортизационных отчислений, определяемый в соответствии с п.27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178), руководствуясь рекомендациями межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий (протокол заседания межотраслевого совета потребителей от «28» декабря 2023 года), а также принимая во внимание проведенную оценку тарифных последствий выполнения инвестиционной программы на период ее реализации, в соответствии с полномочиями РЭК, указанными в подпункте «а» пункта 36 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных

постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, эксперты предлагают в соответствии с п.37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, внести изменения и установить размер источников финансирования инвестиционной программы на 2024 год в следующих объемах:

Таблица 18

Источник финансирования	2024 год	
	Утверждено РЭК, млн. руб. без НДС	Предложение экспертов, млн. руб. без НДС
Итого по программе	6,630	6,630
<i>Собственные средства всего, в том числе:</i>	<i>6,630</i>	<i>6,279</i>
<i>Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:</i>	<i>5,897</i>	<i>0,000</i>
инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	5,897	0,000
передача электрической энергии	5,897	0,000
<i>Амортизация основных средств, всего, в том числе:</i>	<i>0,733</i>	<i>6,279</i>
амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	0,733	6,279
передача электрической энергии	0,733	6,279
<i>Прочие собственные средства</i>	<i>0,000</i>	<i>0,351</i>

Таким образом, для компенсации недостатка размера амортизационных отчислений для реализации инвестиционной программы на 2024 год, предприятию предлагается использовать привлеченные («нетарифные») средства в размере 0,351 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:

Таблица 19

№ п/п	Показатель	План на 2024 год, млн. руб.
	Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II) с НДС, в том числе:	7,956
1	Собственные средства всего, в том числе:	7,956
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
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам	0,000
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:	6,279
1.2.1	амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	6,279
1.2.1.1	передача электрической энергии	6,279
1.2.2	прочая амортизация	0,000
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего	0,000
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	1,326
1.4	Прочие собственные средства	0,351
2	Привлеченные средства, всего, в том числе:	0,000
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	0,000

Всего на 2024 год неподконтрольные расходы в необходимой валовой выручки в экономически обоснованном размере составят 28 088,73 тыс. руб.

10. Заключение по фактическим расходам на установку/замену приборов учета электроэнергии за 2022 и план 2024 года

В соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»: коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках и в целях оказания коммунальных услуг по электроснабжению обеспечивают гарантирующие поставщики и сетевые организации с применением приборов учета электрической энергии в соответствии с правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, установленными в соответствии с жилищным законодательством, правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках. Также согласно пункту 3 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»: расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике.

План на 2024 год

Организацией заявлены планируемые расходы по замене существующих приборов учета на 2024 год в размере 57,24 тыс. руб.

Учитывая тот факт, что для подтверждения предстоящих расходов компания не предоставила никакой информации, эксперты предлагают не учитывать в необходимой валовой выручке предприятия на 2024 год расходы на замену приборов учета электроэнергии в связи с отсутствием технико-экономического обоснования.

Факт за 2022 год

Для подтверждения экономической обоснованности фактических расходов за 2022 год в размере 57,235 тыс.руб. по замене существующих приборов учета электрической энергии представила:

- Перечень установленных в 2022 году приборов учета электроэнергии (см. табл. 20);
- Отчет о расходах за 2022 год ООО "Электросетьсервис" на замену учета электрической энергии (таблица 20);
- Сметный расчет по замене счетчиков;
- Акты замены счетчиков;
- Счет фактуры;
- Договор подряда;
- Акты о приемке-передаче оборудования в монтаж;
- Акты о приемке выполненных работ;
- Акт допуска в эксплуатацию прибора учета.

Расходы, понесенные в 2022 году по установки приборов учёта в размере 57,24 тыс. руб., будут учтены при корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год (см. таблица 35).

Реестр потребителей (с указанием адресов), которым установили/заменяли приборы учета электроэнергии

Наименование потребителя	Адрес установки прибора учета	Категория потребителя	Инвентарный номер прибора учета	Заводской номер прибора учета	Способ установки	Основание установки/замены приборов учета	Тип прибора учета	марка прибора учета	Реквизиты договора о приобретении приборов учета	Реквизиты акта об установке прибора в учета	Количество приборов учета, шт	Стоимость прибора учета, руб. (без НДС)	Итого затраты, тыс.руб. (без НДС)	Источник и приобретение прибора учета
Итого:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	4,00	57 235,00	57,24	х
Барсуков Сергей Иванович	г.Киселевск, ул.Соколовская, д.2	ИЖС/СНТ	нд	8635859	на столбе	выход из строя	трехфазный прямого включения	ФОб ОС 3 split 230 В 5(100)А IQOL S-C	договор поставки №504.202 1.1 от 21.05.2021г.	Акт замены учета №04.2022 от 22.04.2022г.	1	16 761,00	16,76	Собственные средства
Кузнецова Валентина Николаевна	г.Киселевск, ул.Соколовская, д.4	ИЖС/СНТ	нд	8636070	на столбе	выход из строя	трехфазный прямого включения	ФОб ОС 3 split 230 В 5(100)А IQOL S-C	договор поставки №504.202 1.1 от 21.05.2021г.	Акт замены учета без номера от 17.06.2022г.	1	17 128,00	17,13	Собственные средства
Михтеева Светлана Николаевна	г.Киселевск, ул.Маршала Жукова, д.21	ИЖС/СНТ	нд	8298285	на столбе	выход из строя	однофазный прямого включения	ФОб ОС 1 split 230 В 5(100)А IQOL S-C	договор поставки №504.202 1.1 от 21.05.2021г.	Акт замены учета без номера от 06.07.2022г.	1	12 258,00	12,26	Собственные средства
Стерлико Николай Васильевич	г.Киселевск, ул.Фишера, д.17	ИЖС/СНТ	нд	8298265	на столбе	выход из строя	однофазный прямого включения	ФОб ОС 1 split 230 В 5(100)А IQOL S-C	договор поставки №504.202 1.1 от 21.05.2021г.	Акт замены учета №05.27.22 от 27.05.2022г.	1	11 088,00	11,09	Собственные средства

11. Комплексный анализ экономии расходов ООО «Электросетьсервис», предназначенных для компенсации потерь электрической энергии за 2022 год

В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования): 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, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

ООО «Электросетьсервис» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с просьбой учесть экономию расходов на покупку потерь за 2022 год в НВВ на 2024 год (в части оказания услуг по передаче электроэнергии).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования ($\Delta ЭП_j$) определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \max (0; N_j \times W_{\text{ос}j-2} - \text{Пф}_{j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2}$$

где:

N_j - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году $j-2$, за который определяется экономия;

$W_{\text{ос}j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт ч);

Пф_{j-2} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт ч);

ЦП_{j-2} - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВтч).

Таблица 21

Размер экономии расходов ООО «Электросетьсервис» на оплату потерь электрической энергии за 2022 год, выполненный экспертами

Наименование показателя	Значение
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится 2019 год, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации	7,31%
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ ($W_{\text{ос}j-2}$), тыс. кВт*ч	79 082,92
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации (Пф_{j-2}), тыс. кВт*ч	1 738,72
Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (ЦП), руб./кВт*ч	3,56
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии ($\Delta \text{ЭП}$), тыс. руб.	14 402,50

Уровень потерь электроэнергии, используемый в расчете, соответствует нормативу потерь электроэнергии, установленному РЭК Кузбасса на 2022 год. Величина фактических потерь электрической энергии в сетях организации и фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии за 2022 год подтверждается актами оказания услуг, реестр которых приведен ниже:

Таблица 22

Стоимость электроэнергии, приобретенной ООО «Электросетьсервис» для компенсации фактических потерь электроэнергии за 2022 год, подтверждается счет-фактурами на оплату электрической энергии:

Месяц	Реквизиты акта приема-передачи электрической энергии	Объем электрической энергии, приобретенной в целях компенсации потерь, тыс. кВт*ч	Цена без НДС, руб./кВт*ч	Стоимость электрической энергии без НДС, тыс. руб.
ПАО «Кузбассэнергобыт» договор №210005 от 21.11.2014г				
январь	2971/604 от 31.01.2022	192,34	3,09	594 441,40
февраль	31315/604 от 28.02.2022	119,07	3,42	408 237,02

март	58142/604 от 31.03.2022	39,53	3,12	123 602,30
апрель	86844/604 от 30.04.2022	125,33	2,99	374 773,24
май	122990/604 от 31.05.2022	4,23	2,77	11 733,80
июнь	150889/604 от 30.06.2022	68,68	2,88	197 941,25
июль	177972/604 от 31.07.2022	127,65	3,30	421 939,12
август	207886/604 от 31.08.2022	5,27	3,37	17 762,48
сентябрь	235821/604 от 30.09.2022	65,81	3,67	242 154,60
октябрь	265344/604 от 31.10.2022	67,86	3,51	238 573,24
ноябрь	294044/604 от 30.11.2022	177,61	3,65	649 709,28
декабрь	322783/604 от 31.12.2022	144,99	2,86	414 749,62
ООО «Металтэнергофинанс» договор №1021/2016/12-4 от 01.01.2016				
январь	581/Н от 31.01.2022	17,98	4,38	78 749,64
февраль	1491/Н от 28.02.2022	22,32	4,11	9182,68
март	2396/Н от 31.03.2022	26,55	4,18	111 226,65
апрель	3276/Н от 30.04.2022	24,64	3,86	95 210,71
май	4116/Н от 31.05.2022	19,12	3,78	86 922,74
июнь	4944/Н от 30.06.2022	24,26	3,88	94 213,70
июль	5761/Н от 31.07.2022	28,75	6,06	174 423,72
август	6633/Н от 31.08.2022	24,86	6,09	151 630,29
сентябрь	7503/Н от 30.09.2022	26,44	6,07	160 542,92
октябрь	8376/Н от 31.10.2022	29,81	6,08	181 293,80
ноябрь	9213/Н от 30.11.2022	36,18	6,17	223 244,99
декабрь	10055/Н от 31.12.2022	35,05	3,73	131 106,74
ООО «Энергосбытовая компания Кузбасса» договор №5741с от 03.02.2016				
январь	25290/620 от 31.01.2022	26,82	3,09	82 873,37
февраль	-----	-----	-----	-----
март	11399/620 от 31.03.2022	27,76	3,12	86 777,67
апрель	111383/620 от 30.04.2022	34,76	2,99	103 931,08
май	119023/620 от 31.05.2022	6,19	2,77	17 187,19
июнь	170655/620 от 30.06.2022	3,56	2,88	10 268,85
июль	200388/620 от 31.07.2022	24,87	3,30	82 204,30
август	229360/620 от 31.08.2022	39,67	3,37	133 707,34
сентябрь	258437/620 от 30.09.2022	38,86	3,67	142 988,66
октябрь	217377/620 от 31.10.2022	61,93	3,51	217 721,51
ноябрь	35847/620 от 31.11.2022	0,09	3,65	395,08
декабрь	345116/620 от 31.12.2022	19,88	2,86	56 872,46

Снижение фактических потерь электроэнергии за 2022 год относительно плановых потерь электроэнергии на 2022 год подтверждается отчетом о выполнении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Электросетьсервис» за 2022 год (таблицы №№ 23 – 25).

Согласно п. 11 методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, доля d_i , экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов $\Delta \text{ЭП}_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяется регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

В связи с отсутствием методики по определению величины доли d_i экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, эксперты считают возможным принять величину доли d_i равной 1.

Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Электросетьсервис» на 2020 – 2024 гг.

Наименование программы				Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности								
Почтовый адрес				653000, Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Космонавта Вольнова, д. 15								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				Гладыш Александр Александрович, тел.: +7(905) 907-05-90, E-mail: gladysh.a@mail.ru								
Даты начала и окончания действия программы				2018-2022								
Период		Затраты, млн руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
		всего	в т. ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды			
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
					т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды
за отчетный год 2022	план	0	0	0%	1 933,73	20,60	1,16	0,09	0	0	0	0
	факт	0	0	0%	598,81	6,19	1 334,92	14,40	0	0	0	0
	отклонение	0	0	0%	1 334,92	14,40	1 333,76	14,31	0	0	0	0
нарастающим итогом	план	1,65	1,5	0%	7 887,07	66,79	4,24	0,42	0	0	0	0
	факт	1,65	1,5	0%	2 308,45	18,80	5 578,62	47,99	0	0	0	0
	отклонение	0	0	0%	5 578,62	47,99	5 574,38	47,57	0	0	0	0

Отчет о реализации в 2022 году мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и(или) повышение энергоэффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения				Численные значения экономии														Затраты (план), млн руб. (без НДС)				
		план		факт		план						факт								план		факт		
		Размерность	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы				В отчетном году				Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
							численные значения экономии	численные значения экономии, эквивалент, млн руб.	численные значения экономии	численные значения экономии, эквивалент, млн руб.	численные значения экономии	численные значения экономии, эквивалент, млн руб.	численные значения экономии в укрупненной размерности	численные значения экономии, эквивалент, т.у.т.	численные значения экономии, эквивалент, млн руб.	численные значения экономии в укрупненной размерности	численные значения экономии, эквивалент, т.у.т.	численные значения экономии, эквивалент, млн руб.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23		
1	Мероприятия по строительству, реконструкции и развитию электрических сетей, вводу в работу энергосберегающего оборудования: Замена силового трансформатора ТМ-35/6/1600 на ГИС Таговал	шт.	1	0	1	0	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,82	4,42	0,03	0,00	0,00	0,00	1,50	0	1,5	0	
2	Замена отставлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям на СИП	шт.	25	5	20	5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,07	0,07	0,07	
3	Проведение проверок и обеспечение своевременности и правильности снятия показаний счетчиков	шт.	60	12	60	12	1,36	0,47	0,04	0,26	0,09	0,01	1360,55	468,71	3,53	259,12	89,27	0,92	0,00	0	0	0	0	
4	Мероприятия по установке приборов учета	шт.	10	2	10	2	0,52	0,18	0,01	0,00	0,00	0,00	524,11	180,55	1,15	0,00	0,00	0,00	0,21	0,07	0,07	0,07		
5	Организация достоверного и своевременного схематичного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей - юридических лиц в установленные сроки, проверка их технического состояния	шт.	60	12	60	12	1,32	0,15	0,03	0,26	0,09	0,01	1319,25	150,13	3,45	259,12	89,27	0,92	0,00	0	0	0	0	
6	Составление и анализ балансов электроэнергии по ПЭС, подстанции, устранение небаланса	шт.	60	12	60	12	0,60	0,21	0,01	0,04	0,01	0,00	603,87	208,03	1,40	38,87	13,39	0,14	0,00	0	0	0	0	
7	Оценка аварийности и потерь в электрических сетях	шт.	60	12	60	12	0,59	0,20	0,01	0,05	0,02	0,00	594,86	204,93	1,38	45,35	15,62	0,16	0,00	0	0	0	0	
8	Ведение замены на предприятиях электросетевого комплекса осветительных приборов на отвечающие современным требованиям энергосбережения	шт.	250	50	250	50	1,19	0,41	0,03	0,17	0,06	0,01	1192,54	410,83	3,08	169,73	58,47	0,60	0,00	0	0	0	0	
9	Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на подстанциях с двумя или более трансформаторами	шт.	135	27	135	27	2,23	0,77	0,06	0,55	0,19	0,02	2234,29	769,71	6,23	550,02	189,48	1,96	0,00	0	0	0	0	
10	Проверка схем соединения измерительных ТТ, ТН и счетчиков	шт.	60	12	60	12	0,57	0,20	0,01	0,03	0,01	0,00	573,89	197,71	1,31	25,91	8,93	0,09	0,00	0	0	0	0	
11	Определение потребителей электроэнергии, искажающих качество электроэнергии	шт.	60	12	60	12	0,55	0,19	0,01	0,02	0,01	0,00	554,30	190,96	1,25	19,43	6,70	0,07	0,00	0	0	0	0	
12	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ	шт.	260	52	220	44	8,24	2,84	0,24	2,68	0,92	0,10	8236,07	2837,33	24,28	2675,20	921,61	9,53	0,00	0	0	0	0	
13	Внедрение энергоэффективного отопительного оборудования	шт.	0	0	1	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,09	13,12	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	

12. 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 для иных потребителей ее услуг.

Таким образом, расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций, предлагаемые экспертами к включению в необходимую валовую выручку ООО «Электросетьсервис» на 2024 год составят 126 496,78 тыс. руб. (Приложение 4).

13. 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 N 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 :

- 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 26).

Таблица 26

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 «Кузбассэнерго-сбыт»	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 «Кузбассэнерго-сбыт»	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:

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

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:

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

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 27.

Таблица 27

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.

Наименование	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	Основание
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 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 082637,75	
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 2023 год	руб./МВт.ч.	3 552,50	3 560,46	

Таким образом, на основании пункта 81 Основ ценообразования цена покупку потерь на 2024 год, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2023 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 28. Расчет в соответствии с минимальным ростом ставки на оплату потерь, приведен в таблице 29.

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

№ п/п	Наименование	2024 (2 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	1-е пол	2-е пол
					тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч		
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 421 7127144)	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 421 7084532)	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 Сиббири» (филиал ПАО «Россети Сиббири» - «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 «ОЭСК» (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

Расчет в соответствии с максимальным тарифом на покупку потерь

№ п/п	Наименование	2024 (2 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 Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «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 «Электросетьсервис» (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 ООО «ЭСС», рассчитанная на основании баланса на 2024 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

на 1 полугодие

3 583,22 руб./МВт.ч. * 0,821 тыс. МВт*ч = 2 943,26 (тыс. руб.)

где 0,821 тыс. МВт*ч - прогнозный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2024 года;

на 2 полугодие

3 605,01 руб./МВт.ч. * 0,805 млн. кВт.ч. = 2 900,59 (тыс. руб.)

где 0,805 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: 2 943,26+2 900,59= 5 843,85 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия составит 1,626 тыс. МВт*ч

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

В соответствии с действующим законодательством органы регулирования проводят анализ расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и принимают меры, предусмотренные п. 7 Основ ценообразования № 1178, 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 ООО «ЭСС» 2022 год является пятым 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:

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

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.

Анализ подконтрольных расходов за 2022 год

Так как у предприятия 2022 год является пятым годом долгосрочного периода, 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:

$$" \Delta ПР_i = ПР_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\phi} - K_{индi-2}), (9.6), \text{ где:}$$

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

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

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

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

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

$УЕ_{i-2}^{\phi}$, $УЕ_{i-3}^{\phi}$ - 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 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 для Предприятия приведен в таблице ниже.

Таблица 30

Корректировка подконтрольных расходов

Показатели		ед.изм.	значение
Базовый уровень подконтрольных в 2021 г, первый год регулирования	$ПР_{уст(i-3)}$	тыс.руб.	35 402,39
коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объёма условных единиц	$K_{\phi(i-2)}$		1,075
коэффициент индексации, учтённый при установлении тарифов на год i-2, определённый в соответствии с формулой 9.4 МУ	$K_{(i-2)}$		1,060
Итого		тыс. руб.	555,96

$\Delta ПР_i = 555,96$ тыс. руб. (подлежит учету при определении корректировки на 2024 год).

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

Утвержденный РЭК на 2022 год ремонтный фонд, составляет 5881,91 тыс. руб.

Согласно представленному ООО «Электросетьсервис» отчету о выполнении программы ремонтного обслуживания, фактические ремонты за 2022 год произведены на сумму 6257,52 тыс. руб. Степень освоения утвержденного РЭК объема ремонтного фонда за 2022 год, составляет 106,38 %.

В качестве обоснования понесенных ООО «Электросетьсервис» расходов на ремонты в 2022 году представлены следующие документы:

- Отчет о выполнении программы ремонтного обслуживания за 2022 год;
- Акты о приемке выполненных работ (КС-2);
- Акт о приеме-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС-3);

Реквизиты вышеуказанных актов приведены в приложении 1.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считает стоимость реализованных в 2022 году мероприятий ремонтной

программы, указанных в отчете, документально обоснованной – в размере 6257,52 тыс. руб.

Выводы:

1. За 2022 год, согласно отчету предприятия, стоимость фактически выполненных ремонтов составляет 6257,52 тыс. руб., а степень освоения утвержденного РЭК на 2022 год ремфонда – 106,38 %.

Эксперты признают обоснованность стоимости фактически выполненных ремонтов за 2022 год, выполненных ООО «Электросетьсервис», в размере 6257,52 тыс. руб., при этом степень освоения ремфонда относительно утвержденного РЭК объема составляет – 106,38 %.

Таблица 31

Анализ документальной обоснованности выполнения ООО «Электросетьсервис» ремонтной программы за 2022 год

№ п/п	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, тыс.руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы			
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	ВСЕГО по ПРОГРАММЕ РЕМОНТНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ:	5881,91	6257,52	X	6085,12	X	172,4	X	6257,52	375,61	106,39	
1	ТП 6/0,4 кВ №1 «ПФЗ», г.Прокопьевск, ул.Гайдара, 41, пом 4	X	0,00					X	0,00	X	X	
2	ТП 6/0,4 кВ №3 «ПФЗ», г.Прокопьевск, ул.Гайдара, 41, пом 16		0,00						X	0,00		X
3	ТП 6/0,4 кВ №5 «ПФЗ», г.Прокопьевск, ул.Рождественская,11а, пом.№1		0,00						X	0,00		X
4	ТП 6/0,4 кВ №7 «ПФЗ», г.Прокопьевск, ул.Рождественская,9а, пом.№1		53,71	КС-2 №1 от 30.11.22 г	53,71				X	53,71		X
			72,57	КС-2 №2 от 30.11.22 г	72,57				X	72,57		X
5	ТП 6/0,4 кВ №8 «ПФЗ», г.Прокопьевск, ул.Гайдара, 50А		0,00						X	0,00		X
6	2 КТПН-1600/6/0,4 2КТПН6/0,4 кВ №7 «ПФЗ», г.Прокопьевск, ул.Гайдара, 50а		0,00						X	0,00		X
7	ТП 6/0,4 кВ №485 "Тайбинская автобаза", г.Киселевск, ул.Юргинская,1		0,00						X	0,00		X
			24,88			КС-2 №1 от 30.09.22, акт на списание мат-лов №ЭСВУ-000050 от 30.09.22 г	24,88		X	24,88		X
			31,83	товарная накладная №14 от 11.07.22 г	31,83				X	31,83		X
8	КТПН 6/0,4 кВ №462 "Котельная №19", расположенной по адресу: г.Киселевск, ул.Щипковского, 49а		38,30	№1 от 18.07.22 г	38,30				X	38,30		X
			69,59	КС-2 №1 от 31.05.22 г	69,59				X	69,59		X
9	КТП 6/0,4 кВ "Котельная №33", расположенной по адресу: г.Киселевск, ул.Панфилова, №16		51,61	КС-2 №2 от 31.05.22 г	51,61				X	51,61		X
			302,72	КС-2 №1 от 30.06.22 г	302,72				X	302,72		X
10	КТП 6/0,4 кВ № 115 "Котельная №34", расположенной по адресу: г.Киселевск, ул.Багратиона, №38А	66,52	КС-2 №2 от 30.06.22 г	66,52				X	66,52	X		
		256,58	КС-2 №1 от 29.07.22 г	256,58				X	256,58	X		
11	КТП 6/0,4 кВ № 501 "Котельная №34", расположенной по адресу: г.Киселевск, ул.Багратиона, №50	94,23	КС-2 №2 от 29.07.22 г	94,23				X	94,23	X		
		0,00						X	0,00	X		
12	КТП 6/0,4 кВ "Насосная", расположенной по адресу: Киселевский городской округ, г.Киселевск, с.Верх-Чумыш, ул. Речная,1 "Насосная"	16,95	КС-2 №1 от 30.06.22 г	16,95				X	16,95	X		
		27,55	КС-2 №2 от 30.06.22 г	27,55				X	27,55	X		
13	ЛЭП 6 кВ ф.6-26г ПС 35/6кВ №31 до РП 6кВ ТП №823(КНС №9), г.Прокопьевск,ул.Керченская, Насосная станция перекачки №9	157,14	КС-2 №1 от 31.10.22 г	157,14				X	157,14	X		
14	ЛЭП 6 кВ от ф.6-15 ПС 35/6кВ №34 до РП 6кВ ТП №878 (КНС "16 училище"), г.Прокопьевск, район 16 училища, Станция перекачки	486,41	КС-2 №1 от 31.08.22 г	486,41				X	486,41	X		

№ п/п	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, тыс.руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда
15	ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ МТП 10/0,4 кВ "Энергия" и по улицам Богвинника(четная сторона), Каспарова, Петросяна, Фишера г.Киселевск, р-н Красный Камень, пос.Шахматистов.		1044,55	КС-2 №1 от 29.07.22 г	1044,55			X	1044,55	X	
16	Отпайка ВЛ 6 кВ с опоры №59/5 ф.6-2-10-Г в сторону ТП №485, г.Киселевск, ул.Юргинская,1		97,22	КС-2 №1 от 30.09.22 г	97,22			X	97,22	X	
17	ТП №804 6/0,4 кВ. Насосная ст. перекачки №3, г.Прокопьевск, ул.Вокзальная.		85,32	КС-2 №1 от 31.07.22 г	85,32			X	85,32	X	
			79,10	товарная накладная №17 от 29.07.22 г	79,10			X	79,10	X	
			133,83			КС-2 №1 от 31.08.22, акт на списание мат-лов №ЭСВУ-000043 от 31.08.22 г	133,83		X	133,83	X
18	ТП №807 6/0,4 кВ станция перекачки №6, г.Прокопьевск, ул.Звенигородская		58,23	КС-2 №1 от 30.12.22 г	58,23			X	58,23	X	
			10,61			КС-2 №1 от 30.09.22, акт на списание мат-лов №ЭСВУ-000051 от 30.09.22 г	10,61		X	10,61	X
19	ТП №843 6/0,4 кВ "Насосная станция перекачки №5", г.Прокопьевск, ул.площадка Мясокомбината		58,23	КС-2 №1 от 30.11.22 г	58,23			X	58,23	X	
20	ТП 6/0,4 кВ "ГУ-10, ГУ-10А", г.Прокопьевск, ул.Славянская,30 .		425,37	КС-2 №1 от 30.09.22 г	425,37			X	425,37	X	
			3,08			КС-2 №1 от 30.09.22, акт на списание мат-лов №ЭСВУ-000052 от 30.09.22 г	3,08		X	3,08	X
21	РП 6 кВ I подъём, Прокопьевский район, ул.Водная,1а, пом.1		500,34	КС-2 №1 от 30.05.22 г	500,34			X	500,34	X	
22	ТП 10/0,4кВ. 2х630кВА; 2х1000кВА "Канализационный бассейн 7-а", г.Прокопьевск, район пос.Смышляево.		0,00					X	0,00	X	
23	ТП №665 180/6/0,4кВ "Насосная ст. перекачки №1" г.Прокопьевск, ул.Элеваторная к/н 42:32:0101010:411		0,00					X	0,00	X	
24	ТП №823 2х250/6/0,4кВ "Насосная ст. перекачки №9" г.Прокопьевск, ул.Керченская к/н 42:32:0101015:11156		0,00					X	0,00	X	
25	ТП №845 2х250/6/0,4 "НФС" г.Прокопьевск, район Аэропорт		5,56	КС-2 №1 от 30.09.22 г	5,56			X	5,56	X	
26	ТП 6/0,4кВ 160кВА №478, г.Киселевск, ул.Рапшуткина, д. 1		288,83	КС-2 №1 от 30.09.22 г	288,83			X	288,83	X	
27	МТП 6/0,4кВ №868 «Узел 1а» по адресу: р-н Прокопьевский, 3,5 км на северо-восток от п. Большой Керлегеш		0,00					X	0,00	X	
28	ТП 6/0,4 кВ БСУ-2, г.Белово, ул.Чкалова,1		0,00					X	0,00	X	
29	Кабельная линия 6 кВ ввод в КТП 6/0,4 кВ "Котельная 34", от ЦРП-5 ф.№17, г.Киселевск, ул.Багратиона(трасса КЛ от ЦРП 6 кВ №5 до КТП 6/0,4 кВ "Котельная №34").		15,57	КС-2 №1 от 31.05.22 г	15,57			X	15,57	X	

№ п/п	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приеме выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда
30	Кабельная линия 6 кВ ф.25 от ПС 35/6 кВ №34 до ТП ГУ 10.		41,76	КС-2 №1 от 31.08.22 г	41,76			X	41,76	X	
31	ТП 35/6 кВ "Тяговая", г.Киселевск, ул.Сборная.		187,89	КС-2 №1 от 31.09.22 г	187,89			X	187,89	X	
32	ЛЭП 0,4 кВ от КТПН 6/0,4 кВ №7 "ПФЗ"		128,08	КС-2 №1 от 30.11.22 г	128,08			X	128,08	X	
			9,83	акт о приеме-передачи оборудования в монтаж №14 от 07.11.22 г	9,83			X	9,83	X	
33	КЛ 6-3-7 МЗЦ от ТП 6/0,4 кВ №7 "ПФЗ", г.Прокопьевск, ул.Гайдара.		115,80	КС-2 №1 от 30.11.22 г	115,80			X	115,80	X	
34	РП 6/6/0,4 кВ №17, г.Киселевск, р-н Вахрушевской автобазы		42,73	КС-2 №1 от 18.05.22 г	42,73			X	42,73	X	
35	Трансформаторная подстанция №13, по адресу: Кемеровская обл., г.Кемерово, западное дома №59 по бульвару Строителей.		196,57	КС-2 №1 от 31.05.22 г	196,57			X	196,57	X	
36	Трансформаторная подстанция №14, по адресу: Кемеровская обл., г.Кемерово, западное дома №63 по бульвару Строителей.		220,10	КС-2 №1 от 31.05.22 г	220,10			X	220,10	X	
37	Трансформаторная подстанция №12, по адресу: Кемеровская обл., г.Кемерово, западное дома №57 по бульвару Строителей.		234,71	КС-2 №1 от 18.07.22 г	234,71			X	234,71	X	
38	Трансформаторная подстанция ТП-12 мкр.12(ТП-1305), по адресу: Кемеровская обл., г.Кемерово, 220 м восточнее жилого дома №72а по проспекту Шахтеров.		180,62	КС-2 №1 от 31.08.22 г	180,62			X	180,62	X	
39	Трансформаторная подстанция 2КТПН-630-10/0,4 (ТП-204 10/0,4кВ) Кемеровская обл., г.Юрга, мкр. Солнечный.2		159,61	КС-2 №1 от 26.12.22 г	159,61			X	159,61	X	
40	Трансформаторная подстанция ТП-11 мкр.12, Кемеровская обл., Кемеровский городской округ, г. Кемерово, Рудничный район, 130м юго-восточнее строения №706 по пр. Шахтеров		183,39	КС-2 №2 от 26.12.22 г	183,39			X	183,39	X	

Анализ неподконтрольных расходов

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

Неподконтрольные расходы на 2022 год (с учётом услуг по передаче электроэнергии по магистральным и распределительным сетям и без учёта капитальных вложений из прибыли) утверждены в размере 14 152,85 тыс. руб. Экспертами проведен анализ документов, предоставленных предприятием для обоснования и подтверждения расходов. Фактически неподконтрольные расходы за 2022 год по отчёту предприятия составили 19 050,80 тыс. руб.

По результатам анализа за 2022 год приняты экономически обоснованные расходы в размере 17 042,94 тыс. руб. и представлена в таблице ниже.

Таблица 32

Анализ неподконтрольных расходов за 2022 год

Статьи затрат	утверждено на 2022 г.	Факт предприятия за 2022 год	фактические расходы за 2022 г.	расчет корректировки (ΔNP)
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00	0,00
Электроэнергия на хоз. нужды	0,00	0,00	0,00	0,00
Плата за аренду имущества и лизинг (исключена рентабельность)	9 090,39	8 457,63	6 722,88	-2 367,51
Плата за землю	0,00	0,00	0,00	0,00
Налог на имущество	39,03	315,54	305,61	266,58
Прочие налоги и сборы	0,00	0,00	0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды	3 120,94	2 961,15	2 961,15	-159,79
Прочие неподконтрольные расходы	47,41	370,48	107,30	59,89
Налог на прибыль, по декларации	1 156,86	5222,51	5 222,51	4 065,65
Амортизация, ОСВ сч. 02	698,22	1723,50	1 723,50	1 025,28
Итого по неподконтрольным расходам	14 152,85	19 050,80	17 042,94	2 890,10
Услуги ТСО	24 960,42	32 912,06	32 912,06	7 951,64
Всего по неподконтрольным расходам	39 113,27	51 962,86	49 955,00	10 841,74

Таблица 33

Расшифровка прочих неподконтрольных расходов за 2022 год

	Прочие неподконтрольные расходы	Факт предприятия за 2022 год	Принято экспертом за 2022
том 12	Прочие неподконтрольные расходы (прибыль на прочие цели)		
том 12, стр. 4401	ОСВ 91.02 банковские услуги, ВТБ ПАО договор от 29.05.2012 № 52/2012 обслуживание клиента, принято в доле на передачу эл. энергии	46,14	45,67
том 12, стр. 4410	Госпошлина по судебным делам (данные расходы не подлежат к включению, потребители не должны оплачивать ошибки предприятия)	50,662	0
том 12, стр 4485	Штрафы, пени, неустойки по судебным делам (данные не подлежат к включению, за нарушение договорных отношений потребители не должны оплачивать, иначе двойной учёт), отсутствует подтверждение о невозможности взыскать задолженность, ОСВ 91.02.	199,729	0
т.12 стр. 4485	Убытки прошлых лет в отношении ООО "Кемэнерго", договор от 01.01.2018 №29У/2018, расчёт стоимости по договору, акт сверки, исплист, постановление о невозможности взыскания, приказ от 30.12.2022 о списании дебиторской задолженности, с/ф за 2018 год, ОСВ 91.02 (получено ч/з эл. почту)	73,95	61,625
	Всего	370,48	107,30

Корректировка неподконтрольных расходов в соответствии с п.11 Методических указаний 98-э определяется по формуле:

$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{расх.факт} - NP_{i-2}^{расх.план} = 49 955,00 - 39 113,27 = 10 841,74$ тыс. руб. (подлежит учету при определении корректировки на 2024 год).

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию, которая определяется в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний и формулой 9.9.

$$ПО_i = \min\left(П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{омм.ф.}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{омм.пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

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

$$ПО_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{омм.ф.} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{омм.пл} \times ЦП_{i-2} \times N \right) - \max\left(0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{омм.ф.} - П_{\phi i-2}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi}, \text{ где:}$$

$\mathcal{E}_{i-2}^{омм.пл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{омм.ф.}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

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

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

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

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

Π_{i-2}^{ϕ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.

Так как на 2022 год была принята экономия потерь, то расчёт производим по ф. 9.10. данные отображены в таблице ниже.

Таблица 34

Расчет корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Наименование	Показатели	Ед. изм	Сумма
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{ОП.Ф}$	тыс. кВт*ч	79 082,92
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$\mathcal{ЦП}_{i-2}^{\phi}$	руб./кВтч	3,56
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	%	7,86%
Итого	$\mathcal{E}_{i-2}^{ОП.Ф} \times \mathcal{ЦП}_{i-2}^{\phi} \times N$		22 151,86
плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{ОП.П.}$	тыс. кВт*ч	61 499,21
средневзвешенная плановая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$\mathcal{ЦП}_{i-2}$	руб./кВтч	2,67
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	%	7,86%
Итого	$\mathcal{E}_{i-2}^{ОП.П.} \times \mathcal{ЦП}_{i-2} \times N$		12 898,73
Отклонение	$(\mathcal{E}_{i-2}^{ОП.Ф} \times \mathcal{ЦП}_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{ОП.П.} \times \mathcal{ЦП}_{i-2} \times N)$		9253,13
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;	$N_{уст}$	%	9,02%
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{ОП.Ф}$	(тыс. кВт*ч)	79 082,92
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2	Π_{i-2}^{ϕ}	(тыс. кВт*ч)	1 738,72
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$\mathcal{ЦП}_{i-2}^{\phi}$	руб./кВтч	3,56
Итого, тыс. руб.	$\max\{0; N_{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{ОП.Ф} - \Pi_{i-2}^{\phi}\} \times \mathcal{ЦП}_{i-2}^{\phi}$		19 224,76
Итого, тыс. руб. (по формуле 9.10)	ΠO_i	7,86%	- 9 971,63

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

$\Pi O_i = -9\,971,63$ тыс. руб. (подлежит учету при определении корректировки на 2024 год).

Анализ фактически полученной выручки за отчетный период

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности ΔHBB_i проводится по формуле 7.1 Методических указаний 98-э:

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1), \text{ где:}$$

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

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

Согласно данным о раздельном учёте доходов и расходов естественных монополий оказывающего услуги по передаче электрической энергии получена фактически выручка за 2022 год в размере 126 645,60 тыс. руб.

На 2022 год ООО «ОЭСК» была установлена необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей в размере 111 751,92 тыс. руб.

Излишне полученные доходы за 2022 год подлежат исключению из необходимой валовой выручки 2024 года в сумме 14 893,69 тыс. руб.

111 751,92 - 126 645,60 = - 14 893,69 тыс. руб. (подлежит учету при определении корректировки на 2024 год).

Согласно п.11 Методических указаний B_i - 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, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний 98-э (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования определяется по формуле:

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

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

Таким образом, расходы $B_i^{\text{инд}}$ связанные с компенсацией незапланированных расходов за 2022 год составят:

555,96+10 841,74+57,24-9 971,63-14 893,69=-13 410,38 (тыс. руб.) (подлежит учету при определении корректировки на 2024 год).

Таким образом выпадающие полученные по итогам работы предприятия за 2022 год, подлежат исключению из необходимой валовой выручки 2024 года в размере (-15 238,48) тыс. руб.:

$$(-13\,410,38+0,00)*(1,00+6,0\%)*(1,00+7,2\%)+0=-15\,238,48 \text{ (тыс. руб.)}$$

Таблица 35

Сводная таблица выпадающих расходов за 2022 год

Показатели	Обозначение	тыс. руб.
дельта подконтрольные расходы	ΔHP_i	555,96
дельта неподконтрольные расходы и ТСО	$\Delta ПП_i$	10 841,74
дельта по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии, предусмотренный п.5 ст. 37 № 35-ФЗ	ΔY_i	57,24
дельта по потерям	$ПО_i$	-9 971,63
дельта по выручке	$\Delta НВВ_i^{сод}$	-14 893,69
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	-13 410,38
Величина перераспределения Кап.вложения	$B_i^{коррИП}$	0,00
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2024г)	$B_i^{распред}$	0,00
Выпадающие с учетом предписания ФАС, суда		0,00
ИПЦ 2023 г		6,00%
ИПЦ 2024 г		7,20%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		-15 238,48
ИТОГО по ф. 3	B_i	-15 238,48

Итого выпадающие по ф. 3 МУ 98-э за 2022 год составят **(-15 238,48)** тыс. руб. и должны быть исключены из НВВ на 2024 год (таблица 35).

15. 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:

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

$K_{об_i}$ - 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: $P_{кор_{2013}} = 2\%$.

Долгосрочный период предприятия с 2018-2024 года, долгосрочные параметры, в том числе, показатели надёжности и качества установлены для Предприятия на период 2018-2024 годы постановлением РЭК Кемеровской области №778 от 31.12.2017 г.

Значение обобщенного показателя уровня надёжности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

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

α_1 и α_2 , β_1 и β_2 - коэффициенты значимости показателей надёжности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha_1 = 0,30 \text{ и } \alpha_2 = 0,30, \quad \beta_1 = 0,30 \text{ и } \beta_2 = 0,1;$$

$K_{над1}$ и $K_{над2}$ - коэффициент достижения (не достижения, перевыполнения) уровня надёжности оказываемых услуг;

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

$K_{кач3}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. N 186 (зарегистрирован Минюстом России 18 июня 2014 г., регистрационный N 32761), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 апреля 2015 г. N 217 (зарегистрирован Минюстом России 30 июня 2015 г., регистрационный N 37834) (далее - приказ Минэнерго России N 186).

Показатель считается достигнутым ($K_{кач3} = 0$) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России N 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России N 186.

В противном случае показатель считается не достигнутым ($K_{кач3} = -1$).

Согласно 4.1.3. Коэффициенты допустимого отклонения определен 30% для территориальных сетевых организаций.

Расчёт значения показателя $K_{НК_i}$ на 2024 год приведён в таблице ниже.

Таблица 36

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

Показатель	Значение	Основание
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}	0	Постановление РЭК Кузбасса № 957 от 30.11.2022г.
Плановое значение P_{saifi}	0	
Плановое значение $P_{тпр}$	1	
Плановое значение $P_{тсо}$	0	
Фактическое значение P_{saidi}	0	Постановление РЭК Кузбасс от 06.06.2023 № 53
Фактическое значение P_{saifi}	0	
Фактическое значение $P_{тпр}$	1	
Фактическое значение $P_{тсо}$	0	
Коэффициент допустимого отклонения	30,00%	Приказ Минэнерго России от 18.10.2017 N 976 "Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов" (Зарегистрировано в Минюсте России 13.11.2017 N 48866)
$K_{об}$	0,60000000	
$K_{кор}$	2%	Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 N 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" (Зарегистрировано в Минюсте РФ 13.11.2010 N 18951)
КНК	0,01200	

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества (с использованием коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества - КНК и уровня необходимой валовой выручки 2022 г.) на 2024 год составит:

71 981,75 тыс. руб. *0,012= 863,78 тыс. руб.

16. Расчёт необходимой валовой выручки ООО «Электросетьсервис» на 2024 год в соответствии с методическими указаниями 98-э

В соответствии с формулой (2) из пункта 11 Методических указаний №98-э, необходимая валовая выручка на i -ый год долгосрочного периода в части содержания электрических сетей определяется следующим образом:

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

Основываясь на вышеприведённых расчётах, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2024 год в экономически обоснованных расходах составит:

74 991,03(ПР) + 28 088,73(НП) + 0,00(ПУ) + 14 402,50(ЭП)-15 238,48 (излишне полученный доход за 2022 год) – 64 372,82 (ст. 6 ФЗ №35 и с учётом ограничения НВВ котла) + 863,78(КНК)=38 734,74 тыс. руб.

Всего НВВ на 2024 год составит:

38 734,74 (расходы на содержание сетей) + 5 843,85 (потери)+ 126 496,78 (услуги ТСО) = 171 075,37 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 необходимая валовая выручка 2024 года уменьшена на сумму (-64 372,82) тыс. руб. Остаток недополученного дохода, за предыдущий период, предлагается включить в следующем периоде регулирования, на 2025 год, в сумме **64 372,82** тыс. руб.

17. 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 ООО «Электросетьсервис» методом долгосрочной индексации на 2024 год).

18. Заключение

Необходимая валовая выручка ООО «Электросетьсервис», предлагаемая к утверждению на 2024 год, составит 171 075,37 тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 74 991,03 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 28 088,73 тыс. руб.;
- 3) Приборы учёта- 0,00 тыс. руб.;
- 4) Экономия потерь по п. 34 – 14 402,50 тыс. руб.;
- 5) Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка (-79 611,30) тыс. руб.;
- 6) коэффициент надёжности и качества – 863,78 тыс. руб.
- 7) затраты на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям – 5 843,85 тыс. руб.
- 8) затраты на оплату услуг ТСО – 126 496,78 тыс. руб.

Недополученный доход, за предыдущий период, предлагается включить в следующем периоде регулирования, на 2025 год, в сумме **64 372,82** тыс. руб.

Приложения

1. Расчет необходимой валовой выручки ООО «Электросетьсервис» методом экономически обоснованных затрат на 2024 год (период 2024-2027 год).
2. Баланс электрической энергии по ООО «Электросетьсервис» на 2024 год.
3. Баланс мощности по ООО «Электросетьсервис» 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 ООО "Электросетьсервис" методом долгосрочной индексации на 2024 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год						2023 год			2024 год		
			Утверждено РЭК КО	Факт предприятия	Факт по экспертизе	с индексом	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Корректировка	Рост
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Расчёт коэффициента индексации														
1	ИПЦ	%	4,30%	11,94%	13,80%	13,80%		0,10	6,00%	6,00%	7,20%	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	0,01	20,00%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%		0,00	1,0%	1,0%	1,0%		0,00	0,00%
3	Количество активов	у.е.	1 151,61	1 159,72	1 159,72	1 159,72		8,11	620,39	1 530,97	1 509,12		-21,85	143,25%
4	Индекс изменения количества активов	%	3,48%	-6,08%	-6,08%	-6,08%		-0,10	-46,13%	146,78%	143,25%		-0,04	-410,55%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75		0,00	0,75	0,75	0,75		0,00	0,00%
6	Итого коэффициент индексации		1,0595	1,0577	1,0752	1,0752		0,02	0,6863	2,2046	2,2015		0,00	220,76%
1. Расчёт подконтрольных расходов														
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	20 133,79	24 539,62	20 390,69	20 432,32		298,53	19 033,73	84 269,63	41 903,13		-42 366,50	120,15%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 237,46	974,10	664,27	1 255,81	т. 4, стр. 1201, т. 5 ОСВ 10, приходные ордера, акты списания материалов по месяцам, договоры, исключены представительские расходы	18,35	703,76	8 800,31	1 549,35		845,58	120,15%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	18 896,32	23 565,53	19 726,42	19 176,51	т. 5, 6, стр. 1756, счёт 20, протокол закупочной комиссии №3 от 23.03.2021, №2/2022 от 01.01.2022, №6 от 14.10.2021, договоры №4/2021-э от 27.10.2021, №1/2021-э от 05.04.2021 (стр. 1885), Исключена рентабельность и з/л ремонтного персонала ООО "Сибирь - Энерго" (данные расходу учтены в статье "ремонт основных фондов).	280,18	18 329,96	75 469,32	40 353,78		22 023,82	120,15%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	10 266,25	15 327,52	15 327,52	10 418,47	т. 1 таб. П1.16 стр. 240, положение об оплате труда, дополнение- т.7 стр 2317, ОСВ 20, форма ПМ- т.7 стр. 2340, дополнения к приложению об оплате труда, исключены расходы арбитражного управляющего	152,22	11 496,75	42 528,77	25 310,32		13 813,58	120,15%

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год						2023 год	2024 год				
			Утверждено РЭК КО	Факт предприятия	Факт по экспертизе	с индексом	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Корректировка	Рост
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Среднестатистическая численность	чел.	17,00	21,80	21,80	17,00	т.7, стр 2340, форма ПМ - составляет 17,7 человек списочного состава, 4,1 чел совместители и 0,1 чел по договорам гражданско-правового характера	0,00	17,40	26,00	21,80	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	4,40	25,29%
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	50 324,76	58591,42	58591,42	51 070,94		746,19	55 061,1	136 310,16	96 752,01	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	41 690,94	75,72%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	7 109,30	7 573,16	7 533,09	7 214,71		105,41	3 532,82	7 788,45	7 777,58	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	4 244,76	120,15%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	5 881,75	6 250,55	6 257,52	5 968,96	т.7, заключение, счёт 20 (входит в состав УПХ), ОСВ 20.01 стр 2302 по договорам №4/2021-э от 27.04.2021, №1/2022-э от 01.04.2022, ИП Любчик Д.А., №46-ЭРК от 27.06.2022	87,21	3 058,82	6 743,46	6 734,05	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	3 675,23	120,15%
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	927,07	1 162,38	1 124,84	940,81		13,75	371,49	818,99	817,85	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	446,35	120,15%
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	49,64	49,61	0,00		0,00	31,39	69,20	69,10	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	37,71	120,15%
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	724,11	722,99	0,00	т.7 стр. 2354, 2374 договоры, протокол №13 от 23.12.2021, ОСВ 26	0,00	290,41	640,24	639,35	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	348,94	120,15%
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.	927,07	388,63	352,24	940,81	т.7 стр. 1897 ,1981, договоры, сметы, ОСВ	13,75	49,69	109,55	109,40	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	59,70	120,15%
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	17,20	17,20	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	118,50	109,00	0,00	т.7 стр. 1814 , договоры, ОСВ	0,00	73,34	161,69	161,47	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	88,12	120,15%
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	8,06	8,06	0,00		0,00	29,17	64,31	64,21	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	35,04	120,15%
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	16,46	16,46	0,00	т.7 стр. 2498, ОСВ сч.26, договор ПАО "Кузбасэнергобыт" №653043 от 01.07.2022	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.	300,48	0,00	0,00	304,93	расходы отсутствуют	4,46	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%
1.3.9.	Другие прочие расходы	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 КО	Факт предприятия	Факт по экспертизе	с индексом	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Корректировка	Рост	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	53,86	11,00	53,86	т. 12 стр. 4502 ОСВ 91.02, приказы	53,86	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	37 509,33	47 494,15	43 262,29	38 119,36		610,02	34 063,30	134 586,85	74 991,03		40 927,74	120,15%	
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.	9 090,39	8 457,63	6 722,88	6 722,88	т. 8-10, ОСВ 20.01 стр. 2647, договора, исключена рентабельность	-2 367,51	3 159,22	6 961,67	5 151,68	Пп. 5 п. 28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с представленными документами. доп. матер. №4758 от 23.08.2023 том 1,2. Исключена аренда зданий без оборудования в соответствии письма ФАС от 14.09.2015 №АГ/49225/15 (передача в аренду целого объекта, т.е. со всеми конструктивными элементами).	1 992,46	63,07%	
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	39,03	315,54	305,61	305,61	т.1 стр 184	266,58	112,70	1 219,33	1 087,96		975,26	865,35%	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	8,11	8,11	доп. материалы вх. 4758	8,11	0,00	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	39,03	315,54	305,61	305,61	отчёт за 2022 год т. 1, справка- расчёт стр 184, декларация на имущество за 2022 год. стр 187	266,58	112,70	1 211,22	1 079,84	Согласно главе 30 НК РФ. Доп. материалы от 23.08.23 вх.№ 4758 т.4 стр 842	967,14	858,15%	
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	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	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	0,00	
2.5.2.4.	НН	тыс.руб.	39,03	315,54	305,61	305,61	т.1 стр. 169. Декларация по налогу на имущество за 2022 год	266,58	112,70	1 211,22	1 079,84	Доп. материалы от 23.08.23 вх.№ 4758 стр 18. принято по расчёту	967,14	858,15%	
2.5.2.5.	прочие	тыс.руб.	0,00	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	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	3 120,94	2 961,15	2 961,15	2 961,15	т. 7 стр 2316 анализ расходов по Дт 69, 70. Уведомление стр. 2344	-159,79	3 495,01	12 928,75	7 694,34	Согласно статье 425 ФЗ, стр. 2344, уведомление на 2023 год (3 класс-0,4)	4 199,33	120,15%	
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	47,41	370,48	107,30	46,04	т. 12 стр 4401, 4410 ОСВ 91.02 приняты банковские услуги, списание дебиторской задолженности. Штрафы, пени, госпошлина по судебным делам, не подлежат к включению, потребители не должны оплачивать ошибки предприятия	59,89	34,96	34,96	34,96	т. 12 стр. 3651. Сибирский ПАО Банк "ФК Открытие". Абонентская плата, комиссия, согласно п.2.1.4. за межбанковские платежи и выдачу наличных. Приняты расходы на банковские услуги на 2024 год на уровне 2023 года по предложению предприятия.	0,00	0,00%	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год						2023 год	2024 год				
			Утверждено РЭК КО	Факт предприятия	Факт по экспертизе	с индексом	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Корректировка	Рост
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 156,86	5 222,51	5 222,51	5 222,51	отчёт за 2022 год т. 1 стр. 172 Декларация по налогу на прибыль за 2022	4 065,65	1 755,41	5 222,51	5 222,51	п. 20 Основ ценообразования по закрытому 2022 году	3 467,10	197,51%
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	1 838,59	2 267,41	1 838,59	1 838,59	Принято на уровне утверждённых затрат на 2022 год	0,00	-952,46	2 267,41	2 618,68	В соответствии с расчетом, произведенном с учетом фактических расходов предприятия и стандартизированных ставок, экспертное заключение	3 571,14	-374,94%
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	698,22	1 723,50	1 723,50	1 723,50	т. 10 стр 3494, ведомость ОС	1 025,28	2 750,43	6 278,60	6 278,60	В соответствии ФСБУ 6/2020 «Основные средства»	3 528,17	128,28%
2.10.1.	ВН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00				0,00	0,00
2.10.2.	СН1	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00				0,00	0,00
2.10.3.	СН2	тыс.руб.	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
2.10.5.	прочее	тыс.руб.	698,22	1 723,50	1 723,50	1 723,50	т. 10 стр 3494, ведомость ОС	1 025,28	2 750,43	6 278,60	6 278,60	доп. материалы от 23.08.2023 вх. №4758, пересчитано по максимальному сроку, инвентарные карточки	3 528,17	128,28%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	2 870,00	5 897,00	0,00	Постановление РЭК Кузбасса от 31.10.2022 №340	-2 870,00	-100,00%
2.11.1.	ВН	тыс.руб.	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%
2.11.3.	СН2	тыс.руб.	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%
2.11.5.	прочее	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	2 870,00	5 897,00	0,00		-2 870,00	-100,00%
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.						0,00	0,00%	3,54%	0,00%		0,00	0,00%
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	15 991,44	21 318,21	18 881,53	18 820,27		2 890,10	13 225,27	40 810,23	28 088,73		14 863,46	112,39%
	Приборы учета	тыс.руб.	0,00	57,24	57,24	57,24	экспертное заключение технического отдела	57,24	11,40	57,24	0,00	В соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», за 2022 год, заключение технического отдела	-11,40	-100,00%
	Экономия потерь по п. 34	тыс.руб.	6 193,25	14 404,32	0,00	0,00	т. 10 стр 3504	-6 193,25	10 421,76	14 404,32	14 402,50	В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования, за 2021 год, заключение технического отдела т. 10 стр 3504	3 980,74	38,20%
3.1.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)	тыс.руб.	11 633,28	-6 048,95	0,00	11 633,28	т. 1 стр. 214, пояснительная записка, расчёт выпадающих	-11 633,28	-19 573,71	-6 048,95	-79 611,30	т. 1 стр. 214, пояснительная записка, расчёт выпадающих. Принято по п. 11 МУ 98-з	-60 037,59	306,73%
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества														
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,00	0,00	0,01		-0,01	0,012	0,012	0,012	Принято с учётом к-тов КНК за 2021 год	0,00	0,00%
4.2.	НВВ (i-2) года	тыс.руб.	54 537,48		54 537,48	54 537,48		0,00	49 216,40	71 981,75	71 981,75	НВВ i-2 года	22 765,35	46,26%

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год						2023 год	2024 год				
			Утверждено РЭК КО	Факт предприятия	Факт по экспертизе	с индексом	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Корректировка	Рост
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества	тыс.руб.	654,45	0,00	0,00	327,22		-654,45	590,60	863,78	863,78	Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, 1256, 254-э/1	273,18	46,26%
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	71 981,75	77 224,97	62 201,06	68 957,37		-9 780,69	38 738,62	184 673,48	38 734,74	Сумма по п. 1-5	-3,88	-0,01%
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	71 981,75	77 224,97	62 201,06	68 957,37		-9 780,69	38 738,62	184 673,48	38 734,74	Сумма по п. 1-5 без п. 2.1	-3,88	-0,01%
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях														
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	5,55	1,74	1,74	1,74		-3,81	0,99	1,63	1,63	из баланса ЭЭ	0,00	64,44%
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 668,42	3 563,73	3 563,73	3 563,73		895,31	3 178,65	3 563,73	3 594,00	принято по расчёту	415,36	13,07%
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	14 809,75	6 196,33	6 196,33	6 196,33	т.10 стр.3534, Карточка счета 20.01 за 2022г. , договора	-8 613,42	3 143,05	5 795,71	5 843,85	В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования	2 700,81	85,93%
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций														
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	24 960,42	32 912,06	32 912,06	32 912,06		7 951,64	56 600,14	0,00	126 496,78	пункт 49 Методических указаний №20-э/2	69 896,64	123,49%
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	24 960,42	32 912,06	32 912,06	32 912,06	т.10 стр. 3799, Карточка счета 20.01 за 2022г. , договора	7 951,64	56 600,14	0,00	126 496,78	пункт 49 Методических указаний №20-э/2	69 896,64	123,49%
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	111 751,92	116 333,36	101 309,45	108 065,76		-10 442,46	98 481,81	190 469,19	171 075,37	Сумма по п. 1-5, 7,8	72 593,57	73,71%
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	111 751,92	116 333,36	101 309,45	108 065,76		-10 442,46	98 481,81	190 469,19	171 075,37	Сумма по п. 1-5, 7, 8 без п. 2.1	72 593,57	73,71%

Баланс электрической энергии на 2024 год ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)

№ 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	10.7803	9.7451	17.4743	0.0000	37.9997	10.2491	9.8612	17.1678	0.0000	37.2781	21.0294	19.6063	34.6421	0.0000	75.2778
1.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	0.3610	0.0000	0.0000	0.0000	0.3610	0.3610	0.0000	0.0000	0.0000	0.3610	0.7219	0.0000	0.0000	0.0000	0.7219
1.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч					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	
1.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч					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	
1.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	
1.1.6	ОАО "ТЭК"	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	
1.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПб 2024	млн.кВтч	0.3610				0.3610	0.3610				0.3610	0.7219	0.0000	0.0000	0.7219	
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	
1.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					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	
1.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	10.4194	9.7451	17.4743	0.0000	37.6388	9.8881	9.8612	17.1678	0.0000	36.9171	20.3075	19.6063	34.6421	0.0000	74.5559
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч	6.30242	0.00000	3.15630	0.00000	9.4587	6.06009	0.00000	3.90142	0.00000	9.9615	12.3625	0.0000	7.0577	0.0000	19.420211
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч			9.9825		9.9825			9.2722		9.2722	0.0000	0.0000	19.2547	0.0000	19.2547
1.2.4	«КузбассЭлектр» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч					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	1.1924	0.4662	0.8451		2.5037	0.9045	0.3737	0.6174		1.8956	2.0969	0.8399	1.4626	0.0000	4.3993
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	
1.2.8	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч		1.7223	0.6145		2.3367		1.7147	0.5080		2.2227	0.0000	3.4370	1.1225	0.0000	4.5595
1.2.10	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч		0.6960			0.6960		0.7179			0.7179	0.0000	1.4138	0.0000	0.0000	1.4138
1.2.11	«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	
1.2.12	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч	2.9245	6.8607	0.5976		10.3829	2.9236	7.0550	0.5350		10.5136	5.8481	13.9157	1.1327	0.0000	20.8965
1.2.13	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч			2.1548		2.1548			2.2093		2.2093	0.0000	0.0000	4.3640	0.0000	4.3640
1.2.14	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	
1.2.16	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	
1.2.17	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	
1.2.18	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	
1.2.19	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч			0.123		0.123			0.124		0.124	0.000	0.248	0.000	0.248	
1.3	Из сети предыд.напряжения		0.0000	0.0000	20.1645	1.2856	21.4500	0.0000	0.0000	19.7493	0.8821	20.6315	0.0000	0.0000	39.9138	2.1677	42.0815
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн.кВтч			10.4194		10.4194			9.8881		9.8881		0.0000	20.3075	0.0000	20.3075
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн.кВтч			9.7451		9.7451			9.8612		9.8612		19.6063	0.0000	19.6063	
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн.кВтч				1.2856	1.2856				0.8821	0.8821				2.1677	
1.3.4	в том числе из сети НН	млн.кВтч					0.0000					0.0000				0.0000	
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	млн.кВтч	10.7803	9.7451	37.6388	1.2856	37.9997	10.2491	9.8612	36.9171	0.8821	37.2781	21.0294	19.6063	74.5559	2.1677	75.2778
Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 30 ноября 2022 г. № 957		%															2.16%
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	%	0.00%	0.00%	1.77%	12.11%	2.16%	0.00%	0.00%	1.92%	10.81%	2.16%	0.00%	0.00%	1.84%	11.58%	2.16%
		млн.кВтч	0.0000	0.0000	0.6657	0.1557	0.8214	0.0000	0.0000	0.7092	0.0954	0.8046	0.0000	0.0000	1.3749	0.2511	1.6260
3.	Отпущено эл.энерг.	млн.кВтч	10.7803	9.7451	36.9731	1.1299	37.1783	10.2491	9.8612	36.2079	0.7868	36.4735	21.0294	19.6063	73.1809	1.9166	73.6518
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	млн.кВтч	10.4194	9.7451	1.2856	0.0000	21.4500	9.8881	9.8612	0.8821	0.0000	20.6315	20.3075	19.6063	2.1677	0.0000	42.0815
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	10.4194	9.7451			20.1645	9.8881	9.8612			19.7493	20.3075	19.6063			39.9138
3.5	в том числе из сети НН	млн.кВтч	0.0000	0.0000	1.2856		1.2856	0.0000	0.0000	0.8821		0.8821	0.0000	0.0000	2.1677		2.1677
4.	Полезный отпуск всего	млн.кВтч	0.3610	0.0000	35.6875	1.1299	37.1783	0.3610	0.0000	35.3257	0.7868	36.4735	0.7219	0.0000	71.0132	1.9166	73.6518
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	млн.кВтч	0.0000	0.0000	32.9338	0.0070	32.9408	0.0000	0.0000	32.8275	0.0070	32.8345	0.0000	0.0000	65.7614	0.0140	65.7754
4.1.1	одноставочники	млн.кВтч	0.0000	0.0000	21.9274	0.0070	21.9344	0.0000	0.0000	21.3067	0.0070	21.3137	0.0000	0.0000	43.2341	0.0140	43.2481
4.1.2	двуставочники	млн.кВтч	0.0000	0.0000	11.0064	0.0000	11.0064	0.0000	0.0000	11.5208	0.0000	11.5208	0.0000	0.0000	22.5273	0.0000	22.5273
4.2	Население в т.ч.	млн.кВтч	0.0000	0.0000	0.0000	1.1229	1.1229	0.0000	0.0000	0.0000	0.7798	0.7798	0.0000	0.0000	1.9026	0.0000	1.9026

Приложение 3

Баланс мощности на 2024 год по ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)

№ 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	3,421	2,607	5,898	0,000	11,927	3,224	2,594	5,666	0,000	11,484	3,323	2,601	5,782	0,000	11,705
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	
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	3,421	2,607	5,898	0,000	11,927	3,224	2,594	5,666	0,000	11,484	3,323	2,601	5,782	0,000	11,705
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт					0,000				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	2,292		1,148		3,440	2,204		1,419		3,622	2,248	0,000	1,283	0,000	3,531
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт			2,933		2,933			2,698		2,698	0,000	0,000	2,816	0,000	2,816
	«КузбассЭлектр» 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		0,481	0,224		0,705		0,475	0,184		0,659	0,000	0,478	0,204	0,000	0,682
	«Регионэнерго» ООО (ИНН 4205271471)	МВт					0,000				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	«Ресурснабжающая 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		0,256			0,256		0,259		0,259	0,000	0,258	0,000	0,000	0,000	0,258
	«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 – РСС») (ИНН 2460069527)	МВт	0,397	0,155	0,288		0,841	0,301	0,125	0,211		0,637	0,349	0,140	0,250	0,000	0,739
	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	0,732	1,715	0,150		2,597	0,719	1,735	0,131		2,585	0,726	1,725	0,141	0,000	2,591
	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт			1,034		1,034			0,919		0,919	0,000	0,000	0,977	0,000	0,977
	«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			0,121		0,121			0,104		0,104	0,000	0,000	0,113	0,000	0,113
	«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	6,029	0,456	6,485		0,000	5,818	0,321	6,139		0,000	5,923	0,389	6,312
	ВН	МВт		0,000	3,421	0,000	3,421		0,000	3,224	0,000	3,224		0,000	3,323	0,000	3,323
	СН1	МВт			2,607	0,000	2,607			2,594	0,000	2,594			2,601	0,000	2,601
	СН2	МВт				0,456	0,456				0,321	0,321				0,389	0,389
3	Поступление по уровням напряжения	МВт	3,421	2,607	11,927	0,456		3,224	2,594	11,484	0,321		3,323	2,601	11,705	0,389	
	%		0,00%	0,00%	1,70%	10,59%	2,11%	0,00%	0,00%	1,78%	12,55%	2,13%	0,00%	0,00%	1,74%	11,40%	2,12%
4	Потери, в т.ч. от:	МВт	0,000	0,000	0,203	0,048	0,252	0,000	0,000	0,205	0,040	0,245	0,000	0,000	0,204	0,044	0,248
	Сбыт 1	МВт			0,203	0,048	0,252			0,205	0,040	0,245	0,000	0,000	0,204	0,044	0,248

Приложение 4

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

Наименование ТСО		«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)															
Показатель		1 полугодие 2024					2 полугодие 2024					2024 год					
НВВ ТСО		22 310,63					22 267,96					44 578,59					
Затраты ТСО на содержание		19 367,37					19 367,37					38 734,74					
Затраты ТСО на потери		2 943,26					2 900,59					5 843,85					
Затраты ТСО на ФСК		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	0,0000	1,1229	1,1229	0,0000	0,0000	0,0000	0,7798	0,7798	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,9026	1,9026
	с 0,7, тыс.МВт*ч	0,0000	0,0000	0,0000	1,1229	1,1229	0,0000	0,0000	0,0000	0,7798	0,7798	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,9026	1,9026
	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	0,0000
Прочие		0,0000	0,0000	32,9338	0,0070	32,9408	0,0000	0,0000	0,0070	0,0070	32,8345	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	65,7614	65,7754
Одноставочные		0,0000	0,0000	21,9274	0,0070	21,9344	0,0000	0,0000	21,3067	0,0070	21,3137	0,0000	0,0000	43,2341	0,0140	43,2481	
	электроэнергия, тыс. МВт*ч	0,0000	0,0000	21,9274	0,0070	21,9344	0,0000	0,0000	21,3067	0,0070	21,3137	0,0000	0,0000	43,2341	0,0140	43,2481	
	мощность, МВт			7,5409	0,0020	7,5429			7,4258	0,0020	7,4278	0,0000	0,0000	7,4833	0,0020	7,4853	
Двуставочные		0,0000	0,0000	11,0064	0,0000	11,0064	0,0000	0,0000	11,5208	0,0000	11,5208	0,0000	0,0000	22,5273	0,0000	22,5273	
	Двуставочные без ГН	0,0000	0,0000	11,0064	0,0000	11,0064	0,0000	0,0000	11,5208	0,0000	11,5208	0,0000	0,0000	22,5273	0,0000	22,5273	
	электроэнергия, тыс.МВт*ч	0,0000	0,0000	11,0064	0,0000	11,0064	0,0000	0,0000	11,5208	0,0000	11,5208	0,0000	0,0000	22,5273	0,0000	22,5273	
	мощность, МВт			2,8510		2,8510			2,7517		2,7517	0,0000	0,0000	2,8013	0,0000	2,8013	
	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	0,0000	32,9338	1,1299	34,0637	0,0000	0,0000	32,8275	0,7868	33,614286	0,0000	0,0000	65,7614	1,9166	67,6780	
Потери, тыс.МВт*ч		0,0000	0,0000	0,6657	0,1557	0,8214	0,0000	0,0000	0,7092	0,0954	0,8046	0,0000	0,0000	1,3749	0,2511	1,6260	
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	4 038,18		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	0,00	1 431,65	1 431,65	0,00	0,00	0,00	1 082,63	1 082,63	0,00	0,00	0,00	2 514,29	2 514,29	
	с 0,7, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1 431,65	1 431,65	0,00	0,00	0,00	1 082,63	1 082,63	0,00	0,00	0,00	2 514,29	2 514,29	
	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	0,00	81 121,66	19,96	81 141,62	0,00	0,00	87 396,76	22,70	87 419,46	0,00	0,00	168 518,42	42,66	168 561,08	
Из расчета по двуставочному тарифу																	
	электроэнергия, тыс.руб.	0,00	0,00	9 011,08	5,04	9 016,11	0,00	0,00	9 789,50	5,49	9 794,99	0,00	0,00	18 800,57	10,53	18 811,10	
	мощность, тыс.руб.	0,00	0,00	72 110,58	14,92	72 125,50	0,00	0,00	77 607,26	17,21	77 624,47	0,00	0,00	149 717,84	32,13	149 749,97	
Итого, тыс.руб.		0,00	0,00	81 121,66	1 451,61	82 573,27	0,00	0,00	87 396,76	1 105,34	88 502,10	0,00	0,00	168 518,42	2 556,95	171 075,37	
Выручка от других ТСО, тыс.руб.															0,00		
Оплата в другие ТСО, тыс.руб.																-126 496,78	
Избыток/недостаток, тыс.руб.																0,00	

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

Наименование ТСО	1 полугодие 2022						2 полугодие 2022					
	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление
			Одноставочный, руб./кВт*ч	Двуставочный					Одноставочный, руб./кВт*ч	Двуставочный		
	Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт		Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт*ч	Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	-9 122,82	-3,32	0,01	3,82	0,00	-91,23	-9 671,07	-3,52	0,01	3,82	0,00	-96,71
ООО "Ресурсоснабжающая компания" (ИНН 4205372624)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	-8 727,15	-2,57	6,845	3 233,58	1,14	-59 741,64	-8 084,85	-2,36	6,845	3 260,64	1,14	-55 344,74
«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)												
ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527))	-1 751,35	-0,57	3,55	1 521,70	0,59	-6 221,05	-1 287,79	-0,42	3,65	1 565,71	0,61	-4 694,82
«Оборонэнерго» АО (филиал «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)	-2 050,19	-0,62	0,01	4,61	0,00	-20,50	-1 934,47	-0,57	0,01	4,70	0,00	-19,34
«Регионэнерго» ООО (ИНН 4205271471)	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)	-695,95	-0,26	0,01	3,77	0,00	-6,96	-717,87	-0,26	0,01	3,85	0,00	-7,18
«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)	-10 382,88	-2,60	0,01	5,55	0,00	-103,83	-10 513,58	-2,59	0,01	5,65	0,00	-105,14
«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	-2 154,77	-1,03	0,01	2,89	0,00	-21,55	-2 209,27	-0,92	0,01	3,34	0,00	-22,09
«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
«СибЭнергоГранс - 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)												
«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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)	0,00	-0,10				0,00	0,00	-0,08				0,00
«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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого поступление от ТСО	0,00	0,00	-66 206,76	-66 206,76	0,00	0,00	0,00	0,00	-60 290,02	-60 290,02	0,00	0,00
Итого отдача в ТСО	-34 885,11	-11,05		ИСТИНА		-66 206,76	-34 418,89	-10,70		ИСТИНА		-60 290,02