

**Региональная энергетическая комиссия
Кузбасса**

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по материалам, представленным ПАО «Россети
Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)
для определения величины необходимой валовой
выручки и уровня тарифов на услуги по передаче
электрической энергии на потребительский рынок
на 2026 год**

КЕМЕРОВО

2025 год

Оглавление

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов	4
Общая характеристика предприятия	6
Оценка достоверности данных, в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.	6
Анализ соответствия расчёта тарифов и формы представления предложений нормативно - методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней	7
Анализ соответствия филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184, на 2026 год	7
Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети» на 2026 год (методом долгосрочной индексации)	10
Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)	26
Баланс электрической энергии ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2025 год	27
Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов из себестоимости	34
Подконтрольные расходы	35
Заключение по анализу количества оборудования для расчета прогнозных затрат ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети» в части операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год	39
Анализ фактических подконтрольных расходов за 2024 год	41
Неподконтрольные расходы	56
Расходы на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС»)	57
Расходы на теплоэнергию	60
Плата за аренду имущества и лизинг	60
Налоги	114
Земельный налог	114
Налог на имущество	115
Прочие налоги и сборы	116
Отчисления на страховые нужды	118
Налог на прибыль	118
Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	119
Амортизация	140
Прочие неподконтрольные расходы	146
Прибыль на капитальные вложения	152

Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования.....	153
Расчет корректировки неподконтрольных расходов.....	154
Расчет корректировка Полезного отпуска.....	155
Расчет корректировки необходимой валовой выручки.....	156
Расходы, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2024 год.....	160
Расчет корректировки инвестиционной программы	164
Заключение о реализации ремонтной программы филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети» за 2024 год	236
Расчёт коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества	237
Заключение об экономической обоснованности фактических расходов филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на обеспечение коммерческого учета электроэнергии за 2024 год.....	238
Комплексный анализ размера экономии средств на оплату потерь ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», предназначенных для компенсации потерь электрической энергии за 2024 год.....	241
Расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	263
Расчетная предпринимательская прибыль	267
Заключение:	268

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС», ИНН 2460069527, в РЭК Кузбасса для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

Нормативно-правовыми документами:

- Конституция Российской Федерации;
- Гражданский кодекс Российской Федерации (далее - ГК РФ);
- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
- Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 6.07.1998 №700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
- Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- Приказ 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 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 ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 «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 решения органа исполнительной

власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации 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».

- 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 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»;

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

- Постановление Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

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

Вся нормативно – методическая документация используется в редакции, действующей на момент тарифного регулирования 2026 года.

Общая характеристика предприятия

ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС», ИНН 2460069527_оказывает услуги по передаче электрической энергии. Согласно представленным на 2026 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») ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» заявляет объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 118 776,98 у.е., представив обоснования на 110 715,47 у. е.

ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» предложение о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии опубликовано на сайте:

[https://www.rosseti-sib.ru/upload/iblock/dab/gedotleezs20xipwitwhurux4t1aj301/Предложение%20о%20размере%20цен%20\(тарифов\)%20на%20услуги%20по%20передаче%20э-э%20по%20филиалу%20ПАО%20Россети%20Сибирь%20-%20Кузбассэнерго-РЭС%20на%202026%20год%20\(уточнение\).pdf](https://www.rosseti-sib.ru/upload/iblock/dab/gedotleezs20xipwitwhurux4t1aj301/Предложение%20о%20размере%20цен%20(тарифов)%20на%20услуги%20по%20передаче%20э-э%20по%20филиалу%20ПАО%20Россети%20Сибирь%20-%20Кузбассэнерго-РЭС%20на%202026%20год%20(уточнение).pdf).

Заявление об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год письмом от 28.04.2025 № 2483, корректировка необходимой валовой выручки направлена в РЭК Кузбасса письмом от 31.10.2025 № 7027).

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 ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2026 год.

Определение необходимой валовой выручки предложений ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» производится методом

долгосрочной индексации. Долгосрочным периодом определены 2024-2028 годы.

Размер базового уровня подконтрольных расходов и долгосрочные параметры для ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» определены на 2024 год постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 года №779, на 2026 год уровень подконтрольных расходов СТСО определен в соответствии с постановлением Правительства от 23 октября 2025 года № 1635.

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

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 ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» соответствует Основам ценообразования № 1178 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 – Основы ценообразования №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 2025 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, в электронном виде с ЭЦП.

Анализ соответствия филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184, на 2026 год

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

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

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

Согласно подпункту 18 пункта 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», организации, осуществляющие регулируемую деятельность) обязаны представить сведения, подтверждающие, что собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, либо, что собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу, а также документы, подтверждающие право собственности на указанные объекты электросетевого хозяйства, для целей подтверждения соответствия организации пунктам 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

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

Критерий № 1. Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее **150 МВА**.

Согласно представленных документов организация владеет трансформаторами, суммарная мощность которых превышает минимально требуемое количество - 9 026 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, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее **300 км**, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ.

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

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше – 3 568,83 км;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 2 792,23 км;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ – 11 601,10 км;
- низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ – 11 457,06 км.

Критерий № 3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

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

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

Абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению (8-800-220-0-220).

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

Официальный сайт организации <http://www.rosseti-sib.ru>.

Критерий № 6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием

которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Кемеровской области – Кузбасса, с использованием которого осуществляется производство электрической энергии (мощности).

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

Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети» на 2026 год (методом долгосрочной индексации)

Согласно письму организации исх. 1.4/01/678 от 20.11.2025 (вх. 7527 от 21.11.2025) на тарифное регулирование 2026 года организация заявила объем условных единиц в размере **118 776,98 у.е.** в том числе по ВЛ и КЛ – 48 774,33, а по ПС и ТП – 70 002,64 у.е. (на 2025 год для организации установлено **107 682,56** у.е., в том числе по ВЛ и КЛ – 47 045,58, по ПС и ТП - 60 636,99).

Эксперты, рассмотрев подтверждающие объем условных единиц документы (схемы электрических соединений ВЛ, КЛ, ПС и ТП, договоры аренды, свидетельства на право собственности, акты приемки-передачи основных средств, решения Арбитражного суда Кемеровской области), считают документально обоснованными условные единицы на 2026 год в размере **110 715,47**, в том числе по ВЛ и КЛ – 48 696,02, по ПС и ТП – 62 019,44

Для определения величины условных единиц на 2026 год эксперты считают возможным использовать в качестве основы расчета утвержденную для организации плановую величину у.е. на 2025 год с учетом представленных документов, обосновывающих изменение величины условные единицы на 2026 год.

1. Следует отметить, что организации в расчетах у.е. на 2026 год учла оборудование, которое не учитывалось РЭК Кузбасса на 2025 год и, соответственно, на 2026 год по причинам, которые подробно объяснены в экспертном заключении на 2025 год, данное оборудование исключено из расчета, за исключением неучтенного ранее действующего оборудования ПС 110кВ «Восточная» - 105 у.е., ПС 35кВ «Вентиляторная»- 134,5 у.е. и реклоузеров, которые ранее были учтены как воздушные выключатели.

2. Также исключено из расчета оборудование следующее оборудование: (Таблица 1,2)

Линии электропередач

Объект	У.Е.	Причина исключения
Ф-6-до скв.№5 Каменского Водозабо	0,13	Отсутствуют документы
Ф-6-17-Ш_ПС 35 кВ Маганак (собств)	1,52	Представленный документ не является правоустанавливающим
Ф-6-19-Ш_ПС 35 кВ Маганак (собств)	1,51	Представленный документ не является правоустанавливающим
Ф-10-5-ТК ООО Калтанское	2,00	Убрать 0,64км т.к. к линии ничего не подключено (письмо Агро-инвест)
Ф-10-47 ВВОД Т-2 ПС Проскоково (Бесхоз)	8,12	Отсутствуют документы
Ф-10-7 ПС Барзас-Тяговая 237 (Бесхоз)	0,13	Отсутствуют документы
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от МТП-75	0,20	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-346 (МУН)	0,30	Отсутствуют документы
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ю-1-054	0,02	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-748 Ф-10-14-МП (Бесх	0,24	Отсутствуют документы
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-1051_Ф-10-8-С	0,01	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП-84 (Куйб.)	0,17	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ю-1-160	1,90	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-1159_Ф-6-8-С	0,04	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП-Ю-1-139_Ф-10-2-П	0,77	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП-Ю-1-139_Ф-10-2-П	0,34	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-074П_Ф-10-5-Р	0,53	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-1108_Ф-10-8-С	0,57	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-137 (Куйб.)	0,38	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-149 (Ордж.)	0,06	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-1162_Ф-10-3-Е	0,00	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-1158_Ф-6-27-КР	0,11	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-1149_Ф-10-2-А	0,18	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-115	0,00	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-341	0,04	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-1154_Ф-6-11-К	0,02	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-1157_Ф-10-15-СР	0,07	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-175	0,01	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-174	0,01	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-075_Ф-10-5-Р	0,03	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-1130_Ф-6-22-ЗВ	0,47	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-1129_Ф-6-8-ЖР	0,51	Представленный документ не является правоустанавливающим

Объект	У.Е.	Причина исключения
ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП-1129_Ф-6-8-ЖР	0,00	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-1161_Ф_6-7-ЛК	0,00	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 ТП-1151_Ф-6-7-ЛК	0,92	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-139 (Куйб.)	0,10	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ю-2-146	0,55	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от СТП-1174_Ф-10-18-АК	0,02	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-1153_ф.10-19-В	0,82	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-005	0,01	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ю-4-091	0,15	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-143 (Куйб.) Ф-6-ЦДС	0,09	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-180	0,02	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-1141_Ф-10-6-ЖГ	0,46	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-189	0,02	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ю-0-127	0,42	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-078	0,87	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-1152_Ф-10-2-ЕП	0,88	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ю-0-128	0,02	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП-Ю-1-160	0,48	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП-016_Ф-10-2-ЕП	0,70	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-1164_Ф-10-18-АК	0,25	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-342	0,04	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-41_Ф-6-15-К	0,65	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-149 (Куйб.)	0,42	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.8 от ЗТП-40	0,08	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ю-0-129	0,02	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-150 (Куйб.)	0,01	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП-146 (Куйб.)_Ф-6-ПФ-1	0,00	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП-147 (Куйб.)_Ф-6-16-К	0,00	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 Шестаки_КУМИ	5,70	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ю-2-147	0,01	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-043	0,07	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-1160_Ф-6-24-ПН-1	0,09	Отсутствуют документы

Объект	У.Е.	Причина исключения
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-141	0,07	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-1167_Ф-10-2-ЕП	0,38	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП-233_Ф-6-23-ЗВ	0,59	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.2 ТП-1151_Ф-6-7-ЛК	2,49	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-1172_Ф-6-8-МТС	0,09	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП-1071_Ф-10-14-МП	0,77	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП-1151_Ф-6-7-ЛК	2,42	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от СТП-103	0,06	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ю-1-163	0,64	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП-Ю-1-163	1,87	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ю-1-164	1,12	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП-Ю-1-164	1,78	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-151 (Куйб.)	0,01	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-1166_Ф-10-13-Л	0,02	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-93	0,02	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП-1122_Ф-6-18-М	0,47	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП-033	0,00	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ю-0-130	0,26	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ю-0-131	0,00	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ю-0-132	0,34	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ю-1-165	0,66	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ю-1-166	0,01	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП-1173_Ф-10-7-К	0,09	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ от КТП-141_Ф-10-14-Л	0,01	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-081	0,15	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП-1066_Ф-10-15-СР	1,47	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ Ф.1 от СТП-1119 25 кВА Ф.10-19-КС н.п. Ягуново, ПС 110 кВ Весенняя	0,87	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ Ф.1 КТП Ю-3-088 Атаманово	0,08	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ Ф.1 СТП Ю-4-092	0,01	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ Ф.1 от СТП-1169 100 кВА Ф.10-6-А ПС 110 кВ Рудничная	1,18	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ Ф.1 от ТП-ШИ-235 160 кВА; Ф.6-9-М; ПС 35 кВ Инская	0,33	Отсутствуют документы

Объект	У.Е.	Причина исключения
ВЛ 0,4 кВ Ф.2 от ТП-ЦИИ-235 160 кВА; Ф.6-9-М; ПС 35 кВ Инская	0,30	Отсутствуют документы
КЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-ТАШ 149 (АЗС)	0,00	Отсутствуют документы
КЛ 10 кВ Ф-10-62-А ПС КемГРЭС	1,40	Отсутствуют документы
КЛ ТП-1066 - ТП-1064 (Маручак)	1,17	Отсутствуют документы
КЛ 10кВ от РП"ЦЗ Энергетик" - ТП-431	1,40	Отсутствуют документы
КЛ ф.0.4кВ от ТП-84 /ВЛ-КЛ-0.4кВ п.Куйбышево Куйб.р-н/	0,20	Представленный документ не является правоустанавливающим
КЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ю-0-085	1,11	Представленный документ не является правоустанавливающим
КЛ-10 кВ от оп. № 80 Ф-10-3-Е ПС 35 кВ Силинская	0,45	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ Мехзаводская Ф-10-19-В с	0,02	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ-0,4 СТП - 94/100кВА Ф-10-19-19 ПС 110/10 кВ Мех	0,03	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 35 кВ Б-9 отпайка на ПС Коноваловская	0,00	Представленный документ не является правоустанавливающим
КЛ-10 кВ ф.10-6-МП ПС 110кВ Водозабор от оп.37/3 /3 до КТП-1098	0,19	Представленный документ не является правоустанавливающим
КЛ-10 кВ ф.10-6-МП ПС 110кВ Водозабор от оп.37/3 /3 до КТП-1098	4,19	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ-0,4 кВ от КТП-059, Ф-10-21-ЖК, ПС 35/10 кВ Мазуровская	0,11	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ-0,4 кВ отпайка от оп.16 ф.3 от ТП-Т-2-004 Малиновка	0,01	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ-0,4 кВ отпайка ф.1 от ТП-Т-2-004Малиновка	0,04	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ-10 кВ Ф-10-8-С ПС 110 кВ Весенняя н.п. Мамаевский	0,64	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 10кВ Ф.10-2-П ПС Степная-ф.10-2-п /9.455км/	0,02	Представленный документ не является правоустанавливающим
КЛ 6 кВ ф.6-18-М; ПС 110 кВ Оросительная	0,76	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 10 кВ Ф.10-2-П ПС 110 кВ Степная /9.455км/	0,26	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 6 кВ Ф.6-32-П ПС 110 кВ Шахтовая	0,89	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ-0,4 кВ от ф-3,КТП-152,Ф-10-21-ЖК ПС 35 кВ Мазуровская	0,10	Представленный документ не является правоустанавливающим
КЛ 6 кВ Ф-6-19-Ш от резерв.двух ячеек 1,2сек. РУ 6кВ	1,16	Представленный документ не является правоустанавливающим
КЛ 6 кВ Ф.6-17-Ш от резерв.двух ячеек 1,2сек. РУ6кВ	1,17	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ отТП-134(МУН);ф.6-10-2 отп.от оп.№2ф.1	0,27	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ отТП-4-015(МУН);ф.10-26-И отпайка от оп.10/3 ф.1	0,27	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ отТП-4-38(МУН);ф.6-10-19 от оп.№1ф.1	0,26	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ от СТП-1175 25 кВа; Ф.10-18-АК ПС 110 Рудничная	0,01	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ от СТП-1173 25 кВа; Ф.10-7-К ПС 11035 кВ Осиновская	0,01	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 6 кВ от РУ 6 кВ Ф.6-8-МТС ПС 35кВ Насосная 9	1,84	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ от СТП-1172 25 кВа; Ф.6-8-МТС ПС 35кВ Насосная 9	0,01	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ Ф.4 от ТП-341 250 кВА; Ф.10-4-Т; ПС 110 кВ Торсьма тяговая	0,50	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ Ф.1 от ТП-623 25 кВА; Ф.10-12-ПС; ПС 110 кВ Промышленновская – Сельская	0,01	Представленный документ не является правоустанавливающим

Объект	У.Е.	Причина исключения
ВЛ 0,4 кВ от КТП-140 250 кВА; Ф.10-7-БП; ПС 35 кВ Борисовская	0,01	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ от КТП-141 250 кВА; Ф.10-14-Л; ПС 35 кВ Панфиловская	0,01	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ-0,4 кВ отпайка от потребительской ВЛ-0,4 кВ находящейся в собственности ОАО "РЖД"	0,09	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ Ф.1 от СТП-Ю-0-136	0,21	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ Ф.1 от СТП-Ю-0-135	0,05	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ Ф.1 от СТП-Ю-0-138	0,28	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4 кВ Ф.1 от СТП-Ю-0-137	0,03	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 0,4кВ Ф.№1 от ТП-081 от Ф.10-2-КС	0,01	Представленный документ не является правоустанавливающим
ВЛ 10кВ отпайка от Ф.10-2-КС пр. опор 25/1 - 25/11	6,52	Представленный документ не является правоустанавливающим

Таблица 2

Оборудование

Объект	у.е.	Причина исключения
ПС 110 кВ Таёжная	131,8	В собственности только 110кВ (не комплекс). + убрано оборудование 6кВ
ТП-1159_Ф-6-8-С_ПС Мозжухинская	2,3	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-1158_Ф-6-27-КР	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-1154_Ф-6-11-К	2,3	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-1130_Ф-6-22-ЗВ	2,3	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-1129_Ф-6-8-ЖР	2,3	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-1161_Ф-6-7-ЛК	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-1151_Ф-6-7-ЛК	2,3	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-139 (Куйб.)	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-143 (Куйб.)_Ф-6-ЦДС	2,3	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-Ю-0-128	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-148 (Куйб.)	3	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-41_Ф-6-15-К	2,3	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-149 (Куйб.)	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
МТП-100кВА_236 (Бесхоз)	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-150 (Куйб.)	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
СТП-1172_Ф-6-8-МТС	2,5	отсутствуют документы
СТП-103	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-151 (Куйб.)	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-1122_Ф-6-18-М	2,3	Представленный документ не является правоустанавливающим

Объект	у.е.	Причина исключения
ТП-156_Ф-10-19-КС СНТ "Уютное"	2,3	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-1051_10-8-С	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-1108_Ф-10-8-С СНТ "Уголек"	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-1162_Ф-10-3-Е	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-1149_Ф-10-2-А	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-115_Ф-10-4-ЧЦ (Раздолье)	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-341 н.п. Старый Шалай	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-1157_Ф-10-15-СР	2,3	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-175 н.п. Любаровка	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-174 н.п. Логовой	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-94	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-Ю-2-146	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
СТП-1174_Ф-10-18-АК	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-1153_Ф-10-19-В	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-Ю-4-091	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-180_Ф-10-3-54	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-1141_Ф-10-6-ЖГ	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-189_Ф-10-3-54	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-Ю-0-127	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-078	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-1152_Ф-10-2-ЕП	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-100кВА (Лесхоз)_238 (Бесхоз)	4,6	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-1164_Ф-10-18-АК	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-342_Ф-10-3-54	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-Ю-0-129	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-Ю-2-147	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-043_Ф-10-10-В	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-141	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-1167_Ф-10-2-ЕП	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
МТП-75	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-Ю-1-163	2,3	Представленный документ не является правоустанавливающим

Объект	у.е.	Причина исключения
ТП-Ю-1-164	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-1166_Ф-10-13-Л	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
СТП-93	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-Ю-0-130	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-Ю-0-132	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-Ю-0-131	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-Ю-1-165	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-Ю-1-166	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-1173_Ф-10-7-К	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-Ю-0-135 63 кВа	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-081 Клуб	2,3	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-Ю-0-136 10/0,4 63 кВА	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-Ю-0-137 10/0,4 25 кВА	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
ТП-Ю-0-138 10/0,4 25 кВА	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
СТП-1119; 10/0,4 кВ; 25 кВа; Ф.10-19-КС	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
КТП-Ю-3-088; 10/0,4 кВ; 250кВа	2,3	Представленный документ не является правоустанавливающим
СТП-Ю-4-092; 10/0,4 кВ; 25 кВа; Ф.10-6-Ч с. Сары-Ч	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
СТП-1169; 10/0,4 кВ; 100 кВа; Ф.10-6-А	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
СТП-235; 6/0,4кВ; 160 кВа; Ф.6-9-М	2,5	Отсутствуют документы
СТП-1175; 25 кВа; Ф.10-18-АК	2,5	Представленный документ не является правоустанавливающим
РП-17 (Новокузнецк)	37,2	Демонтирована. 31.12.2022 дата окончания управления
РП-17 (Осинниковский РЭС)	21,7	Отсутствуют правоустанавливающие документы

Ниже, в таблицах 3 и 4, приведен объем электросетевого оборудования в условных единицах на 2026 год. В таблице 5 представлен перенос условных единиц понизительных подстанций с низшего уровня напряжения на высший, в соответствии с примечанием к табл. П2.2 приложения 2 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2: условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций. Итоговые значения условных единиц на 2025 год, с учетом переноса на уровень высшего напряжения, представлены в таблице 6

Таблица 3

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.

	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		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
	1150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400 - 500	1	металл	400		
			ж/бетон	300		
	330	1	металл	230		
			ж/бетон	170		
ВЛЭП		2	металл	290		
			ж/бетон	210		
	220	1	дерево	260		
			металл	210		
			ж/бетон	140		
		2	металл	270		
			ж/бетон	180		
			дерево	180		
	110 - 150	1	металл	160	648,46	1037,53
			ж/бетон	130	385,21	500,77
			металл	190	1508,65	2866,43
		2	ж/бетон	160	542,69	868,30
			дерево	180		
			ж/бетон	160		
КЛЭП	220	-	-	3000	0,00	
	110	-	-	2300	4,60	105,83
	ВН, всего				3089,60	5378,86
	35	1	дерево	170	1,24	2,11
			металл	140	257,93	361,10
			ж/бетон	120	1559,03	1870,84
ВЛЭП		2	металл	180	651,55	1172,79
			ж/бетон	150	378,47	567,70
	1 - 20	-	дерево	160	530,89	849,43
			дерево на ж/б пасынках	140	2686,30	3760,82
			ж/бетон, металл	110	8613,49	9474,84
			ж/бетон, металл	110	8613,49	9474,84
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	2,48	11,64
	3 - 10	-	-	350	307,94	1077,77
	СН1, всего				2850,70	3986,18
	СН2, всего				12138,62	15162,87
	0,4 кВ	-	дерево	260	970,07	2522,19
ВЛЭП			дерево на ж/б пасынках	220	4737,88	10423,33
			ж/бетон, металл	150	6022,02	9033,03
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	810,95	2189,57
	НН, всего				12564,75	24168,51
ИТОГО:			Всего:		30643,67	48696,02
			ВН		3089,60	5378,86
			СН1		2850,70	3986,18
			СН2		12138,62	15162,87
			НН		12564,75	24168,12

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напря- жение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		0
			750	600		0
			400 - 500	500		0
			330	250		0
			220	210		0
			110 - 150	105	113	11865
			35	75	135	10125
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	0	0
			750	43	0	0
			400 - 500	28	0	0
			330	18	0	0
			220	14	0	0
			110 - 150	7,8	231	1801,8
			35	2,1	275	592,2
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0	676	676
			1150	180	0	0
			750	130	0	0
			400 - 500	88	0	0
			330	66	0	0
			220	43	0	0
			110 - 150	26	0	0
4	Масляный выключатель	"-"	35	11	0	0
			1 - 20	5,5	0	0
			220	23	0	0
			110 - 150	14	359	5026
			35	6,4	769	4921,6
			1 - 20	3,1	3961	12279,1
			5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500
330	24	0				0
220	19	0				0
110 - 150	9,5	30				285,00
35	4,7	2				9,4
6	Выключатель нагрузки	"-"	1 - 20	2,3	640	1472
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	26		0
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48		0
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		0
			1 - 20	2,4	6,56	15,74
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	1169,00	2922,5
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	4081,00	9386,3
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	213,00	639
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	5,00	17,5
14	Итого		ВН	-	-	18977,80
			СН1	-	-	15651,00
			СН2	-	-	27390,64
			НН			
			Всего:			62 019,44

Таблица 5

**Перенос условных единиц оборудования понизительных подстанций на уровень
высшего напряжения подстанций**

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения	Объем У.Е. с учетом переноса
ВН	18 977,80	10 161,50	29 139,30
СН1	15 665,70	2 755,40	18 406,40
СН2	27 449,54	-12 916,90	14 473,74
ИТОГО	62 093,04		62 019,44

Таблица 6

**Итоговые значения условных единиц с учетом переноса на уровень высшего
напряжения**

ИТОГО по подстанционному оборудованию с учетом переноса на уровень высшего напряжения	
ВН	29 139,30
СН-1	18 406,40
СН-2	14 473,74
НН	0,00
ИТОГО	62 019,44
ИТОГО по линейным объектам	
ВН	5378,86
СН-1	3986,18
СН-2	15162,87
НН	24168,12
ИТОГО	48 696,02
ИТОГО по организации	
ВН	34 518,16
СН-1	22 392,58
СН-2	29 636,61
НН	24 168,12
ИТОГО	110 715,47

**Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования
филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные
электрические сети» за 2024 год**

Согласно письму организации исх. 1.4/01/588 от 26.09.2025 (вх. 6092 от 26.09.2025) объем условных единиц за 2024 год составил 111 367,56 у.е. в т.ч. по ВЛ и КЛ - 46 743,26 у.е., по ПС и ТП – 64 624,30 у.е., что на 4 592,22 у.е. больше плановой величины. Плановый объем условных единиц на 2024 год был утвержден РЭК Кузбасса в размере **106 775,34** у.е., в том числе по ВЛ и КЛ – 46 804,91, а по ПС и ТП – 59 970,43).

Для определения величины условных единиц за 2024 год эксперты считают возможным использовать в качестве основы расчета утвержденную для

организации плановую величину у.е. на 2024 год с учетом представленных документов, обосновывающих изменение величины условных единиц за 2024 год.

При определении фактического объема условных единиц за 2024 год был проведен анализ документов (приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств за четвертый квартал 2024 года).

По результатам рассмотрения вышеуказанных материалов фактический объем условных единиц организации за 2024 год составляет **107 165,39** в т.ч. по ВЛ и КЛ – 46 743,26, по ПС и ТП - 60 422,13. что на **390,05** у.е. больше утвержденной РЭК величин у.е. на 2024 год.

Увеличение объема условных единиц связано с вводом в эксплуатацию в 4 квартале 2024 года объектов «последней мили», построенных в соответствии с заявками на технологическое присоединение, выполнением инвестиционной программы и постановке на основные фонды организации бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства по решению суда и также учтено неучтенное ранее действующее оборудование ПС 110кВ «Восточная» - 105 у.е., ПС 35кВ «Вентиляторная» - 134,5 у.е., РП-17 – 24,7 у.е.

Снижение у.е. связано с заменой деревянных опор на железобетонные при проведении ремонтных работ и выполнении инвестиционной программы в 4 квартале 2024 года, а также исключением из расчета оборудования, ранее не принятого РЭК Кузбасса (резервное и оборудование без подтверждающих документов) и выключатели нагрузки в кол-ве 146 шт., которые учитывались ранее.

В таблица 7 и 8 приведен фактический объем электросетевого оборудования в условных единицах за 2024 год.

Таблица 7

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

	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		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭ П	1150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400 - 500	1	металл	400		
			ж/бетон	300		
	330	1	металл	230		
			ж/бетон	170		
		2	металл	290		
			ж/бетон	210		
	220	1	дерево	260		
			металл	210		
			ж/бетон	140		
		2	металл	270		
			ж/бетон	180		
			110 - 150	1	дерево	180
	металл	160			544,49	871,18
	ж/бетон	130			345,16	448,71
	2	металл		190	1868,12	3549,44
		ж/бетон		160	806,15	1289,83
КЛЭ П		220		-	-	3000
	110	-	-	2300	4,91	112,82
	ВН, всего				3568,83	6271,98
ВЛЭ П	35	1	дерево	170	0,55	0,94
			металл	140	221,30	309,82
			ж/бетон	120	1534,12	1840,94
		2	металл	180	544,56	980,21
			ж/бетон	150	484,47	726,71
	1 - 20	-	дерево	160	623,10	996,96
			дерево на ж/б пасынках	140	2579,77	3611,68

	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	У
1	2	3	4	5	6	$7 = 5 * 6 / 100$
			ж/бетон, металл	110	8146,73	8961,40
1	2	3	4	5		$7 = 5 * 6 / 100$
КЛЭ П	20 - 35	-	-	470	7,23	33,97
	3 - 10	-	-	350	277,73	972,07
	СН1, всего				2792,23	3892,59
	СН2, всего				11627,33	14542,11
ВЛЭ П	0,4 кВ	-	дерево	260	805,41	2094,06
			дерево на ж/б пасынках	220	4973,61	10941,94
			ж/бетон, металл	150	5435,04	8152,56
КЛЭ П	до 1 кВ	-		270	314,08	848,02
	НН, всего				11528,14	22036,59
ИТОГО:			Всего:		29516,53	46743,26
			ВН		3568,83	6271,98
			СН1		2792,23	3892,59
			СН2		11627,33	14542,11
			НН		11528,14	22036,59

Таблица 8

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

№ п/ п	Наименование	Единица измерения	Напря- жение, кВ	Количество о условных единиц (у) на единицу измерения	Количество о единиц измерения	Объем условны х единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		0
			750	600		0
			400 - 500	500		0
			330	250		0
			220	210		0
			110 - 150	105	113,00	11 865,00
			35	75	136,00	10 200,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудован ия	1150	60	0,00	0,00
			750	43	0,00	0,00
			400 - 500	28	0,00	0,00
			330	18	0,00	0,00
			220	14	0,00	0,00
			110 - 150	7,8	231,00	1 801,80
			35	2,1	292,00	613,20
			1 - 20	1,0	676,00	676,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180	0,00	0,00
			750	130	0,00	0,00
			400 - 500	88	0,00	0,00
			330	66	0,00	0,00
			220	43	0,00	0,00
			110 - 150	26	0,00	0,00
			35	11	0,00	0,00
			1 - 20	5,5	0,00	0,00
4	Масляный выключатель	"-"	220	23	0,00	0,00
			110 - 150	14	358,00	5 012,00
			35	6,4	772,00	4 940,80

№ п/ п	Наименование	Единица измерения	Напря- жение, кВ	Количество о условных единиц (у) на единицу измерения	Количество о единиц измерения	Объем условны х единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
			1 - 20	3,1	3 867,00	11 987,70
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудован ия	400 - 500	35	0,00	0,00
			330	24	0,00	0,00
			220	19	0,00	0,00
			110 - 150	9,5	37,50	356,25
			35	4,7	3,00	14,10
6	Выключатель нагрузки	-"	1 - 20	2,3	427,00	982,10
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-"	1 - 20	26		0,00
8	То же, 50 Мвар и более	-"	1 - 20	48		0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		0,00
			1 - 20	2,4	17,16	41,18
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	417,00	1 042,50
11	Однотрансформаторн ая ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	4 520,00	10 396,00
12	Двухтрансформаторн ая ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	161,00	483,00
13	Однотрансформаторн ая подстанция 35/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	3,00	10,50
14	Итого		ВН	-	-	19 035,05
			СН1	-	-	15 778,60
			СН2	-	-	25 608,48
			Всего:			60 422,13

Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулирующую деятельность (по общепринятым показателям)

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

- Форма №1 Бухгалтерский баланс предприятия на 31.12.2024 год (представлено в тарифном деле, в электронном формате, путь: арифная заявка на 2026 (2483 от 28.04.2025 исх 1,4_01_265 от 24.04.2025) \10. Учред., бух.и стат.отчет., п.17 Правил, проч. обоснов.документы-);

- Форма №2 Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2024 года (представлено в тарифном деле, в электронном формате;

- Отчет о движении денежных средств за январь-декабрь 2024 год (представлено в тарифном деле, в электронном формате;

- Отчет об изменениях капитала за январь-декабрь 2024 год (представлено в тарифном деле, в электронном формате;

Выручка за 2024 год по передаче электрической энергии отражена в размере 11 546 569 тыс. руб., показатель чистой прибыли составил 836 481 тыс. руб.

Анализ технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования отражен в таблице 9,10

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

Таблица 9

Показатель	План 2024 года	План 2025 года	Откл %	План 2026 года	Откл %
Необходимая валовая выручка на содержание	8 733 560,84	11 685 457,00	33,80%	14 636 528	25,25%
Условные единицы, УЕ	106775,34	107 682,56	0,85%	110 715,47	2,82%
Потери, млн. кВт.ч.	552	660,32	19,62%	663	0,37%
Поступление в сеть, млн.кВтч	14 784,47	14 740,72	-0,30%	14818	0,52%
Мощность, МВт	2843,666	1939,9158	-31,78%	2094	7,94%

Таблица 10

Показатель	План 2022 года	Факт 2022	Откл	План 2023 года	Факт 2023	Откл	План 2024 года	Факт 2024 года	Откл
Необходимая валовая выручка на содержание (без учёта расходов на оплату потерь, услуг магистральных сетей и смежных территориальных сетевых организаций, тыс. руб.	8083796,07	7 586 289,84	-6%	8 979 197,82	7 739 527,05	-14%	8 733 560,84	7 590 796,71	-13,08%

Показатель	План 2022 года	Факт 2022	Откл	План 2023 года	Факт 2023	Откл	План 2024 года	Факт 2024 года	Откл
Условные единицы, УЕ	109 889,93	109 597,62	0%	107 564,28	106 510,94	-1%	107 039,55	107 165,39	0%
Потери, млн. кВт.ч.	668,82	551,83	-17%	639,22	551,8284	-14%	551,83	586,0	6%
Поступление в сеть, млн.кВтч	15 590,18	14 782,61	-5%	14 899,86	14 740,72	-1%	14 784,46	15 105,30	-100%
Мощность, МВт	3 066,71	2040,70542	-33%	2 890,63	2 036,28	-30%	2843,6	2 042,11	-100%

Баланс электрической энергии ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2025 год

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

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

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

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, предлагает принять к расчету баланс электрической энергии (мощности), представленный в таблицах 1-2. Согласно балансу:

- поступление электрической энергии (мощности) в сеть осуществляется от смежных сетевых компаний (п. 1.1, 1.2, таблицы 1-2);
- полезный отпуск потребителям (п. 4.1, 4.2, таблицы 1-2);
- отпуск электрической энергии в сети следующих ССК (п. 4.4, таблицы 9-10).

Баланс электрической энергии на 2026 год ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС»

№ п/п	Показатель	Ед. изм	2026 (план) (01.01.2026 по 30.09.2026)					2026 (план) (01.10.2026 по 31.12.2026)					2026 (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	14 626,4165	625,2729	579,6375	3,4205	15 834,7475	5 109,6241	227,4802	216,4489	1,1580	5 554,7112	19 736,0406	852,7532	796,0864	4,5786	21 389,4587
1.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	13 111,2000	468,7879	419,4132	3,3839	14 002,7850	4 650,9376	170,2033	159,3875	1,1480	4 981,6763	17 762,1376	638,9912	578,8007	4,5318	18 984,4614
1.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч	479,4021				479,4021	184,2828				184,2828	663,6849	0,0000	0,0000	0,0000	663,6849
1.1.2	МСК	млн.кВтч	6 011,7583	300,9897	0,8129	0,0075	6 313,5684	1 758,1937	109,1049	0,0793	0,0027	1 867,3807	7 769,9520	410,0947	0,8922	0,0102	8 180,9491
1.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	1 515,2165	156,4850	160,2243	0,0367	1 831,9625	458,6865	57,2769	57,0614	0,0101	573,0349	1 973,9030	213,7619	217,2857	0,0467	2 404,9974
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч		10,4042	138,1783		148,5825		6,5694	48,9671		55,5365	0,0000	16,9737	187,1454	0,0000	204,1191
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч	548,0957	1,0221	0,0000	0,0000	549,1177	165,1533	0,2994	0,0000	0,0000	165,4528	713,2490	1,3215	0,0000	0,0000	714,5705
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч			8,1308		8,1308			3,2509		3,2509	0,0000	0,0000	11,3817	0,0000	11,3817
1.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч			0,0983		0,0983			0,0276		0,0276	0,0000	0,0000	0,1259	0,0000	0,1259
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч		65,5854	3,1773		68,7628		23,0861	1,0562		24,1423	0,0000	88,6715	4,2336	0,0000	92,9051
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	272,5893	41,7316	3,5589	0,0367	317,9164	78,7397	15,0151	1,3791	0,0101	95,1440	351,3290	56,7467	4,9380	0,0467	413,0604
1.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч	124,2421	36,5529	1,5836	0,0000	162,3786	21,3281	11,8725	0,6287	0,0000	33,8294	145,5702	48,4254	2,2123	0,0000	196,2080
1.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч			2,8985		2,8985			1,0159		1,0159	0,0000	0,0000	3,9145	0,0000	3,9145
1.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч	252,0598	0,0000	0,0000	0,0000	252,0598	93,8788	0,0000	0,0000	0,0000	93,8788	345,9386	0,0000	0,0000	0,0000	345,9386
1.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	318,2297	1,1888	2,5985		322,01698	99,5866	0,4344	0,7359		100,75679	41 7,8162	1,6232	3,3343	0,0000	422,77377
1.3	Из сети предыд.напряжения		0,0000	2 465,1995	848,8929	819,4658	4 133,5583	0,0000	877,4307	279,3593	273,7498	1 430,5398	0,0000	3 342,6303	1 128,2522	1 093,2156	5 564,0981
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн.кВтч	<div></div>	2 465,1995	467,1836		2 932,3831	<div></div>	877,4307	168,5385		1 045,9693	<div></div>	3 342,6303	635,7222	0,0000	3 978,3524
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн.кВтч	<div></div>	<div></div>	381,7093	0,1654	381,8746	<div></div>	<div></div>	110,8207	0,0147	110,8354	<div></div>	<div></div>	492,5300	0,1801	492,7101
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн.кВтч	<div></div>	<div></div>	0,0000	819,3005	819,3005	<div></div>	<div></div>	0,0000	273,7351	273,7351	<div></div>	<div></div>	0,0000	1 093,0355	1 093,0355
1.3.4	в том числе из сети НН	млн.кВтч					0,0000					0,0000				<div></div>	0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	млн.кВтч	9 982,5305	2 933,1965	1 265,2010	822,8484	10 870,2181	3 618,8142	1 047,5485	437,8071	274,8971	3 948,5272	13 601,3448	3 980,7450	1 703,0081	1 097,7456	14 818,7453
Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 30 ноября 2025 г. № 470		%															3,73%

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2026 (план) (01.01.2026 по 30.09.2026)					2026 (план) (01.10.2026 по 31.12.2026)					2026 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
	Технологические потери в электрической сети, ДОПИ	млн.кВтч	33,640	13,656	13,606	16,207	77,109	17,085	4,982	4,964	5,913	32,944	50,725	18,638	18,570	22,120	110,053
2.	Потери	%	1,87%	2,34%	5,41%	9,90%	3,73%	1,88%	2,38%	5,68%	10,77%	3,73%	1,87%	2,35%	5,48%	10,12%	3,73%
		млн.кВтч	186,8864	68,6666	68,4170	81,4959	405,4658	67,8798	24,9415	24,8508	29,6014	147,2734	254,7662	93,6080	93,2678	111,0972	552,7392
3.	Отпущено эл.энерг.	млн.кВтч	9 795,6442	2 864,5299	1 196,7840	741,3525	10 464,7523	3 550,9344	1 022,6071	412,9563	245,2958	3 801,2538	13 346,5786	3 887,1369	1 609,7403	986,6483	14 266,0061
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	млн.кВтч	2 932,3831	381,8746	819,3005	0,0000	4 133,5583	1 045,9693	110,8354	273,7351	0,0000	1 430,5398	3 978,3524	492,7101	1 093,0355	0,0000	5 564,0981
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	2 465,1995				2 465,1995	877,4307				877,4307	3 342,6303				3 342,6303
3.4	в том числе из сети СН2	млн.кВтч	467,1836	381,7093			848,8929	168,5385	110,8207			279,3593	635,7222	492,5300			1 128,2522
3.5	в том числе из сети НН	млн.кВтч	0,0000	0,1654	819,3005		819,4658	0,0000	0,0147	273,7351		273,7498	0,0000	0,1801	1 093,0355		1 093,2156
4	Полезный отпуск всего	млн.кВтч	6 863,2610	2 482,6552	377,4835	741,3525	10 464,7523	2 504,9652	911,7716	139,2213	245,2958	3 801,2538	9 368,2262	3 394,4269	516,7048	986,6483	14 266,0061
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	млн.кВтч	2 880,3991	647,5307	332,8647	165,3584	4 026,1529	1 042,9316	234,9597	121,8719	67,8590	1 467,6221	3 923,3306	882,4904	454,7366	233,2174	5 493,7750
4.1.1	одноставочники	млн.кВтч	964,0006	88,5937	240,6528	155,2482	1 448,4953	343,0282	32,1679	89,5036	63,1013	527,8010	1 307,0288	120,7616	330,1563	218,3495	1 976,2963
4.1.2	двуставочники	млн.кВтч	1 916,3985	558,9370	92,2119	10,1102	2 577,6576	699,9033	202,7918	32,3683	4,7577	939,8211	2 616,3018	761,7288	124,5802	14,8679	3 517,4787
4.2	Население в т.ч.	млн.кВтч	0,0000	0,0000	1,2371	575,7301	576,9672	0,0000	0,0000	0,4143	177,3255	177,7398	0,0000	0,0000	1,6515	753,0556	754,7070
4.2.1	с 0,7	млн.кВтч	0,0000	0,0000	1,2341	563,0071	564,2412	0,0000	0,0000	0,4133	172,9273	173,3406	0,0000	0,0000	1,6475	735,9344	737,5818
4.2.2	без 0,7	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0030	12,7230	12,7260	0,0000	0,0000	0,0010	4,3982	4,3992	0,0000	0,0000	0,0040	17,1212	17,1252
4.3	Производственные нужды ЭСО	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	млн.кВтч	3 982,8620	1 835,1245	43,3817	0,2641	5 861,6322	1 462,0336	676,8120	16,9350	0,1113	2 155,8919	5 444,8956	2 511,9365	60,3167	0,3754	8 017,5241
4.4.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	3 128,6695	0,7910	3,1052	0,0013	3 132,5670	1 032,1234	0,0855	0,9396	0,0006	1 033,1491	4 160,7928	0,8765	4,0448	0,0019	4 165,7161
4.4.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч	35,2217				35,2217	1,6573				1,6573	36,8790	0,0000	0,0000	0,0000	36,8790
4.4.1.2	МСК	млн.кВтч	2 537,7338				2 537,7338	823,3812				823,3812	3 361,1150	0,0000	0,0000	0,0000	3 361,1150
4.4.2	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	млн.кВтч	3 982,8620	1 835,1245	43,3817	0,2641	5 861,6322	1 462,0336	676,8120	16,9350	0,1113	2 155,8919	5 444,8956	2 511,9365	60,3167	0,3754	8 017,5241
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч	379,3564	150,100939	27,331512	0,253510	557,042374	135,1168	59,4352	10,8990	0,0953	205,546309	514,473222	209,536155	38,230542	0,348764	762,588683
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч	1 144,3098	91,5770	0,0000	0,0000	1 235,8868	369,7058	30,2653	0,0000	0,0000	399,9711	1 514,0156	121,8423	0,0000	0,0000	1 635,8579
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	803,7118	395,6774	74,1596	0,0226	1 273,5714	304,0739	144,9715	27,4637	0,0165	476,5256	1 107,7857	540,6490	101,6233	0,0392	1 750,0970
4.4.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч	293,9291	23,735778	2,1509		319,815821	107,1200	9,6203	0,8533		117,5935	401,0491	33,3561	3,0042	0,0000	437,409356

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2026 (план) (01.01.2026 по 30.09.2026)					2026 (план) (01.10.2026 по 31.12.2026)					2026 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
4.4.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч	0,0000	0,0000	7,8654		7,8654	0,0000	0,0000	2,6635		2,6635	0,0000	0,0000	10,5289	0,0000	10,5289
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч	107,5932	261,4743	10,6446	0,0000	379,7121	35,0314	98,2871	3,4023	0,0000	136,7208	142,6245	359,7614	14,0469	0,0000	516,4328
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	1217,2311	227,3530	0,4466	0,0116	1445,0423	418,8900	87,2149	0,1351	0,0047	506,2447	1636,1212	314,5679	0,5817	0,0163	1951,2871
4.4.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч	469,9419	90,7536	4,5728		565,2684	145,2035	29,9017	1,6052		176,7103	615,1454	120,6553	6,1780	0,0000	741,9788
4.4.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч	1 042,1169	362,6233	13,0256	0,0130	1 417,7787	372,1246	135,7334	4,8592	0,0049	512,7222	1 414,2415	498,3567	17,8848	0,0179	1 930,5009
4.4.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч	195,9721	93,5904	1,2181		290,7806	68,5250	31,8367	0,4519		100,8135	264,4971	125,4271	1,6700	0,0000	391,5941
4.4.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	416,8012	294,7237	62,1910		773,7159	152,7320	106,8227	21,6632		281,2180	569,5332	401,5464	83,8542	0,0000	1 054,9338
4.5	Полезный отпуск	млн.кВтч	6 863,2610	2 482,6552	377,4835	741,3525	10 464,7523	2 504,9652	911,7716	139,2213	245,2958	3 801,2538	9 368,2262	3 394,4269	516,7048	986,6483	14 266,0061
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	млн.кВтч	6 863,2610	2 482,6552	377,4835	741,3525	10 464,7523	2 504,9652	911,7716	139,2213	245,2958	3 801,2538	9 368,2262	3 394,4269	516,7048	986,6483	14 266,0061
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	млн.кВтч	220,5263	82,3224	82,0232	97,7031	482,5750	84,9651	29,9234	29,8146	35,5141	180,2172	305,4913	112,2459	111,8378	133,2172	662,7922
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	млн.кВтч	2 880,3991	647,5307	334,1018	741,0885	4 603,1201	1 042,9316	234,9597	122,2862	245,1845	1 645,3620	3 923,3306	882,4904	456,3880	986,2730	6 248,4820
5	Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч	млн.кВтч															
6	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Таблица 12

Баланс мощности на 2026 год ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС»

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2026 (план) (01.01.2026 по 30.09.2026)					2026 (план) (01.10.2026 по 31.12.2026)					2026 (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.	МВт	2 758,1118	117,2247	37,5175	0,4791	2 913,3332	2 844,8499	121,8513	39,7902	0,4779	3 006,9692	2 779,7963	118,3814	38,0857	0,4788	2 936,7422
1.1	Не сетевых организаций	МВт	2 526,3084	99,7538	5,8031	0,4727	2 632,3380	2 637,7587	102,5121	5,8031	0,4727	2 746,5466	2 554,1710	100,4433	5,8031	0,4727	2 660,8902
1.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	МВт	251,3593				251,3593	251,3593				251,3593	251,3593	0,0000	0,0000	0,0000	251,3593
1.1.2	МСК	МВт	863,6372	53,3356	0,1292	0,0000	917,1019	873,6477	53,3356	0,1292	0,0000	927,1125	866,1398	53,3356	0,1292	0,0000	919,6046
1.2	Сетевых организаций	МВт	231,8034	17,4710	31,7144	0,0064	280,9952	207,0911	19,3392	33,9870	0,0052	260,4225	225,6253	17,9380	32,2825	0,0061	275,8520
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт		2,0940	27,8109		29,9049		3,9667	29,5666		33,5332	0,0000	2,5622	28,2498	0,0000	30,8120

№ п/п	Показатель	Единиц	2026 (план) (01.01.2026 по 30.09.2026)					2026 (план) (01.10.2026 по 31.12.2026)					2026 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	102,3860	0,2320	0,0000	0,0000	102,6180	89,0730	0,2020	0,0000	0,0000	89,2750	99,0578	0,2245	0,0000	0,0000	99,2823
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт			1,5013		1,5013			1,7767		1,7767	0,0000	0,0000	1,5702	0,0000	1,5702
1.2.4	«КузбассЭлектрО» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт			0,0180		0,0180			0,0140		0,0140	0,0000	0,0000	0,0170	0,0000	0,0170
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт		1,5400	0,5300		2,0700		1,8700	0,5300		2,4000	0,0000	1,6225	0,5300	0,0000	2,1525
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	47,8177	7,3068	0,6232	0,0064	55,7541	41,1340	7,7216	0,7116	0,0052	49,5724	46,1468	7,4105	0,6453	0,0061	54,2087
1.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	17,3895	6,0869	0,2268	0,0000	23,7032	12,0728	5,3486	0,3055	0,0000	17,7269	16,0603	5,9023	0,2465	0,0000	22,2091
1.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт			0,5820		0,5820			0,6170		0,6170	0,0000	0,0000	0,5908	0,0000	0,5908
1.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	42,1940	0,0000	0,0000	0,0000	42,1940	46,5600	0,0000	0,0000	0,0000	46,5600	43,2855	0,0000	0,0000	0,0000	43,2855
1.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	22,0162	0,2112	0,4221		22,64956	18,2513	0,2303	0,4657		18,94733	21,0750	0,2160	0,4330	0,0000	21,7240
1.3	Из сети предыд. напряжения		0,0000	533,2342	250,0702	147,9664	931,2708	0,0000	572,3055	252,8269	149,5320	974,6643	0,0000	543,0020	250,7593	148,3578	942,1191
1.3.1	в том числе из сети ВН	МВт		533,2342	102,0597		635,2939		572,3055	102,0597		674,3652		543,0020	102,0597	0,0000	645,0617
1.3.2	в том числе из сети СН1	МВт			148,0104	0,0348	148,0453			150,7671	0,0348	150,8020			148,6996	0,0348	148,7344
1.3.3	в том числе из сети СН2	МВт				147,9316	147,9316				149,4972	149,4972				148,3230	148,3230
1.3.4	в том числе из сети НН	МВт					0,0000					0,0000					0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	МВт	1 961,0476	632,8459	255,2871	148,4388	2 066,3487	2 072,4980	674,6754	258,0438	150,0044	2 180,5573	1 988,9102	643,3033	255,9763	148,8302	2 094,9009
Технологические потери в электрической сети, ДОПИ		МВт	9,211	2,377	2,764	2,333	16,685	9,211	2,377	2,764	2,333	16,685	9,211	2,377	2,764	2,333	16,685
2.	Потери	%	1,82%	2,23%	5,36%	11,63%	3,91%	1,72%	2,10%	5,31%	11,51%	3,71%	1,80%	2,20%	5,35%	11,60%	3,86%
		МВт	35,7422	14,1397	13,6929	17,2698	80,8446	35,7422	14,1397	13,6929	17,2698	80,8446	35,7422	14,1397	13,6929	17,2698	80,8446
3.	Отпущено эл.энерг.	МВт	1 925,3055	618,7061	241,5942	131,1691	1 985,5041	2 036,7558	660,5357	244,3509	132,7347	2 099,7128	1 953,1681	629,1635	242,2834	131,5605	2 014,0563
3.1	Сальдо-переток в след. уровня напряжения	МВт	635,2939	148,0453	147,9316	0,0000	931,2708	674,3652	150,8020	149,4972	0,0000	974,6643	645,0617	148,7344	148,3230	0,0000	942,1191
3.2	в том числе из сети ВН	МВт					0,0000					0,0000					0,0000
3.3	в том числе из сети СН1	МВт	533,2342				533,2342	572,3055				572,3055	543,0020				543,0020
3.4	в том числе из сети СН2	МВт	102,0597	148,0104			250,0702	102,0597	150,7671			252,8269	102,0597	148,6996			250,7593
3.5	в том числе из сети НН	МВт	0,0000	0,0348	147,9316		147,9664	0,0000	0,0348	149,4972		149,5320	0,0000	0,0348	148,3230		148,3578

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2026 (план) (01.01.2026 по 30.09.2026)					2026 (план) (01.10.2026 по 31.12.2026)					2026 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
4	Полезный отпуск всего	МВт	1 290,0116	470,6609	93,6626	131,1691	1 985,5041	1 362,3907	509,7337	94,8538	132,7347	2 099,7128	1 308,1063	480,4291	93,9604	131,5605	2 014,0563
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	МВт	414,3122	122,1040	86,3041	24,8276	647,5479	414,3122	122,1040	86,3041	24,8276	647,5479	414,3122	122,1040	86,3041	24,8276	647,5479
4.1.1	одноставочники	МВт	122,2378	27,4960	51,7818	22,9470	224,4625	122,2378	27,4960	51,7818	22,9470	224,4625	122,2378	27,4960	51,7818	22,9470	224,4625
4.1.2	двуставочники	МВт	292,0745	94,6080	34,5223	1,8806	423,0854	292,0745	94,6080	34,5223	1,8806	423,0854	292,0745	94,6080	34,5223	1,8806	423,0854
4.2	Население в т.ч.	МВт	0,0000	0,0000	0,2168	106,2795	106,4962	0,0000	0,0000	0,2168	107,8329	108,0497	0,0000	0,0000	0,2168	106,6678	106,8846
4.2.1	с 0,7	МВт	0,0000	0,0000	0,2168	106,2795	106,4962	0,0000	0,0000	0,2168	107,8329	108,0497	0,0000	0,0000	0,2168	106,6678	106,8846
4.2.2	без 0,7	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.3	Производственные нужды ЭСО	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	МВт	875,6994	348,5568	7,1418	0,0620	1 231,4600	948,0785	387,6297	8,3329	0,0742	1 344,1152	893,7941	358,3251	7,4396	0,0651	1 259,6238
4.4.1	Не сетевых организаций	МВт	565,2607	0,1421	0,5862	0,0003	565,9893	565,2607	0,1421	0,5862	0,0003	565,9893	565,2607	0,1421	0,5862	0,0003	565,9893
4.4.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	МВт	5,4731				5,4731	5,4731				5,4731	5,4731	0,0000	0,0000	0,0000	5,4731
4.4.1.2	МСК	МВт	443,0146				443,0146	443,0146				443,0146	443,0146	0,0000	0,0000	0,0000	443,0146
4.4.2	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	МВт	875,6994	348,5568	7,1418	0,0620	1 231,4600	948,0785	387,6297	8,3329	0,0742	1 344,1152	893,7941	358,3251	7,4396	0,0651	1 259,6238
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт	92,7961	36,7687	6,6721	0,0522	136,2891	100,1153	44,0563	8,0770	0,0583	152,3070	94,6259	38,5906	7,0233	0,0538	140,2936
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	189,9639	13,9516	0,0000	0,0000	203,9155	190,1181	15,5353	0,0000	0,0000	205,6534	190,0025	14,3475	0,0000	0,0000	204,3500
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	148,3632	73,0034	13,6897	0,0041	235,0604	166,1737	79,2177	15,0050	0,0090	260,4053	152,8158	74,5570	14,0185	0,0053	241,397
4.4.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт	55,7690	4,5380	0,3960		60,7030	60,5150	5,4690	0,4620		66,4460	56,9555	4,7708	0,4125	0,0000	62,1388
4.4.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт	0,0000	0,0000	1,6700		1,6700	0,0000	0,0000	1,6700		1,6700	0,0000	0,0000	1,6700	0,0000	1,6700
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	17,8700	43,4788	1,7818	0,0000	63,1306	17,4520	49,0276	1,6958	0,0000	68,1754	17,7655	44,8660	1,7603	0,0000	64,3918
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	210,7275	39,9978	0,0938	0,0021	250,8212	216,1406	45,6020	0,1029	0,0020	261,8474	212,0808	41,3988	0,0961	0,0021	253,5778
4.4.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	77,8508	13,9650	0,7033		92,5191	69,3336	13,5917	0,7296		83,6549	75,7215	13,8716	0,7099	0,0000	90,3031
4.4.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт	205,3080	70,0920	2,5540	0,0100	277,9640	218,8630	79,8300	2,8570	0,0100	301,5600	208,6968	72,5265	2,6298	0,0100	283,8630
4.4.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	34,5670	17,6990	0,2130		52,4790	35,4280	17,9760	0,2320		53,6360	34,7823	17,7683	0,2178	0,0000	52,7683
4.4.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	74,2872	52,5336	11,0824		137,9032	81,0303	56,6633	11,4887		149,1823	75,9730	53,5660	11,1840	0,0000	140,7230

[illegible]

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов из себестоимости

Согласно пункту 12 Основ ценообразования № 1178 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 № 1178.

Для регулирования ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочный период составляет 5 лет с 2024 по 2028 годы.

Основы применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки указаны в пункте 38 Основ ценообразования № 1178.

Согласно пункту 16 Основ ценообразования № 1178 определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования № 1178 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 № 98-Э по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (Методические указания №98-э) статьи расходов относятся к «Подконтрольным расходам» (ПР) и «Неподконтрольным расходам» (НР).

Базовый уровень подконтрольных расходов, являющийся одним из долгосрочных параметров, которые не подлежат изменению в течение долгосрочного периода, определяется с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат).

При расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат:

- 1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;
- 2) ремонт основных средств, определяемый на основе пункта 25 Основ ценообразования;

3) оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования;
 4) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

На 2026 год уровень подконтрольных расходов СТСО определен в соответствии с постановлением Правительства от 23 октября 2025 года № 1635.

В состав других подконтрольных расходов не включаются расходы, 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 отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также расходы, учтенные при определении неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы формируются методом экономически обоснованных расходов.

Подконтрольные расходы

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

Подконтрольные расходы, в соответствии со статьей 12 Методических указаний 98-э, включают в себя следующие статьи затрат:

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

Подконтрольные расходы на очередной (второй) год долгосрочного периода определяются индексацией базового уровня подконтрольных расходов по формуле (2) Методических указаний 98-э:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_i + НР_i + В_i + У_i + \Delta ЭПР_i + d_i \times \Delta ЭП_i + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i \quad \text{где}$$

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

$ПР_i$ - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год i базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил

регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве PP_i принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

HP_1 , HP_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 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 организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, 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(1) Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными,

на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta \text{ЭПР}_1$, $\Delta \text{ЭПР}_i$, $\Delta \text{ЭП}_1$, $\Delta \text{ЭП}_i$, d_1 , d_i - соответственно экономия подконтрольных расходов, учитываемая на первый год, год i очередного долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $\Delta \text{ЭП}_1$, $\Delta \text{ЭП}_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

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

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3).

КНК_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями 98-Э расчет предоставлен в таблице 11:

Таблица 13

**Расчет подконтрольных расходов для ПАО «Россети Сибирь» -
«Кузбассэнерго – РЭС» методом долгосрочной индексации на 2026 год**

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год			
			Утверждено РЭК Кузбасса	Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия 30.10.2025	Принято	Отклонение	Рост %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Расчёт коэффициента индексации								
1	ИПЦ	%	7,20%	5,80%	5,10%	5,10%	-	-19%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	-	-
3	Количество активов	у.е.	106 775,34	107 682,56	118 776,98	110 715,47	907	1%
4	Индекс изменения количества активов	%	-3,89%	0,85%	10,30%	2,82%	0	-
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0	0%
6	Итого коэффициент индексации		1,0303	1,054094577	1,15928339	1,080601715		2%
1. Расчёт подконтрольных расходов								
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	581 457	612 910	710 537	662 312	49 402	8%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	365 393	385 159	446 508	416 203	31 044	8%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	216 064	227 752	264 029	246 109	18 357	8%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 648 313	2 791 572	3 236 223	3 016 578	225 006	8%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	914 323	963 783	1 117 298	1 041 466	77 683	8%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	558 758	588 983	682 799	636 457	47 473	8%
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	179 529	189 241	219 384	204 494	15 253	8%
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	26 410	27 839	32 273	30 082	2 244	8%
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	63 028	66 437	77 019	71 792	5 355	8%
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	49 545	52 225	60 544	56 434	4 209	8%
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	1 208	1 273	1 476	1 376	103	8%
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0	0	0	0	0%
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	39 339	41 467	48 072	44 809	3 342	8%
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	14 692	15 487	17 954	16 736	1 248	8%
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	11 289	11 900	13 795	12 859	959	8%
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	20 177	21 269	24 656	22 983	1 714	8%
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	50 712	53 456	61 970	57 764	4 309	8%
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.			0	0	0	0%
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	11 467	12 088	14 013	13 062	974	8%
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	67 697	71 359	82 726	77 111	5 752	8%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	37 423	39 447	45 730	42 627	3 180	8%
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	4 181 516	4 407 713	5 109 788	4 762 982	355 269	8%

**Заключение по анализу количества оборудования для расчета
прогнозных затрат ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго –
региональные электрические сети» в части операционных
(подконтрольных) расходов на 2026 год**

Объем условных единиц на 2026 год для организации определен РЭК Кузбасса в размере 110 715,47 у.е., в т.ч. по ВЛ и КЛ – 48 696,02 у.е., по ПС и ТП – 62 019,44 у.е.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП), кабельных линий электропередач (КЛЭП), подстанций 35 - 1150 кВ, ТП, КТП и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в физических единицах (километры, шт.), учтенный в объеме условных единиц на 2026 год, соответствует величинам используемых для расчета прогнозных затрат ТСО в части операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год.

В расчете также учтено оборудование, которое не входит в расчет условных единиц:

- Линейные разъединители, установленные на воздушных линиях электропередачи напряжением 1-20 кВ в целях секционирования;
- Аппаратура беспроводного доступа;
- Аппаратура телемеханики;
- Оборудование шкафов сбора данных;
- Счетчики технического и коммерческого учета;
- Резервные источники снабжения электроэнергией (РИСЭ);
- Стационарные аккумуляторные батареи (АКБ);
- Волоконно-оптические линии связи (ВОЛС).

Расчет прогнозных затрат ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» в части операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год отражен в приложении 6.

С учетом вышеизложенного и постановлением Правительства от 23 октября 2025 года № 1635 уровень подконтрольных расходов составит (таблица 12):

Таблица 14

Расчет подконтрольных с учетом метода эталонных затрат на 2026 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год			
			Утверждено РЭК Кузбасса	Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия 30.10.2025	Принято	Отклонение	Рост %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Расчёт коэффициента индексации								
1	ИПЦ	%	7,20%	5,80%	5,10%	5,10%	-	-19%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	-	-
3	Количество активов	у.е.	106 775,34	107 682,56	118 776,98	110 715,47	907	1%
4	Индекс изменения количества активов	%	-3,89%	0,85%	10,30%	2,82%	0	-

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год			
			Утверждено РЭК Кузбасса	Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия 30.10.2025	Принято	Отклонение	Рост %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0	0%
6	Итого коэффициент индексации		1,0303	1,054094577	1,15928339	1,080601715		2%
1. Расчёт подконтрольных расходов								
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	581 457	612 910	710 537	662 312	49 402	8%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	365 393	385 159	446 508	416 203	31 044	8%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	216 064	227 752	264 029	246 109	18 357	8%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 648 313	2 791 572	3 236 223	3 016 578	225 006	8%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	914 323	963 783	1 117 298	1 041 466	77 683	8%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	558 758	588 983	682 799	636 457	47 473	8%
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	179 529	189 241	219 384	204 494	15 253	8%
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	26 410	27 839	32 273	30 082	2 244	8%
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	63 028	66 437	77 019	71 792	5 355	8%
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	49 545	52 225	60 544	56 434	4 209	8%
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	1 208	1 273	1 476	1 376	103	8%
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0	0	0	0	0%
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	39 339	41 467	48 072	44 809	3 342	8%
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	14 692	15 487	17 954	16 736	1 248	8%
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	11 289	11 900	13 795	12 859	959	8%
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	20 177	21 269	24 656	22 983	1 714	8%
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	50 712	53 456	61 970	57 764	4 309	8%
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.			0	0	0	0%
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	11 467	12 088	14 013	13 062	974	8%
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	67 697	71 359	82 726	77 111	5 752	8%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	37 423	39 447	45 730	42 627	3 180	8%
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	4 181 516	4 407 713	5 109 788	4 762 982	355 269	8%
Подконтрольные расходы с учетом Эталонов						6 396 097		
2.	70 % от метода долгосрочной индексации					3 334 087		
3.	30% эталоны					1 918 829		
4.	Подконтрольные расходы					5 252 917		

Анализ фактических подконтрольных расходов за 2024 год

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, входит в составе выпадающих доходов (B_i).

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

где:

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PR_i + \Delta NP_i + \Delta U_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов;

В соответствии с пунктом 11 (4) Методических указаний 98-э корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (ΔPR_i) определяется по формуле (9.13):

$$\Delta PR_i = \left(PR_1 \times \frac{(1 + I_1^{\Phi})}{(1 + I_1^{\text{пл}})} \times \Pi_j^{i-2} K_{\text{инд}}^{\Phi j} \right) - PR_{i-2}, \quad (9.13),$$

где:

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

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

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

ПР_1 - базовый уровень подконтрольных расходов;

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

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

$$K_{\text{индж}}^\Phi = (1 - X_j) \times (1 + I_j^\Phi) \times (1 + \text{ИКА}_j^\Phi), \quad (9.14),$$

$$\text{ИКА}_j^\Phi = K_{\text{эл}} \times \frac{y_{e_j}^\Phi - y_{e_{j-1}}^\Phi}{y_{e_{j-1}}^\Phi}, \quad (9.15),$$

где:

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

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

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

ИКА_j^Φ - фактический индекс изменения количества активов в году j в процентах.

Анализ фактических подконтрольных расходов отражен в таблице 15

Анализ фактических подконтрольных расходов за 2024 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год	2024 год	2024 год	Отклонение	Рост %	Пояснения
			Утверждено РЭК Кузбасса	Факт предприятия	Факт			
1	2	3	4	5	6	7 = 6-5	8	9
1. Расчёт подконтрольных расходов								
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	581 457	241 189	313 590	-267 867	30%	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	365 393	209 943	276 325	-89 068	32%	Расшифровка выгрузки из отчетной системы: 1. (1 963 тыс. руб.) материалы на эксплуатацию оборудования, ВЛ и ПС; 2. (233,414 тыс. руб.) материалы на эксплуатацию зданий; 3. (81 140 тыс. руб) расшифровка ГСМ; 4. (68 884 тыс. руб.) расшифровка спецодежды по эксплуатации по ремонту и тех присоединени; 5. (11 652 тыс. руб.) электрозащитные средства; 6. (827 тыс. руб.) прочие средства индивидуальной защиты; 7. (2 998 тыс. руб) оргтехника, ПК, сервера, сетевое оборудование; 8. (13 296 тыс. руб.) Расходные материалы для оргтехники; 9. (1 124 тыс. руб.) Средства связи, планово не заявлены. 10. (456 тыс. руб.) мебель; 11 (77 тыс. руб.) форменная одежда. 12. (3 829, 69263 тыс. руб.) материалы по технике безопасности; 13 (5916 тыс. руб.) прочие тмц. 14. (3628 тыс. руб.) материалы на эксплуатацию транспорта (запчасти), то автотранспорта 15.(10 521 тыс. руб.) запчасти 16. (69777,20 тыс. руб.) ремонт автотранспорта. Итого 276 325 тыс. руб.

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год	2024 год	2024 год	Отклонение	Рост %	Пояснения
			Утверждено РЭК Кузбасса	Факт предприятия	Факт			
1	2	3	4	5	6	7 = 6-5	8	9
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	216 064	31 246	37 265	-178 799	19%	Расшифровка выгрузки из отчетной системы 1. (4 038, тыс. руб.) услуги подр по обсл оборудования (ТО и ремонт бензопил (СВЭС 1 кв.) 2024); 2. (3290 тыс. руб.) поверка, калибровка оборудования и приборов" по передаче электроэнергии; 3. (2104 тыс. руб.) поверка высоковольтных трансформаторов тока и напряжения; 4. (4514 тыс. руб.) Услуги по техническому надзору; 5. (2 488 тыс. руб.) диагностика и испытание передаточных устройств по передаче электроэнергии; 6. (696 тыс. руб.) на эксплуатацию автотранспорта, исключены 45 тыс. руб затраты на проведение соревнований; 7. (67 тыс руб) Услуги водного транспорта; 8. (6 117,10 тыс. руб.) расходы на обслуживание приборов коммерческого учета 9. (6127,487 тыс. руб.) приборы учета. Итого 37 265 тыс. руб.
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 648 313	2 412 981	2 225 081	-423 232	-8%	Расшифровка выгрузки из отчетной системы: 1. ПП.16 (2 225 080,86528тыс. руб) 2. П-4: 2 412 981,49 тыс. руб.
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	914 323	943 197	785 845	-128 478	-17%	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	558 758	552 530	478 889	-79 869	-13%	Расшифровка выгрузки из отчетной системы: 1. Расшифровка в папке РФ факт 823 773 тыс. руб. в т.ч. Фот 184 млн. руб. ГСМ 26 млн. руб.) 2. По Форме П 1.15 план РФ: 271 526 тыс.руб. факт 223 502 тыс.руб. 3 Смета расходов план 558 758 тыс. руб., факт 552 530 тыс. руб.
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	179 529	210 771	201 868	22 339	-4%	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год	2024 год	2024 год	Отклонение	Рост %	Пояснения
			Утверждено РЭК Кузбасса	Факт предприятия	Факт			
1	2	3	4	5	6	7 = 6-5	8	9
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	26 410	29 947	28 774	2 364	-4%	Расшифровка выгрузки из отчетной системы: 1. (3445,45675 тыс. руб.) стационарная связь 2. (7 731,36 тыс. руб.) мобильная связь 3. (1159,68 тыс. руб.) интернет 4. (14 226,71 тыс. руб.) технологическая связь 5. (1 231,63 тыс. руб.) услуги радиочастотного центра 6. (768,11 тыс. руб) прочие Итого 28 773, 50 тыс. руб.
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	63 028	60 560	60 293	-2 735	0%	Расшифровка выгрузки из отчетной системы: 1. (2 200,02 тыс. руб.) услуги пожарной охраны; 2. (58 092,95 тыс. руб.) вневедомственная. Итого 60 293 тыс. руб.
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	49 545	79 548	76 642	27 097	-4%	Расшифровка выгрузки из отчетной системы:1. (72 858,67 тыс. руб.) ИТ услуги;2. (1 769,24 тыс. руб.) затраты на содержание и ремонт компьютер и офисной техники.3. (1 727, 14 тыс. руб.) затраты на содержание и ремонт средств связи.4. (273,87 тыс. руб.) прочие информац услуги.Итого 76 642,2 тыс. руб.
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	1 208	1 183	1 183	-25	0%	Расшифровка выгрузки из отчетной системы: 1. (70 тыс. руб.) ПО БУ консульт 2. (1112,45 тыс. руб.) аудит Итого 1 182 тыс. руб.
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0	0	0	0%	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год	2024 год	2024 год	Отклонение	Рост %	Пояснения
			Утверждено РЭК Кузбасса	Факт предприятия	Факт			
1	2	3	4	5	6	7 = 6-5	8	9
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	39 339	39 533	34 976	-4 363	-12%	<p>Расшифровка выгрузки из отчетной системы:</p> <p>1. (98 тыс. руб.) услуги подрядчиков по обслуживанию сооружений;</p> <p>2. (1 750 тыс. руб.) Услуги по тех. освидетельствованию зданий и сооружений;</p> <p>3. (156 тыс. руб.)расходы по дезинфекции, дезинсекции, дератизации;</p> <p>4. (16 703, 37 тыс. руб.(уборка помещений;</p> <p>5. (386,73 тыс. руб.) прочие затраты по содержанию зданий;</p> <p>6. (949,72 тыс. руб.) Т/о узлов учета тепла и эл. энергии;</p> <p>7. (495,79 и тыс. руб.) т/о кондиционеров" по передаче электроэнергии;</p> <p>8. (702,04 тыс. руб.) техосмотр по передаче электроэнергии;</p> <p>9. (7 837 тыс. руб.) техобслуживание и диагностика транспорта;</p> <p>10.(36 тыс. руб.) шиномонтаж;</p> <p>11. (76,93 тыс. руб.) прочие расходы по эксплуатации транспорта;</p> <p>12. (215,19 тыс. руб.) Гидрометеорологические услуги (в т.ч. данные от МЧС);</p> <p>13. (263,18 тыс. руб.) Прочие АХО;</p> <p>14. (16,7 тыс. руб.) Прочие собственники (исключена сумма 40 тыс. руб. с ООО "Брент эксперт" как услуги не относящиеся к передаче электрической энергии).</p> <p>15 .(140,6 тыс. руб) прочие СМиТ;</p> <p>16. (1191,64 тыс. руб.) Расходы на природоохранные мероприятия (кроме налогов и сборов);</p> <p>17. (38,408 тыс. руб.) участие в экологическом форуме.</p> <p>18. (3001 тыс. руб.) Прочие (ОТЭ) по передаче электроэнергии.</p> <p>19. (60,34 тыс. руб.)Прочие (служба учета ЭЭ) по передаче электроэнергии;</p> <p>20. (893, 86 тыс. руб.) "Прочие (КиТАСУ)"</p> <p>Итого 34 947 тыс. руб.</p>

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год	2024 год	2024 год	Отклонение	Рост %	Пояснения
			Утверждено РЭК Кузбасса	Факт предприятия	Факт			
1	2	3	4	5	6	7 = 6-5	8	9
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	14 692	28 716	18 597	3 905	-35%	Расшифровка выгрузки из отчетной системы: 1. (6063 тыс. руб.) командировочные расходы на обучение 2. (12553,75 тыс. руб.) аудит Итого 18 597 тыс. руб. Исключены расходы без назначения в сумме 3068 тыс. р, 4,8 тыс.руб. не относящиеся к передаче электрической энергии
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	11 289	15 011	13 436	2 147	-10%	Расшифровка выгрузки из отчетной системы: 1. (74, 8 тыс. руб.) подбор кадров; 2. (13361 тыс. руб.) переподготовка кадров; Итого 13 436 тыс. руб.
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	20 177	16 577	16 444	-3 733	-1%	Расшифровка выгрузки из отчетной системы: 1. (53,34 тыс. руб.) лечебно-профилактическое питание и спецжиры; 2. (419,77 тыс. руб.) расходы на аттестацию рабочих мест; 3. (22,60 тыс. руб.) прочие расходы на охрану труда; 4. (5 556,60 тыс. руб.) профосмотры; 5. (8 436,45 тыс. руб.) услуги по предрейсовому медосмотру водителей; 6. (1748,1 тыс. руб.) медосмотр при приеме на работу; 7. (207,6 тыс. руб.) услуги химчистки. Итого 16 444,47 тыс. руб.
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	50 712	50 086		-50 712	-100%	
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.			0	0	0%	
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	11 467	28 219	15 323	3 856	-46%	Расшифровка выгрузки из отчетной системы:1. (14 277,03 тыс. руб.) расходы на страхование зданий, сооружений и оборудования2. (1035,10 тыс. руб.) расходы ОСАГО;3. (10,75 тыс. руб.) расходы на ОСПО;Итого 15 322,89 тыс. руб.

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год	2024 год	2024 год	Отклонение	Рост %	Пояснения
			Утверждено РЭК Кузбасса	Факт предприятия	Факт			
1	2	3	4	5	6	7 = 6-5	8	9
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	67 697	41 287	41 287	-26 410	0%	Расшифровка выгрузки из отчетной системы: 1. (1915,82 тыс. руб.) канцелярские расходы; 2. (29,20 тыс. руб.) техлитература; 3. (132,18 тыс. руб.) расходы на ТП; 4. (193,11 тыс.руб) расходы на сертификацию качества ээ; 5. (244,02 тыс. руб.) сертификация и прочие проверки; 6. (1207,69 тыс. руб.) почтово-телеграфные; 7. (1,3 тыс. руб) нотариальные; 8. (490,30 тыс. руб.) типографические расходы; 9. (9 447,73 тыс. руб) землеустроительные работы; 10. (361,17 тыс. руб.) получение разрешений на перевозку грузов; 11. (10 111,79 тыс. руб) затраты на больничные листы; 12 (13715,20 тыс. руб.) расходы на ниокр; 13. (3437,01 тыс. руб.) прочий капстрой. Итого 41 286,91 тыс. руб.
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	37 423	40 200	20 179	-17 244	-50%	Расшифровка выгрузки из отчетной системы: 1. (5671,46 тыс. руб.) прибыль на поощрение; 2. (13134 тыс. руб.) расходы банков; 3. (1373,88 тыс. руб.) соц выплаты по кол договору; Итого: 20 179,34 тыс. руб.
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	4 181 516	3 637 568	3 344 695	-836 821	-8%	

Таким образом фактические подконтрольные расходы составили 3 344 695 тыс. руб., что на (- 836,8 млн. руб.) меньше, чем плановые расходы.

Постатейная расшифровка фактических подконтрольных расходов за 2024 год (таблица 16-18)

Таблица 16

Статья расходов «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» за 2024 год

№п/п	Наименование	ед. изм	Принято	Факт	Отклонение
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	365 393,12	206 548,05	-158 845,08
1.1.1.2	транспорта (запчасти)	тыс.руб	0		
	ИТОГО мат--ы ВЛ, ПС экспл) в т.ч. (1.1.2.1;1.1.2.3.;1.5.6.2.):		56 255,00	2 197,07	-54 057,93
1.1.2.1	оборудования, ВЛ и ПС	тыс.руб		1 963,65	1 963,65
1.1.2.3	зданий	тыс.руб		233,41	233,41
1.5.6.2	счетчики и другие приборы учета	тыс.руб			0,00
1.1.2.2	транспорта (запчасти) материалы для эксплуатации автотранспорта, в. т.ч.	тыс.руб	33 825,47	14 150,10	-19 675,37
1.1.2.2.1.	прочие		3 844,85	3 628,77	-216,08
1.1.2.2.2.	шины		25 195,87	10 521,33	-14 674,54
1.1.2.2.3.	акб		4 784,75		-4 784,75
1.2.6.1	ГСМ, в т.ч.	тыс.руб	99 410,43	81 140,90	-18 269,54
1.2.6.1.1.	ГСМ бенз, ДТ		90 928,29		-90 928,29
1.2.6.1.2.	Масла, Смазки и тех жидкости		8 482,14		-8 482,14
1.2.6.1.3.	Масла на бенз инструмент				0,00
	Спецодежда	тыс.руб	154 965,18	81 363,46	-73 601,72
1.4.1	спецодежда	тыс.руб	134 996,59	68 884,28	-66 112,31
1.4.2	электрозащитные средства	тыс.руб	18 638,59	11 651,95	-6 986,64
1.4.3	прочие средства индивидуальной защиты	тыс.руб	1 330	827	-503
1.5.1.	Оргтехника, ПК, сервера, сетевое оборудование	тыс.руб		2 998,46	2 998,46
1.5.2.	Расходные материалы для оргтехники	тыс.руб	11 987,46	13 295,97	1 308,51
1.5.3.	Средства связи	тыс.руб		1 123,98	1 123,98
1.5.4.	Мебель	тыс.руб	707,28	455,67	-251,62
1.5.6.1	форменная одежда	тыс.руб	0,00	76,76	76,76
1.5.6.3	материалы по технике безопасности и охране труда	тыс.руб	7 920,78	3 829,69	-4 091,08
1.5.6.5	прочие материалы	тыс.руб	321,52	5 916,00	5 594,47

Таблица 17

Статья расходов «Работы и услуги производственного характера
(в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей
и распределительных устройств)» за 2024 год

№п/п	Наименование	ед. изм		Принято	Факт	Отклонение	Пояснения
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	0,00	216 063,70	31 137,18	-184 926,52	Расшифровка выгрузки из отчетной системы 1. (4 038, тыс. руб.) услуги подр по обл оборудованию (ТО и ремонт бензопил (СВЭС 1 кв.) 2024); 2. (3290 тыс. руб.) проверка, калибровка оборудования и приборов" по передаче электроэнергий; 3. (2104 тыс. руб.) проверка высоковольтных трансформаторов тока и напряжения; 4. (6117 тыс. руб.) Услуги коммерческого учета электроэнергии; 5. (4514 тыс. руб.) Услуги по техническому надзору; 6. (2 488 тыс. руб.) диагностика и испытание передаточных устройств по передаче электроэнергии; 7. (7 822 тыс. руб.) Другие УПХ, другие услуги производственного характера; 8. (696 тыс. руб.) на эксплуатацию, исключены 45 тыс. руб затраты на проведение соревнований; 9. (67 тыс руб) Услуги водного транспорта;
2.1.2.1.4.	услуги подрядчиков по обслуживанию другого оборудования	тыс.руб		3 438,04	4 038,63	601	
2.7.1	проверка, калибровка оборудования и приборов	тыс.руб		4 070,53	3 290,12	-780	
2.7.2	проверка высоковольтных трансформаторов тока и напряжения	тыс.руб		7 917,80	2 104,20	-5814	
2.9.	Услуги по техническому надзору	тыс.руб		3 140,31	4 513,97	1374	
2.10.5.1	диагностика и испытание передаточных устройств	тыс.руб		186 168,13	2 488,08	-183680	План. запланировано комплексное обследование опор железобетонные 11 791 шт, металлические конструкции 18 105 шт (29 896 шт) на сумму 186 млн.руб. однако нет подтверждения факта.

2.10.5.2	диагностика оборудования и подстанций	тыс.руб		5 767,36	0,00	-5767	
10.7.2.2	Услуги автотранспорта на эксплуатацию	тыс.руб		357,01	696,37	339	
10.7.3.	Услуги водного транспорта	тыс.руб		61,56	66,86	5	
	Расходы по обеспечению коммерческого учета согласно пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ Об электроэнергетике"			5 142,96	6 117,10	974	
	Другие УПХ, другие услуги производственного характера				7 821,85	7822	

Таблица 18

Статья расходов «Оплата работ и услуг сторонних организаций» за 2024 год

№п/п	Наименование	ед. изм	Принято	Факт	Отклонение
1.1.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	179 529,29	201 867,89	22 338,60
1.3.2.1.	Услуги связи		26 409,94	28 773,50	2 363,56
10.1.1.	Стационарная связь	тыс.руб	3 119,71	3 445,46	325,74
10.1.2.	Мобильная связь	тыс.руб	5 431,95	7 731,36	2 299,41
10.1.3.	Интернет	тыс.руб	239,06	210,56	-28,50
10.1.5.	Услуги спутникового телевидения	тыс.руб	0	1 159,68	1159,67598
10.1.6.	Технологическая связь	тыс.руб	12 947,51	14 226,71	1 279,20
10.1.7.1	услуги радиочастотного центра	тыс.руб	1 192,33	1 231,63	39,30
10.1.7.3	прочие услуги связи	тыс.руб	3 479,38	768,11	-2 711,27
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб	63 027,64	60 292,96	-2 734,67
10.15.1	услуги пожарной охраны	тыс.руб	1 057,69	2 200,02	1 142,33
10.15.2	услуги вневедомственной и сторожевой охраны	тыс.руб	61 969,95	58 092,95	-3 877,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб	49 544,93	76 642,18	27 097,26
10.2.1.	Информационные услуги (в т.ч. РБП)	тыс.руб	14 645,20		-14 645,20
10.2.2.1	IT-услуги	тыс.руб	30 409,36	72 858,67	42 449,31
10.2.2.2	Затраты на содержание и ремонт компьютеров и офисной техники	тыс.руб	1 466,19	1 769,24	303,05
10.2.2.3	Затраты на содержание и ремонт средств связи	тыс.руб	2 137,13	1 727,14	-409,98
10.2.3.	Прочие информационные услуги	тыс.руб	887,05	273,87	-613,18
10.5.	Юридические услуги	тыс.руб	0	13,27	13,27
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб	1 207,93	1 182,91	-25,01
10.3.2	по экономике и тарифному регулированию	тыс.руб	0,00		0
10.3.3	по бухгалтерскому учету и налогообложению	тыс.руб	0,0	70,5	70,5
10.4.	Аудиторские услуги	тыс.руб	1 207,93	1 112,45	-95,47

№п/п	Наименование	ед. изм	Принято	Факт	Отклонение
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб	39 338,86	34 976,33	-4 362,53
2.1.2.1.1.	услуги подрядчиков по обслуживанию сооружений	тыс.руб	0,00	98,00	98,00
2.10.7	Услуги по тех. освидетельствованию зданий и сооружений	тыс.руб	1 759,18	1 750,00	-9,18
10.7.1.	Услуги авиатранспорта	тыс.руб	3 138,52	0,00	-3 138,52
10.16.1.2.2	уборка помещений	тыс.руб	14 562,42	16 703,37	2 140,95
10.16.1.2.3	расходы по дезинфекции, дезинсекции, дератизации	тыс.руб	214,76	156,43	-58,33
10.16.1.2.4	прочие затраты по содержанию зданий	тыс.руб	149,85	386,73	236,88
10.16.1.2.5	узлов учета тепла и эл. энергии	тыс.руб	4,29	949,72	945,43
10.16.1.2.6	т/о кондиционеров	тыс.руб	0	496	496
10.16.2.1	техосмотр	тыс.руб	548,32	702,04	153,72
10.16.2.2	техобслуживание и диагностика транспорта	тыс.руб	8 116,20	7 837,86	-278,33
10.16.2.3	шиномонтаж	тыс.руб	32,61	36,00	3,39
10.16.2.4	прочие расходы по эксплуатации транспорта	тыс.руб	131,29	76,93	-54,36
10.17.6.	Услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса	тыс.руб	7 547,86		-7 547,86
10.17.7.	Расходы на природоохранные мероприятия (кроме налогов и сборов)	тыс.руб	2 699,32	1 191,64	-1 507,68
10.17.11.1	Гидрометеорологические услуги (в т.ч. данные от МЧС)	тыс.руб	214,40	215,18	0,78
10.17.11.4.2.	Прочие АХО (Савенок)	тыс.руб	56,98	263,26	206,28
10.17.11.4.3.	Прочие собственники (Гордиенко)	тыс.руб		16,70	16,70
10.17.11.4.4.	Прочие (Шкунденков оценка)	тыс.руб	162,86		-162,86
10.17.11.4.5.	Прочие	тыс.руб		4 096,68	4 096,68

Таблица 19

Статья расходов «Расходы на командировки и представительские» за 2024

№п/п	Наименование	ед. изм	Принято	Факт 2024	Отклонение
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	14 692,46	18 597,35	3 904,89
6.1.	Представительские расходы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
6.2.0.1	- командировочные расходы на обучение	тыс.руб	4 905,62	6 063,60	1 157,98

6.2.0.2	- командировочные расходы по производству	тыс.руб	9 786,85	12 533,75	2 746,90
---------	--	---------	----------	-----------	----------

Таблица 20

Статьи расходов «Расходы на подготовку кадров» за 2024 год

№п/п	Наименование	ед. изм	Принято	Факт 2024	Отклонение
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	11 289,29	13 436,01	2 146,72
10.13.1.	Расходы по подбору кадров	тыс.руб	50,61	74,80	24,19
10.13.2.	Расходы по подготовке кадров	тыс.руб	11 238,68	13 361,21	2 122,53

Таблица 21

Статьи расходов «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» за 2024 год

№п/п	Наименование	ед. изм	Принято	Факт 2024	Отклонение
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	20 177,18	16 444,47	-3 732,71
10.17.2.1	лечебно-профилактическое питание и спецжиры	тыс.руб	67,08	53,34	-13,73
10.17.2.2	расходы на аттестацию рабочих мест	тыс.руб	808,79	419,77	-389,02
10.17.2.5	мероприятия по предупреждению несчастных случаев (в т.ч. ПФО)	тыс.руб			0,00
10.17.2.6	прочие расходы на охрану труда	тыс.руб	20,56	22,60	2,04
10.17.2.7.1	мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве (профосмотры)	тыс.руб	6 684,81	5 556,60	-1 128,21
10.17.2.7.2	услуги по предрейсовому медосмотру водителей	тыс.руб	11 242,00	8 436,45	-2 805,55

10.17.2.7.3	Мед. осмотр при приеме на работу	тыс.руб	1 205,06	1 748,10	543,04
10.17.2.8	Услуги химчистки и прачечной	тыс.руб	148,88	207,60	58,72
	Смета ИА				0,00

Таблица 22

Статьи расходов «Расходы на страхование» за 2024 год

№п/п	Наименование	ед. изм	Принято	Факт 2024	Отклонение
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	11 467,45	15 322,89	3 855,43
9.1.1.	Расходы на добровольное страхование автотранспортных средств (КАСКО)	тыс.руб	0,00		0,00
9.1.2.	Расходы на страхование зданий, сооружений и оборудования	тыс.руб	9 246,50	14 277,03	5 030,53
9.2.1.	Расходы на добровольное медицинское страхование персонала	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
9.2.2.	Расходы на добровольное страхование работников от несчастных случаев и болезней	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
9.3.1.	Расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО)	тыс.руб	2 208,76	1 035,10	-1 173,66
9.3.2.	Расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта (ОСОПО)	тыс.руб	12,20	10,75	-1,44
9.3.3.	Расходы на прочие виды страхования гражданской ответственности	тыс.руб	0,00		0,00
9.4.	Расходы на прочие виды страхования	тыс.руб	0,00		0,00

Таблица 23

Статьи расходов «Другие прочие расходы, в том числе» за 2024 год

№п/п	Наименование	ед. изм	Принято	ФАКТ 2024	Отклонение
1.3.7.	Другие прочие расходы, в том числе:	тыс.руб	67 697,31	41 286,91	-43 562,61
1.4.					
1.5.5.	Канцелярские расходы		2 396,67	1 915,82	-480,85
1.5.6.4	техлитература, спецлитература		35,18	29,50	-5,68

№п/п	Наименование	ед. изм	Принято	ФАКТ 2024	Отклонение
2.3.	Расходы по технологическому присоединению к сетям прочих организаций			132,18	132,18
2.10.2.1	услуги по сертификации качества электроэнергии	тыс.руб	217,51	193,11	-24,40
2.10.2.2	сертификационные и прочие проверки ИСМ (СМК)	тыс.руб	260,97	244,02	-16,96
10.1.4.	Почтово-телеграфные расходы	тыс.руб	1 097,10	1 207,69	110,59
10.6.	Нотариальные услуги	тыс.руб	2,35	1,30	-1,05
10.8.1	Типографские расходы	тыс.руб	882,98	490,30	-392,68
10.10.	Услуги СМИ (информационное сопровождение, осуществляемое в целях формирования положительного имиджа компании)	тыс.руб	0		0,00
10.16.3.1	Землеустроительные работы, межевание	тыс.руб	42 221,84	9 447,83	-32 774,01
10.17.4.	Расходы по подписке на периодические издания	тыс.руб	29,46		-29,46
10.17.8.1.	Расходы на получение разрешений на перевозку крупногабаритных грузов	тыс.руб	1 819,75	361,17	-1 458,58
10.17.11.3	Программа перспективного развития	тыс.руб	5461,193541		-5 461,19
11.1	Затраты на оплату больничных листов за счет средств предприятия	тыс.руб	13 213,29	10 111,79	-3 101,51
11.4	Расходы на ГО и ЧС	тыс.руб	36,80		-36,80
10.17.2.7.1	мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве (профосмотры)	тыс.руб			0,00
10.17.2.7.2	услуги по предрейсовому медосмотру водителей	тыс.руб			0,00
10.17.2.1	лечебно-профилактическое питание и спецжиры	тыс.руб			0,00
10.17.2.8	Услуги химчистки и прачечной	тыс.руб			0,00
11.5	Выплаты Членам Совета Директоров (расходы на проезд и проживание членов СД)	тыс.руб	0		0,00
11.6	Расходы на проведение ежегодного собрания акционеров	тыс.руб	0		0,00
11.7	Расходы на управление капиталом	тыс.руб	0		0,00
1.3.8.	Прочие затраты ИА	тыс.руб	22,2		-22,23
	Расходы на НИОКР		0	13 715,20	13715,2
	Прочий кап строй		0	3 437,01	3437,012

Таблица 24

Статьи расходов «Подконтрольные расходы из прибыли» за 2024 год

№п/п	Наименование	ед. изм	Принято	Факт 2024	Отклонение
1	Другие прочие расходы, в том числе: В соответствии шаблоном ENERGY.CALC.NVV.TSO		37 422,69		-46 053,74
1.3.7.	Другие прочие расходы, в том числе: В соответствии шаблоном ENERGY.CALC.NVV.TSO	тыс.руб	37 422,69	20 179,12	-17 243,57
1.3.9.1	прибыль на поощрение	тыс.руб	2 665,84	5 671,46	3 005,62
1.3	премии к юбилейным датам (наградные)	тыс.руб	0,00		0,00
2.1.1	Материальная помощь пенсионерам, в том числе на лечение	тыс.руб	0,00	0,00	0,00

№п/п	Наименование	ед. изм	Принято	Факт 2024	Отклонение
2.1.2	материальная помощь пенсионерам к праздничным датам (8 Марта, День пожилого человека, День Энергетика)	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
2.1.3	материальная помощь участникам ВОВ	тыс.руб	39,53	102,70	63,17
2.1.4	выплаты к погребению пенсионерам	тыс.руб	208,29	237,51	29,22
2.3.1.2	к бракосочетанию	тыс.руб	253,27	149,00	-104,28
2.3.1.3	к рождению ребенка	тыс.руб	624,69	408,42	-216,27
2.3.1.8	при уходе на заслуженный отдых	тыс.руб	244,97		-244,97
2.3.1.9	при наличии форс-мажорных обстоятельствах	тыс.руб			0,00
2.3.1.10	к погребению	тыс.руб	641,52	707,99	66,47
2.3.1.11	другие виды материальной помощи	тыс.руб	521,82	3 963,10	3 441,28
2.3.4	другие затраты социального характера	тыс.руб	131,75	102,75	-29,00
16.12.16	Расходы на проведение соревнований профмастерства	тыс.руб	0,00		0,00
1.3.9.2.	Корпоративные мероприятия	тыс.руб	0,00		0,00
16.5.1	Расходы на спортивные мероприятия	тыс.руб		0,00	0,00
16.5.2	Расходы на культурно-массовые мероприятия	тыс.руб			0,00
2.6.5.1	Расходы на услуги банков, кроме процентных расходов	тыс.руб	61	13 134	13 072,78
1.3.9.3.	Социальные выплаты по кол.договору	тыс.руб	1 362,52	1 373,88	11,36
2.3.2.7	другие компенсационные выплаты работникам	тыс.руб	237,15	270,08	32,93
2.3.3.3	детские новогодние подарки	тыс.руб	1 125,37	1 103,80	-21,57
16.12.14	Отчисления освобожденным профсоюзным работникам и 0,3 от ФОТ	тыс.руб	0,00		0,00
16.12.15	Подготовка специалистов	тыс.руб	0,00		0,00
5.3.2.	списание задолженности, невозможной к взысканию	тыс.руб			0,00
	Прочие из прибыли		33 333,33		-33 333,33
	Невозмещаемый НДС	тыс.руб	0		0
	Амортизация имущества, не участвующего в основной деятельности	тыс.руб	0		0
	Расходы по оценке имущества	тыс.руб	0		0
	Расходы на вывод ОС из эксплуатации и ликвидацию ОС произв. назначения	тыс.руб	0		0
	списание МПЗ (сверх норм естеств. убыли, непригодных к эксплуатации)	тыс.руб	0		0
	списание спецодежды	тыс.руб	0		0
	затраты по содержанию непроизводственных объектов	тыс.руб	0		0
	материалы непроизводственного назначения	тыс.руб	0		0
	Расходы в виде остаточной стоимости ОС, выбывших в результате хищений	тыс.руб	0		0
	судебные издержки	тыс.руб	0		0
	Госпошлина	тыс.руб	0		0
	Возмещение причиненных убытков	тыс.руб	0		0
	Юридические услуги, услуги нотариуса, услуги адвоката	тыс.руб	0		0
	прочие услуги	тыс.руб	0		0
	Расходы по выпуску корпоративной газеты,	тыс.руб	0		0

№п/п	Наименование	ед. изм	Принято	Факт 2024	Отклонение
	<i>Установление квоты для приема на работу инвалидов закона РФ от 19.04.1991 N 1032-1 "О занятости населения в Российской Федерации"</i>	тыс.руб	33 333,		-33333,

Неподконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э 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 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 организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, 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(1) 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.);

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

В обоснование расходов предприятием представлены договора с ПАО «ФСК ЕЭС» от 25.01.2012 г № 556/П, от 25.11.2024 №2100/П/МРСК, от 25.11.2024 №2106/П/СТСО, счета-фактуры и акты выполненных работ за период с января по декабрь 2024 года. По оплате услуг ПАО ФСК ЕЭС предприятие планирует расходы по данной статье на 2026 год в сумме 4 861 228,58 тыс. руб.

ФАС России приказом от 15.10.2025 г №801/25-ДСП утверждён сводный прогнозный баланс поставок электрической энергии и мощности, в том числе объёмы заявленной мощности потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС на 2026 год. Поскольку деятельность по передаче электроэнергии по ЕНЭС подлежит государственному регулированию федеральным органом исполнительной власти в сфере тарифного регулирования (ФАС России), объёмы услуг, оказываемых предприятию определены ФАС России.

Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» утверждена приказом ФАС России от 09.12.2025 № 1052/25 «Об утверждении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», на 2026 - 2029 годы».

Стоимость потерь учтена, на основании фактических ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемые для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети за 12 месяцев с ноября 2024 по октябрь 2025 года в размере 3 131,18 тыс. руб. /мВт.ч 3 месяца 3 632,17 тыс. руб. /мВт.ч.

Параметры расчета, используемые для расчета на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС») отражены 25:

Расчёт расходов на плату ПАО «ФСК ЕЭС» на 2026 год

Наименование	Реквизиты договора, пункт в реестре обосновывающих документов	Реквизиты согласования мощности, пункт в реестре обосновывающих документов	9 мес 2025	3 мес 2026	2026 год
Мощность, мВт/мес.	Договор от 25.01.2012 г № 556/П	СПБ от 15.10.2025 г №801/25-ДСП	1001,32	1027,142	941,037
Потери, мВт.ч			205,33	63,879	266,555
Стоимость потерь, руб./мВт.ч			3 131,18	3 632,1	приказом ФАС России от 09.12.2025 № 1052/25
Ставка за мощность, руб./мВт. /мес.			322 592,31	374 207,08	Приказ Минэнерго на 2022 год от 16.12.2021 №1409
Всего расходы, тыс. руб.			3 550 081, 33	1 385 109,74	4 935 191,07

Фактические расходы за 2024 г в соответствии с договором и представленными предприятиями счет-фактурами составили 2 705 836 тыс. руб. согласно таблице 26:

Таблица 26

Фактические расходы на услуги на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям
(ПАО «ФСК ЕЭС»)

№ п/п	заявленная мощность, МВт	тариф, руб/МВт в мес.	сумма, руб.	отпуск э/э в сальдированном выражении из сетей 330кВ и ниже	отпуск э/э в сальдированном выражении из сетей 220кВ и ниже	норматив потерь в сетях 330кВ и ниже, %	норматив потерь в сетях 220кВ и ниже, %	Объем потерь	Объем потерь	тариф	сумма, руб.	Итого, тыс. руб.
1	764,14	256 086,62	195 685 517,63	158 406,79	224 023,60	3,31%	3,21%	5 243,3	7 191,16	2 872,42	35 716 882,67	231 402
2	764,14	256 086,62	195 685 517,63	145 068,65	227 872,18	3,31%	3,21%	4 801,8	7 314,70	2 896,73	35 098 140,29	230 784
3	764,14	256 086,62	195 685 517,63	156 386,99	253 748,59	3,31%	3,21%	5 198,8	7 455,30	2 408,28	30 474 707,46	226 160
4	764,14	256 086,62	195 685 517,63	172 832,88	261 481,93	3,31%	3,21%	5 720,8	8 393,57	2 945,58	41 574 911,88	237 260
5	764,14	256 086,62	195 685 517,63	143 102,53	372 037,50	3,31%	3,21%	4 736,7	11 942,40	2 083,94	34 758 238,43	230 444
6	764,14	256 086,62	195 685 517,63	114 061,06	408 784,72	3,31%	3,21%	3 775,4	13 121,99	2 598,85	43 913 835,27	239 599
7	619,17	282 975,72	175 210 925,48	160 389,24	398 547,94	3,31%	3,21%	5 308,9	12 793,39	2 234,19	40 443 917,05	215 655
8	619,17	282 975,72	175 210 925,48	149 253,62	391 576,81	3,31%	3,21%	4 940,3	12 569,62	2 719,10	47 611 197,53	222 822
9	619,17	282 975,72	175 210 925,48	167 899,55	306 353,83	3,31%	3,21%	5 557,5	9 833,96	3 908,22	60 153 106,33	235 364
10	619,17	282 975,72	175 210 925,48	172 379,37	302 828,59	3,31%	3,21%	5 705,8	9 720,80	2 784,29	42 952 002,77	218 163
11	619,17	282 975,72	175 210 925,48	192 003,62	208 186,97	3,31%	3,21%	6 355,3	6 682,80	2 695,84	35 148 689,63	210 360
12	619,17	282 975,72	175 210 925,48	183 616,66	201 569,33	3,31%	3,21%	6 077,7	6 470,38	2 598,90	32 611 222,98	207 822
			2 225 378 658,68					63422,2		2 728,86	480 456 852,30	2 705 836

Расходы на теплоэнергию

Расходы на покупку теплоэнергии включаются в состав расходов, связанных с производством и реализацией на основании подпункта 2 пункта 18 и пункта 22 Основ ценообразования №1178 и относятся к неподконтрольным расходам в соответствии с п.11 Методических указаний 98-э.

Предприятие заявляет на 2026 год расходы по данной статье в сумме 22 832 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы:

- расшифровку фактических расходов на теплоэнергию);
- Реестр, заключенных договоров;
- счет-фактур и актов об оказании услуг на поставку тепловой энергии за январь-декабрь 2024 года;

Анализ учтенных расходов по теплоэнергии отражен в приложении № 2.

Плановые показатели по расходам на теплоэнергию на 2026 год, учтенные в необходимой валовой выручке составят 22 558,52 тыс. руб.

Фактические расходы на теплоэнергию за 2024 год составят 19 485 тыс. руб.

Расчет учтенных в необходимой валовой выручке плановых и фактических расходов отражен в приложении № 2.

Плата за аренду имущества и лизинг

Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, 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.

Размер амортизации основных средств, принадлежащих регулируемой организации на ином законном основании (аренда), определяется в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования как отношение первоначальной стоимости к сроку полезного использования, максимальному в амортизационной группе (постановление Правительства РФ от 01.01.2002 №1). Налогом на имущество с 01.01.2019 облагается только недвижимое имущество.

Предприятие заявляет на 2026 год расходы по данной статье в сумме 43 509 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы:

- расшифровка фактических расходов и расчет расходов на аренду ЭСХ (путь: Тарифная заявка на 2026 (2483 от 28.04.2025 исх 1,4_01_265 от 24.04.2025) \2.3.1. Аренда объектов ЭСХ);

- Реестр филиала, заключенных договоров по аренде электросетевого хозяйства (таблица 27);

Таблица 27

Реестр, заключенных договоров на аренду электросетевого хозяйства

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.1	№04.4200.2393.19_1	27.08.2019	Оборудование РП-45	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	АО "Кузбасский технопарк"	АО "Кузбасский технопарк"	31.12.2025
1.2	№04.4200.2393.19_2	27.08.2019	Распределительная подстанция РП-45 со встроенной ТП-1345	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	АО "Кузбасский технопарк"	АО "Кузбасский технопарк"	31.12.2025
1.3	№04.4200.2393.19_3	27.08.2019	Кабельная линия 10 кВ, 3800 метров	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	АО "Кузбасский технопарк"	АО "Кузбасский технопарк"	31.12.2025
1.4	№04.4200.2393.19_4	27.08.2019	Сети электроснабжения, 184 м	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	АО "Кузбасский технопарк"	АО "Кузбасский технопарк"	31.12.2025
1.5	№04.4200.2393.19_5	27.08.2019	ТП-1346 с оборудованием	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	АО "Кузбасский технопарк"	АО "Кузбасский технопарк"	31.12.2025
1.6	№04.4200.637.18_1	30.03.2018	1020021 Киосковая ТП 10кВ КТП 697 П с сил.трансф-ом ТМ-400кВА, д. Березовая	Кемеровская область, Кемеровский район, д. Березовая	Договор аренды	СПК "Береговой"	СПК "Береговой"	31.12.2025
1.7	№04.4200.637.18_2	30.03.2018	1020024 Киосковая ТП 6кВ КТП с масл. сил. трансф-ом ТМ-160кВА, д. Березовая	Кемеровская область, Кемеровский район, д. Березовая	Договор аренды	СПК "Береговой"	СПК "Береговой"	31.12.2025
1.8	№04.4200.637.18_3	30.03.2018	1020025 Киосковая ТП 10кВ КТП 255П с сил.транс-ом ТМ 160кВА, д.Березовая	Кемеровская область, Кемеровский район, д. Березовая	Договор аренды	СПК "Береговой"	СПК "Береговой"	31.12.2025
1.9	№04.4200.637.18_4	30.03.2018	1020041 Киосковая ТП 10кВ КТП 300П с сил.трансф-ом ТМ400кВА, д.Березовая	Кемеровская область, Кемеровский район, д. Березовая	Договор аренды	СПК "Береговой"	СПК "Береговой"	31.12.2025
1.10	№04.4200.637.18_5	30.03.2018	1020042 Киосковая ТП 10кВ КТП 094П с сил.трансф-ом ТМ 400кВА, д.Березовая	Кемеровская область, Кемеровский район, д. Березовая	Договор аренды	СПК "Береговой"	СПК "Береговой"	31.12.2025
1.11	№04.4200.637.18_6	30.03.2018	1020043 Киосковая ТП 10кВ КТП 039П с сил.трансф-ом ТМ 400кВА, д. Березовая	Кемеровская область, Кемеровский район, д. Березовая	Договор аренды	СПК "Береговой"	СПК "Береговой"	31.12.2025
1.12	№04.4200.637.18_7	30.03.2018	1020044 Киосковая ТП 10кВ КТП 193П с сил.трансф-ом ТМ 400кВА, д. Березовая	Кемеровская область, Кемеровский район, д. Березовая	Договор аренды	СПК "Береговой"	СПК "Береговой"	31.12.2025
1.13	№04.4200.637.18_8	30.03.2018	1020046 Киосковая ТП 10кВ КТП 069П с сил.трансф-ом ТМ 630кВА, д. Березовая	Кемеровская область, Кемеровский район, д. Березовая	Договор аренды	СПК "Береговой"	СПК "Береговой"	31.12.2025
1.14	№04.4200.637.18_9	30.03.2018	1020174 Киосковая ТП 10кВ КТП 501П с сил.трансф-ом ТМ 630кВА, д. Березовая	Кемеровская область, Кемеровский район, д. Березовая	Договор аренды	СПК "Береговой"	СПК "Береговой"	31.12.2025

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.1 5	№04.4200.637.18_10	30.03.2018	1020175 Киосковая ТП 10кВ КТП 502П с сил.трансф-ом ТМ 630кВА, д. Береговая	Кемеровская область, Кемеровский район, д. Береговая	Договор аренды	СПК "Береговой"	СПК "Береговой"	31.12.2025
1.1 6	№04.4200.637.18_11	30.03.2018	1020026 Киосковая ТП 10кВ КТП 509П с сил.трансф-ом ТМ 630кВА, д. Береговая	Кемеровская область, Кемеровский район, д. Береговая	Договор аренды	СПК "Береговой"	СПК "Береговой"	31.12.2025
1.1 7	№04.4200.504.19_1	01.01.2019	Заход ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская - Брусничная	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлок	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 8	№04.4200.504.19_2	01.01.2019	Кабельная линия связи п/сг Ширпотреб - ЮЭС, кабель связи ТЗГ 7х4х1,2	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлок	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 9	№04.4200.504.19_3	01.01.2019	Радиорелейная линия связи на участке "Ильинская-Кузнецкая гора-ЮЭС", цифровая, диапазон 10.7-11.7 ГГц	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлок	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.2 0	№04.4200.504.19_4	01.01.2019	Антенная опора Беловская 110, высота 53 м, металлическая, для размещения антенно-фидерных устройств	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлок	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.2 1	№04.4200.504.19_5	01.01.2019	Антенная опора п.Инской, металлическая, высота 45м, для размещения антенно-фидерных устройств	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлок	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.2 2	№04.4200.504.19_6	01.01.2019	Радиомачта АО-50 п.Плотниково (Радиомачта АО-50).Для размещения оборудования РРС и АФУ	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлок	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.2 3	№04.4200.504.19_7	01.01.2019	Радиомачта АО-50 Панфилово, металлическая, высота 47,8 м, для размещения антенно-фидерных устройств	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлок	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.2 4	№04.4200.504.19_8	01.01.2019	Радиомачта АО-60 на ПС 35/10 кв Арлок, металлическая, высота 60 м, для размещения антенно-фидерных устройств	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлок	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.2 5	№04.4200.504.19_9	01.01.2019	Радиомачта п/с Краснополянская, металлическая, высота 45 м, для размещения антенно-фидерных устройств	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.2 6	№04.4200.504.19_10	01.01.2019	Радиомачта п/с Новоленинская, металлическая, высота 50 м, для размещения антенно-фидерных устройств	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.2 7	№04.4200.504.19_11	01.01.2019	Радиомачта п/с Топкинская, металлическая, высота 40 м, для размещения антенно-фидерных устройств	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.2 8	№04.4200.504.19_12	01.01.2019	Радиомачта Промышленский РЭС, металлическая, высота 39 м, для размещения антенно-фидерных устройств	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.2 9	№04.4200.504.19_13	01.01.2019	Радиомачта Тисульский РЭС, металлическая, высота 43 м, для размещения антенно-фидерных устройств	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.3 0	№04.4200.504.19_14	01.01.2019	Радиомачта Тяжинский РЭС, 45 М, для организации диспетчерской радиосвязи с подвижными и стационарным	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.3 1	№04.4200.504.19_15	01.01.2019	Радиомачта Чебулинский РЭС, металлическая, высота 45 м, для размещения антенно-фидерных устройств	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.3 2	№04.4200.504.19_16	01.01.2019	Радиомачта Яшкинский РЭС, металлическая, высота 45 м, для размещения антенно-фидерных устройств	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.3 3	№04.4200.504.19_17	01.01.2019	Телефонная канализация и кабели связи АО Кузбассэнерго 200м, 2 трубы, ЦУС - ОДУ Сибири, кабель связи	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.3 4	№04.4200.504.19_18	01.01.2019	ЦРРЛ "Панфиловский РЭС-Плотниковская П/С", ППУ 4 шт, МЦП-12 4 шт, Для образования и передачи цифровы	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.3 5	№04.4200.504.19_19	01.01.2019	Телефонная канализация 2-х канальная. 2 трубы, для прокладки кабелей по г. Кемерово на участке управ	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.3 6	№04.4200.504.19_20	01.01.2019	Аппаратура ВЧ связи АВС-1,10 Вт, 1 канал, для организации диспетчерской связи и одного подканала тел	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.3 7	№04.4200.504.19_21	01.01.2019	Аппаратура ВЧ связи АСК-РС,10 Вт, 1 канал, для организации диспетчерской связи	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.3 8	№04.4200.504.19_22	01.01.2019	Аппаратура связи АВК-1,10 Вт, 1 канал, для организации диспетчерской связи	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.3 9	№04.4200.504.19_23	01.01.2019	Аппаратура связи АСК-РС,10 Вт, 1 канал, для организации диспетчерской связи	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.4 0	№04.4200.504.19_24	01.01.2019	Аппаратура связи АСК-РС,10 Вт, 1 канал, для организации диспетчерской связи	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.4 1	№04.4200.504.19_25	01.01.2019	Аппаратура А Д А С Э, 2 транслятора, для организации автоматической телефонной связи	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.4 2	№04.4200.504.19_26	01.01.2019	Аппаратура АВС-1-1, 10 Вт, 1 канал для организации каналов связи и телемеханики	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.43	№04.4200.504.19_27	01.01.2019	Аппаратура АСК-3С, 3 канала, 10 Вт, для организации канала связи и телемеханики	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.44	№04.4200.504.19_28	01.01.2019	Аппаратура АСК-3С, 3 канала, 10 Вт, для организации каналов связи и телемеханики	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.45	№04.4200.504.19_29	01.01.2019	Аппаратура АЦО-11 (ИКМ-30-4), 30 канальная, для преобразования цифрового потока Е1 в 30 ка	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.46	№04.4200.504.19_30	01.01.2019	Аппаратура высокочастотной связи АВС-1-1, 10 Вт, 1 канал для организации каналов связи и телемеханики	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.47	№04.4200.504.19_31	01.01.2019	Аппаратура высокочастотной связи АВС-3-1, 10 Вт, 3 канала для организации каналов связи и телемеханики	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.48	№04.4200.504.19_32	01.01.2019	Аппаратура высокочастотной связи АВС-3-1, 10 Вт, 3 канала для организации каналов связи и телемеханики	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.49	№04.4200.504.19_33	01.01.2019	Аппаратура высокочастотной связи АВС-3-1, 10 Вт, 3 канала для организации каналов связи и телемеханики	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.50	№04.4200.504.19_34	01.01.2019	Аппаратура высокочастотной связи АВС-3-1, 10 Вт, 3 канала для организации каналов связи и телемеханики	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.51	№04.4200.504.19_35	01.01.2019	Аппаратура высокочастотной связи АВС-3-1, организация каналов связи и подканалов ТМ, мощность 10 Вт.	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.52	№04.4200.504.19_36	01.01.2019	Аппаратура высокочастотной связи АСК-1С, 10 Вт, 1 канал для организации каналов связи и телемеханики	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.53	№04.4200.504.19_37	01.01.2019	Аппаратура высокочастотной связи АСК-1У, 10 Вт, 1 канал для организации каналов связи и телемеханики	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.54	№04.4200.504.19_38	01.01.2019	Аппаратура связи АВС-1-1, 10 Вт, 1 канал для организации каналов связи и телемеханики	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.55	№04.4200.504.19_39	01.01.2019	Аппаратура связи АВС-1-1, 10 Вт, 1 канал для организации каналов связи и телемеханики	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.56	№04.4200.504.19_40	01.01.2019	Аппаратура связи АВС-1-1, 10 Вт, 1 канал, для организации каналов связи и телемеханики	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.57	№04.4200.504.19_41	01.01.2019	Интерфейс 150R, микропроцессорный контроллер радиотелефонной системы, для обеспечения возможности ра	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.58	№04.4200.504.19_42	01.01.2019	Рабочее место оператора РМО-30. 30 абонентских комплектов, для организации связи совещаний	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.59	№04.4200.504.19_43	01.01.2019	Радиостанция Motorola GM-300, абонентская стационарная радиостанция, используется в составе ретрансл	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.60	№04.4200.504.19_44	01.01.2019	Радиостанция Motorola GM-300, абонентская стационарная радиостанция, используется в составе ретрансл	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.6 1	№04.4200.504.19_45	01.01.2019	Ретранслятор Kenwood TKR-720, центральная стационарная радиостанция с возможностью ретранслирования	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.6 2	№04.4200.504.19_46	01.01.2019	Ретранслятор Kenwood, центральная стационарная радиостанция с возможностью ретранслирования	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.6 3	№04.4200.504.19_47	01.01.2019	Ретранслятор Kenwood, центральная стационарная радиостанция с возможностью ретранслирования	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.6 4	№04.4200.504.19_48	01.01.2019	Ретранслятор Kenwood, центральная стационарная радиостанция с возможностью ретранслирования	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.6 5	№04.4200.504.19_49	01.01.2019	Ретранслятор Kenwood, центральная стационарная радиостанция с возможностью ретранслирования	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.6 6	№04.4200.504.19_50	01.01.2019	Ретранслятор Kenwood, центральная стационарная радиостанция с возможностью ретранслирования	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.6 7	№04.4200.504.19_51	01.01.2019	Ретранслятор Kenwood, центральная стационарная радиостанция с возможностью ретранслирования	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.6 8	№04.4200.504.19_52	01.01.2019	Стойка рамочного типа 19", 19 дюймовая стойка, 2,07 м, ёмкость 42 юнита, для размещения оборудования	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.6 9	№04.4200.504.19_53	01.01.2019	Телефонный интерфейс CSI-800, микропроцессорный контроллер радиотелефонной системы	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.7 0	№04.4200.504.19_54	01.01.2019	Телефонный интерфейс CSI-800, микропроцессорный контроллер радиотелефонной системы	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.7 1	№04.4200.504.19_55	01.01.2019	Телефонный интерфейс CSI-800, микропроцессорный контроллер радиотелефонной системы	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.7 2	№04.4200.504.19_56	01.01.2019	Телефонный интерфейс CSI-800, микропроцессорный контроллер радиотелефонной системы	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.7 3	№04.4200.504.19_57	01.01.2019	Телефонный интерфейс CSI-800, микропроцессорный контроллер радиотелефонной системы	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.7 4	№04.4200.504.19_58	01.01.2019	Телефонный интерфейс CSI-800, микропроцессорный контроллер радиотелефонной системы	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.7 5	№04.4200.504.19_59	01.01.2019	Телефонный интерфейс CSI-800, микропроцессорный контроллер радиотелефонной системы	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.7 6	№04.4200.504.19_60	01.01.2019	Щит батарейный ШБ-2 -24/100, 24В, 100 А, для коммутации питания оборудования связи	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.7 7	№04.4200.504.19_61	01.01.2019	Щит батарейный ШБ-2 -24/100, 24В, 100 А, для коммутации питания оборудования связи	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.7 8	№04.4200.504.19_62	01.01.2019	Аппаратура связи АДАСЭ-ПМ п/с Рудничная, 1 канал, 10 Вт, для организации диспетчерского канала связи	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.79	№04.4200.504.19_63	01.01.2019	Аппаратура АСК-1С, 1 канал, 10 ВТ, для организации канала связи и телемеханики	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.80	№04.4200.504.19_64	01.01.2019	Аппаратура АСК-1С, 1 канал, 10 ВТ, для организации канала связи и телемеханики	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.81	№04.4200.504.19_65	01.01.2019	Выпрямительное устр-во ВУК 36/260, выпрямительное устройство для питания оборудования связи, выходно	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.82	№04.4200.504.19_66	01.01.2019	Блок питания SCM 60 (BZA-108 Ericson), блок бесперебойного питания для системы передачи К60 и другого	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.83	№04.4200.504.19_67	01.01.2019	Статический преобразователь ПС-2-220, входное напряжение =220 В, выходное напряжение ~220В, мощность	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.84	№04.4200.504.19_68	01.01.2019	Аккумуляторная батарея 12 RG85-220В, 220 В, 85 А/час, для резервного питания аппаратуры связи	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.85	№04.4200.504.19_69	01.01.2019	Аппаратура ВОЛС оптический кросс ZRS, для коммутации 50 волоконно-оптических линиях связи	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.86	№04.4200.504.19_70	01.01.2019	Шкаф связи типа ЕТЛ-581 ПС Ново-Анжерская-ПАС Анжерская-НПС-1	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.87	№04.4200.504.19_71	01.01.2019	Шкаф связи типа ЕТЛ-581 ПС Ново-Анжерская-ПАС Анжерская НПС-2 ф.С 1	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.88	№04.4200.504.19_72	01.01.2019	Шкаф связи типа ЕТЛ-581 ПС Ново-Анжерская - ПС Анжерская НПС-2 ф.С 2	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.89	№04.4200.504.19_73	01.01.2019	Шкаф связи типа ЕТЛ-582 ПС Ново-Анжерская - ПС Физкультурник-35	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.90	№04.4200.504.19_74	01.01.2019	Шкаф связи типа ЕТЛ-583 ПС Ново-Анжерская - ПС Анжерская-110 ЛЭП 110 А-1 ф. В	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.91	№04.4200.504.19_75	01.01.2019	Шкаф связи типа ЕТЛ-583 ПС Ново-Анжерская-Ижморский РЭС	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.92	№04.4200.504.19_76	01.01.2019	Шкаф связи типа ЕТЛ-583 ПС Ново-Анжерская - Яйский РЭС	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.93	№04.4200.504.19_77	01.01.2019	Аппаратура 3-12-4, 12 каналов, 80 Вт, для организации каналов связи и телемеханики	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.94	№04.4200.504.19_78	01.01.2019	Здание общеподстанционного пункта управления (ОПУ)	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.95	№04.4200.504.19_79	01.01.2019	Кабельные каналы	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.96	№04.4200.504.19_80	01.01.2019	Внутриплощадочные дороги, проезды и площадки	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.97	№04.4200.504.19_81	01.01.2019	Ограждение наружное	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.98	№04.4200.504.19_82	01.01.2019	Сети маслостоков	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.99	№04.4200.504.19_83	01.01.2019	Маслосборник	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.100	№04.4200.504.19_84	01.01.2019	Заход ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская-Анжерская	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.101	№04.4200.504.19_85	01.01.2019	Заход ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская - Ново-Анжерская НПС	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.102	№04.4200.504.19_86	01.01.2019	Заход ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская-Иверская	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.103	№04.4200.504.19_87	01.01.2019	Заход ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская-КТПБ	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.104	№04.4200.504.19_88	01.01.2019	Кабельный заход ВЛ 35кВ Физкультурник	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.105	№04.4200.504.19_89	01.01.2019	Трансформатор силовой 110 кВ типа ТДТН-25000/11 Т-1-25	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.1 06	№04.4200.504.19_90	01.01.2019	Трансформатор силовой 110 кВ типа ТДТН-25000/11 Т-2-25	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 07	№04.4200.504.19_91	01.01.2019	Шкаф №6 основных защит типа ШЭ 2607 041 015 В-110кВ Т-1-25, Т-2-25	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 08	№04.4200.504.19_92	01.01.2019	Панель управления ПКР линиями ВЛ 35кВ, силовыми трансформаторами Т-1, Т-2	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 09	№04.4200.504.19_93	01.01.2019	Панель №1 центральной сигнализации типа "Сириус-ЦС"	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 10	№04.4200.504.19_94	01.01.2019	Устройство релейной защиты типа "Сириус-2В"	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 11	№04.4200.504.19_95	01.01.2019	Устройство релейной защиты типа "Сириус-2С"	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 12	№04.4200.504.19_96	01.01.2019	Устройство релейной защиты типа "Сириус-ТН"	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 13	№04.4200.504.19_97	01.01.2019	Устройство релейной защиты типа "Сириус-ДЗ-35"	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 14	№04.4200.504.19_98	01.01.2019	Устройство релейной защиты типа "Сириус-РН"	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.1 15	№04.4200.504.19_99	01.01.2019	Выключатель элегазовый 35кВ типа ВГБЭ-35 ВЛ-35-Ф-1	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 16	№04.4200.504.19_100	01.01.2019	Выключатель элегазовый 35кВ типа ВГБЭ-35 ВЛ-35-Ф-2	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 17	№04.4200.504.19_101	01.01.2019	Выключатель элегазовый 35кВ типа ВГБЭ-35 секционный	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 18	№04.4200.504.19_102	01.01.2019	Выключатель элегазовый 110 кВ типа ВЭБ-110 ХЛ1 ВЛ110 кВ Ново-Анжерская-КТПБ-110/35/10 кВ-1	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 19	№04.4200.504.19_103	01.01.2019	Выключатель элегазовый 110 кВ типа ВЭБ-110 ХЛ1 ВЛ110 кВ Ново-Анжерская - КТПБ - 110/35/10 кВ-2	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 20	№04.4200.504.19_104	01.01.2019	Аккумуляторная батарея типа АБ 12V45 АБ-1	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 21	№04.4200.504.19_105	01.01.2019	Разъединитель линейный трехполосный 110кВ типа РГН2-110.11/2000УХЛ1 ЛР-1	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 22	№04.4200.504.19_106	01.01.2019	Разъединитель линейный трехполосный 110кВ типа РГН2-110.11/2000УХЛ1 ЛР-2	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 23	№04.4200.504.19_107	01.01.2019	Разъединитель шинный трехполосный 110кВ типа РГН2-110.11/2000УХЛ1 ШР-1	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.1 24	№04.4200.504.19_108	01.01.2019	Разъединитель трехполосный 110кВ типа РГН2-110.11/2000УХЛ1 шинный ППР-2	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 25	№04.4200.504.19_109	01.01.2019	Разъединитель трехполосный 110кВ типа РГН2-110.11/2000УХЛ1 секционный СР-2	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 26	№04.4200.504.19_110	01.01.2019	Разъединитель трехполосный 110кВ типа РГН2-110.11/2000УХЛ1 секционный СР-1	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 27	№04.4200.504.19_111	01.01.2019	Разъединитель трехполосный 35 кВ типа РГН-2-35/1000 УХЛ1 ЛР ВЛ-35 Ф-1	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 28	№04.4200.504.19_112	01.01.2019	Разъединитель трехполосный 35 кВ типа РГН-2-35/1000 УХЛ1 ЛР ВЛ-35 Ф-2	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 29	№04.4200.504.19_113	01.01.2019	Разъединитель трехполосный 35 кВ типа РГН-2-35/1000 УХЛ1 СР-1	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 30	№04.4200.504.19_114	01.01.2019	Разъединитель трехполосный 35 кВ типа РГН-2-35/1000 УХЛ1 СР-2	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 31	№04.4200.504.19_115	01.01.2019	Разъединитель трехполосный 35 кВ типа РГН-1-35/1000 УХЛ1 ГР-2	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 32	№04.4200.504.19_116	01.01.2019	Разъединитель трехполосный 35 кВ типа РГН-1-35/1000 УХЛ1 ППР-1	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/сг Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.1 33	№04.4200.504.19_117	01.01.2019	Разъединитель трехполосный 35 кВ типа РГН-1-35/1000 УХЛ1 ГР-1	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 34	№04.4200.504.19_118	01.01.2019	Разъединитель трехполосный 35 кВ типа РГН-1-35/1000 УХЛ1 ШР-2	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 35	№04.4200.504.19_119	01.01.2019	Шкаф № 18 КРУН 10 кВ типа К-59 ТСН-1	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 36	№04.4200.504.19_120	01.01.2019	Шкаф № 16 КРУН 10 кВ типа К-59 ТСН-7	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 37	№04.4200.504.19_121	01.01.2019	Шкаф №15 КРУН 10 кВ типа К-59 фидера 10-13-ТСН-3 (в составе выключателя типа ВВ/TEL-10-20/630У2)	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 38	№04.4200.504.19_122	01.01.2019	Шкаф №14 КРУН 10 кВ типа К-59 фидера 10-14-ЗРУ-10кВ (в составе выключателя типа ВВ/TEL-10-20/630У2)	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 39	№04.4200.504.19_123	01.01.2019	Шкаф №13 КРУН 10 кВ типа К-59 фидера 10-13-ТСН-4 (в составе выключателя типа ВВ/TEL-10-20/630У2)	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 40	№04.4200.504.19_124	01.01.2019	Шкаф №12 КРУН 10кВ типа К-59 ввод Т-2-25 (в составе выключателя типа ВВ/TEL-10-20/1600У2)	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 41	№04.4200.504.19_125	01.01.2019	Шкаф №11 КРУН 10кВ типа К-59 ввод Т-1-25 (в составе выключателя типа ВВ/TEL-10-20/1600У2)	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.1 42	№04.4200.504.19_126	01.01.2019	Шкаф №10 КРУН 10кВ типа К-59 ТН-2-10 (в составе трансформатора напряжения типа НАМИТ-10-2УХЛ2)	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 43	№04.4200.504.19_127	01.01.2019	Шкаф №9 КРУН 10кВ типа К-59 ТН-1-10 (в составе трансформатора напряжения типа НАМИТ-10-2УХЛ2)	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 44	№04.4200.504.19_128	01.01.2019	Шкаф №8 КРУН 10кВ типа К-59 фидера 10-4-М-1 (в составе выключателя типа ВВ/ТЕЛ-10-20/630У2)	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 45	№04.4200.504.19_129	01.01.2019	Шкаф №7 КРУН 10кВ типа К-59 фидера 10-21-П/Я - 2 (в составе выключателя типа ВВ/ТЕЛ-10-20/630У2)	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 46	№04.4200.504.19_130	01.01.2019	Шкаф №6 КРУН 10кВ типа К-59 фидера 10-5-ГМЗ-2 (в составе выключателя типа ВВ/ТЕЛ-10-20/630У2)	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 47	№04.4200.504.19_131	01.01.2019	Шкаф №5 КРУН 10кВ типа К-59 фидера 10-20-М-20 (в составе выключателя типа ВВ/ТЕЛ-10-20/630У2)	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 48	№04.4200.504.19_132	01.01.2019	Шкаф №4 КРУН 10кВ типа К-59 фидера 10-7-П/Я - 1 (в составе выключателя типа ВВ/ТЕЛ-10-20/630У2)	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 49	№04.4200.504.19_133	01.01.2019	Шкаф №3 КРУН 10кВ типа К-59 фидера 10-19-ГМЗ-1 (в составе выключателя типа ВВ/ТЕЛ-10-20/630У2)	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 50	№04.4200.504.19_134	01.01.2019	Шкаф №2 КРУН 10кВ типа К-59 СР-10 (в составе выкатного элемента с разъединителем)	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.1 51	№04.4200.504.19_135	01.01.2019	Шкаф №1 КРУН 10кВ типа К-59 МСВ-10 (в составе выключателя типа ВВ/TEL-10-20/1000У2, трансформато	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 52	№04.4200.504.19_136	01.01.2019	Шкаф №17 КРУН 10 кВ типа К-59 (в составе выключателя типа ВВ/TEL-10-20-630У2)	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 53	№04.4200.504.19_137	01.01.2019	Шкаф №20 КРУН 10 кВ типа К-59 (в составе выключателя типа ВВ/TEL-10-20-630У2)	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос. Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлюк	Договор аренды	АО "ДВЭУК"	АО "ДВЭУК"	31.12.2028
1.1 54	№42.4200.1342.19_1	11.04.2019	Линия электропередач ЛЭП 10кВ	Кемеровская область, Промышленновский район, 147 км а/дороги Новосибирск - Ленинск-Кузнецкий - Кемерово - Юр-га	Договор аренды	ООО "Эко-Транс"	ООО "Эко-Транс"	08.05.2029
1.1 55	№42.4200.1342.19_2	11.04.2019	КТП 100 КВА	Кемеровская область, Промышленновский район, 147 км а/дороги Новосибирск - Ленинск-Кузнецкий - Кемерово - Юр-га	Договор аренды	ООО "Эко-Транс"	ООО "Эко-Транс"	08.05.2029
1.1 56	№ 04.4200.315.19	13.02.2019	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Промышленновский район, д. Сыромолотная, на юго-запад в 37 м от жилого дома по ул. Заречная, д.1	Договор аренды	КУМИ Промышленно-вского муниципального района	КУМИ Промышленно-вского муниципального района	12.02.2029
1.1 57	№04.4200.2097.19	26.07.2019	ЛЭП, КТП-400-6/0,4 протяженностью 1,9 км	Кемеровская область, Кемеровский район, в 3 км на северо-запад от д. Смолино	Договор аренды	ПАО "КОКС"	ПАО "КОКС"	31.12.2024
1.1 58	№ 04.4200.2966.19	31.10.2019	Подстанция 35/6, кВт	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Войкова, д. 6 А	Договор аренды	ПАО "Анжеромаш"	ПАО "Анжеромаш"	31.12.2025
1.1 59	№ 04.4200.130.20_1	29.01.2020	КТП №365П 10/0,4 кВ	Кемеровская область, Яшкинский район, с. Колмогорово	Договор аренды	ГАУК КО Музей-заповедник «Томская Писаница»	ГАУК КО Музей-заповедник «Томская Писаница»	31.12.2025
1.1 60	№ 04.4200.130.20_2	29.01.2020	КТП №369П 10/0,4 кВ	Кемеровская область, Яшкинский район, с. Колмогорово	Договор аренды	ГАУК КО Музей-заповедник «Томская Писаница»	ГАУК КО Музей-заповедник «Томская Писаница»	31.12.2025
1.1 61	№04.4200.444.19	27.02.2019	Линия электропередач ЛЭП 6 кВ	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, пер. Автобусный 2	Договор аренды	ООО "СП Барзасское товарищество"	ООО "СП Барзасское товарищество"	27.02.2030
1.1 62	№04.4200.4022.18_1	03.09.2020	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 63	№04.4200.4022.18_2	03.09.2020	КТП-153	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.1 64	№04.4200.4022.18_3	03.09.2020	КТП-232	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 65	№04.4200.4022.18_4	03.09.2020	КТП-318	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 66	№04.4200.4022.18_5	03.09.2020	КТП-344	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 67	№04.4200.4022.18_6	03.09.2020	Линия электропередач 10-0,4 кВ и КТП	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 68	№04.4200.4022.18_7	03.09.2020	ЛЭП 10кВ	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 69	№04.4200.4022.18_8	03.09.2020	Наружные сети электроснабжения	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 70	№04.4200.4022.18_9	03.09.2020	Наружные сети электроснабжения	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 71	№04.4200.4022.18_10	03.09.2020	Наружные сети электроснабжения	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 72	№04.4200.4022.18_11	03.09.2020	Наружные сети электроснабжения	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 73	№04.4200.4022.18_12	03.09.2020	Наружные сети электроснабжения	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 74	№04.4200.4022.18_13	03.09.2020	Наружные сети электроснабжения	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 75	№04.4200.4022.18_14	03.09.2020	Наружные сети электроснабжения	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 76	№04.4200.4022.18_15	03.09.2020	Наружные сети электроснабжения	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевых хозяйств (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.1 77	№04.4200.4022.18_16	03.09.2020	Наружные сети электроснабжения	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 78	№04.4200.4022.18_17	03.09.2020	Наружные сети электроснабжения	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 79	№04.4200.4022.18_18	03.09.2020	Наружные сети электроснабжения	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 80	№04.4200.4022.18_19	03.09.2020	Наружные сети электроснабжения	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 81	№04.4200.4022.18_20	03.09.2020	Наружные сети электроснабжения	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 82	№04.4200.4022.18_21	03.09.2020	Наружные сети электроснабжения	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 83	№04.4200.4022.18_22	03.09.2020	Наружные сети электроснабжения	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 84	№04.4200.4022.18_23	03.09.2020	Наружные сети электроснабжения	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 85	№04.4200.4022.18_24	03.09.2020	Наружные сети электроснабжения	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 86	№04.4200.4022.18_25	03.09.2020	Наружные сети электроснабжения	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 87	№04.4200.4022.18_26	03.09.2020	Наружные сети электроснабжения	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 88	№04.4200.4022.18_27	03.09.2020	Наружные сети электроснабжения	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 89	№04.4200.4022.18_28	03.09.2020	Сети электроснабжения ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.1 90	№04.4200.4022.18_29	03.09.2020	ТП - ЖК1	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 91	№04.4200.4022.18_30	03.09.2020	ТП - ЖК2	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 92	№04.4200.4022.18_31	03.09.2020	ТП - ЖК3	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 93	№04.4200.4022.18_32	03.09.2020	ТП-014	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 94	№04.4200.4022.18_33	03.09.2020	ТП-16П	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 95	№04.4200.4022.18_34	03.09.2020	ТП-180 П	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 96	№04.4200.4022.18_35	03.09.2020	ТП-197	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 97	№04.4200.4022.18_36	03.09.2020	ТП-207 П-0,4 кВ	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 98	№04.4200.4022.18_37	03.09.2020	ТП-234	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.1 99	№04.4200.4022.18_38	03.09.2020	ТП-245	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.2 00	№04.4200.4022.18_39	03.09.2020	ТП-254П	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.2 01	№04.4200.4022.18_40	03.09.2020	ТП-302П	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.2 02	№04.4200.4022.18_41	03.09.2020	ТП-350	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.2 03	№04.4200.4022.18_42	03.09.2020	ТП-402	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.2 04	№04.4200.4022.18_43	03.09.2020	ТП-433	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.2 05	№04.4200.4022.18_44	03.09.2020	ТП-452П	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.2 06	№04.4200.4022.18_45	03.09.2020	ТП-453П	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.2 07	№04.4200.4022.18_46	03.09.2020	ТП-551 П	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.2 08	№04.4200.4022.18_47	03.09.2020	ТП-573	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.2 09	№04.4200.4022.18_48	03.09.2020	ТП-628 (ТП-528)	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.2 10	№04.4200.4022.18_49	03.09.2020	ТП-635 (ТП-067)	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.2 11	№04.4200.4022.18_50	03.09.2020	ТП-ЖК-211	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.2 12	№04.4200.4022.18_51	03.09.2020	Трансформатор силовой	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.2 13	№04.4200.4022.18_52	03.09.2020	Электроснабжение 0,4 кВ	Кемеровская область, Кемеровский район	Договор аренды	КУМИ Кемеровского муниципального округа	КУМИ Кемеровского муниципального округа	18.09.2030
1.2 14	№04.4200.2151.20_1	25.09.2020	ВЛ-10 кВ	Кемеровская область, Промышленновский муниципальный район, Падунское сельское поселение, поселок станция Падунская, ул. Комсомольская, район нежилых зданий № 24, № 22, № 22а	Договор аренды	КУМИ Промышленновского муниципального района	КУМИ Промышленновского муниципального района	23.12.2025

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.2 15	№04.4200.2151.20_2	25.09.2020	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Промышленновский муниципальный район, Падунское сельское поселение, поселок станция Падунская, ул. Комсомольская, район нежилых зданий № 24, № 22, № 22а	Договор аренды	КУМИ Промышленновского муниципального района	КУМИ Промышленновского муниципального района	23.12.2025
1.2 16	№04.4200.2151.20_3	25.09.2020	ТП	Кемеровская область, Промышленновский муниципальный район, Падунское сельское поселение, поселок станция Падунская, ул. Комсомольская, район нежилых зданий № 24, № 22, № 22а	Договор аренды	КУМИ Промышленновского муниципального района	КУМИ Промышленновского муниципального района	23.12.2025
1.2 17	№04.4200.86.21_1	06.12.2020	Электрические сети	Кемеровская область, Промышленновский район, с. Окунево, пер. Вокзальный, 6	Договор аренды	КУМИ Промышленновского муниципального района	КУМИ Промышленновского муниципального района	21.12.2025
1.2 18	№04.4200.86.21_2	06.12.2020	ТП	Кемеровская область, Промышленновский район, с. Окунево, пер. Вокзальный, 6	Договор аренды	КУМИ Промышленновского муниципального района	КУМИ Промышленновского муниципального района	21.12.2025
1.2 19	№05.4200.193.21_1	05.02.2021	Воздушно-кабельная линия электропередачи 6 кВ	г. Новокузнецк, от строящегося асфальтобетонного завода по шоссе Северное до ТП Бызовская по шоссе "Бызовская" 10 Заводского района	Договор аренды	Шахназарян Л.О.	Шахназарян Л.О.	25.12.2025
1.2 20	№05.4200.193.21_2	05.02.2021	Кабель 6 кВ от ПС Бызовская до опоры №1 ВЛ 6 кВ	г. Новокузнецк, от строящегося асфальтобетонного завода по шоссе Северное до ТП Бызовская по шоссе "Бызовская" 10 Заводского района	Договор аренды	Шахназарян Л.О.	Шахназарян Л.О.	25.12.2025
1.2 21	№05.4200.193.21_3	05.02.2021	ВЛ-6 кВ ф.6-24-Т от ПС 110/6 кВ Бызовская	г. Новокузнецк, от строящегося асфальтобетонного завода по шоссе Северное до ТП Бызовская по шоссе "Бызовская" 10 Заводского района	Договор аренды	Шахназарян Л.О.	Шахназарян Л.О.	25.12.2025
1.2 22	№04.4200.1579.21_1	26.02.2021	ЛЭП-10 кВ Ф-3-Л	Кемеровская область-Кузбасс, Беловский городской округ, пгт. Грамотейно, тракт Кузнецкий, здание 2, сооружение 2	Договор аренды	Муниципальное образование Беловского городского округа	Муниципальное образование Беловского городского округа	31.10.2024
1.2 23	№04.4200.1579.21_2	26.02.2021	КТП 2*2500	Кемеровская область-Кузбасс, Беловский городской округ, пгт. Грамотейно, тракт Кузнецкий, здание 2, сооружение 3	Договор аренды	Муниципальное образование Беловского городского округа	Муниципальное образование Беловского городского округа	31.10.2024
1.2 24	№04.4200.512.22_1	25.02.2022	ВЛ- 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Есаулка	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.2 25	№04.4200.512.2 2_2	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Елань, ул.Кольцевая, Цветочная, Веселая, Алтайская	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.2 26	№04.4200.512.2 2_3	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка, ул.Туркменская	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.2 27	№04.4200.512.2 2_4	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Бенжереп 1, к котельной от ТП Ю-4039 (50)	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.2 28	№04.4200.512.2 2_5	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Елань (скважина №9)	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.2 29	№04.4200.512.2 2_6	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сидорово, ул.Школьная	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.2 30	№04.4200.512.2 2_7	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Елань, ул.Сибирская, Раздольная, Мецнера	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.2 31	№04.4200.512.2 2_8	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Елань, ул.Обручева, Мирная	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.2 32	№04.4200.512.2 2_9	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Букино	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.2 33	№04.4200.512.2 2_10	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Костенково, ул.Новоселов, Дружбы, Новая	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.2 34	№04.4200.512.2 2_11	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Елань, ул.Школьная, ул.Полевая, ул.Октябрьская, ул.Строителей	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.2 35	№04.4200.512.2 2_12	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Елань, ул.Сибирская, Раздольная, Мецнера,	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.2 36	№04.4200.512.2 2_13	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Бедарево	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.2 37	№04.4200.512.2 2_14	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Елань (скважина №1)	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.2 38	№04.4200.512.2 2_15	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район,п.Терехино	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.2 39	№04.4200.512.2 2_16	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.ст.Тальжино, ул.Строителей ,от дома №1 до дома №8	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.2 40	№04.4200.512.2 2_17	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к скважине "Центр" от КТП Ю-4072	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.2 41	№04.4200.512.2 2_18	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино, ул.Молодежная, пер.Садовый	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.2 42	№04.4200.512.2 2_19	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино, ул.Вокзальная, ул.Советская	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.2 43	№04.4200.512.2 2_20	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.2 44	№04.4200.512.2 2_21	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Заречный (Ашмарино)	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.2 45	№04.4200.512.2 2_22	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к скважине "Первомайского"	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.2 46	№04.4200.512.2 2_23	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка на скважину	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.2 47	№04.4200.512.2 2_24	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Гавриловка (Куртук с.п.) на скважину	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.2 48	№04.4200.512.2 2_25	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к конторе от КТП Ю-4072	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.2 49	№04.4200.512.2 2_26	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино, ул.Советская	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.2 50	№04.4200.512.2 2_27	25.02.2022	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Атаманово, ул.Школьная, от дома №1 до дома №14	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.2 51	№04.4200.512.2 2_28	25.02.2022	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузнецово, к столлярному цеху МУП ЖКХ от КТП Ю-4072	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.2 52	№04.4200.512.2 2_29	25.02.2022	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузнецово, к Монтерке от КТП Ю-4072	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.2 53	№04.4200.512.2 2_30	25.02.2022	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузнецово, к токарному цеху от КТП Ю-4072	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.2 54	№04.4200.512.2 2_31	25.02.2022	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузнецово, к скважине "Совхозная"	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.2 55	№04.4200.512.2 2_32	25.02.2022	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино, от асфальтно-бетонного завода до улд. Советская, 14а, по факту 227м	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.2 56	№04.4200.512.2 2_33	25.02.2022	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Аил	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.2 57	№04.4200.512.2 2_34	25.02.2022	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.ст.Тальжино, ул.Кирова, Ленина, Калинина	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.2 58	№04.4200.512.2 2_35	25.02.2022	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино, ул.Свердлова, ул.Советская	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.2 59	№04.4200.512.2 2_36	25.02.2022	ВЛ-0.4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, пос.Загорский	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.2 60	№04.4200.512.2 2_37	25.02.2022	ВЛ-0.4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Березово, на скважину (зона 200)	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.2 61	№04.4200.512.2 2_38	25.02.2022	ВЛ-10 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Костенково	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.2 62	№04.4200.512.2 2_39	25.02.20 22	ВЛ-10 кВ (фидер 10-14-О)	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.ст.Тальжино, ул.Советская,ул.Свердлов	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24
1.2 63	№04.4200.512.2 2_40	25.02.20 22	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24
1.2 64	№04.4200.512.2 2_41	25.02.20 22	ВЛ-6 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Елань	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24
1.2 65	№04.4200.512.2 2_42	25.02.20 22	ЗТП №50-2*250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24
1.2 66	№04.4200.512.2 2_43	25.02.20 22	ЗТП №1-2*250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24
1.2 67	№04.4200.512.2 2_44	25.02.20 22	ЗТП №2-2*250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24
1.2 68	№04.4200.512.2 2_45	25.02.20 22	ЗТП №4-400кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино, на территории НАРТС	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24
1.2 69	№04.4200.512.2 2_46	25.02.20 22	ЗТП №5 - 160 Ква и 250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24
1.2 70	№04.4200.512.2 2_47	25.02.20 22	ЗТП №50А-2*250кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24
1.2 71	№04.4200.512.2 2_48	25.02.20 22	ЗТП-2Х630 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Загорский	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24
1.2 72	№04.4200.512.2 2_49	25.02.20 22	КЛ- 10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, от подстанции Сидоровская до п.Чистогорский	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24
1.2 73	№04.4200.512.2 2_50	25.02.20 22	КЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Чистогорский,69а	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24
1.2 74	№04.4200.512.2 2_51	25.02.20 22	КЛ-0,4кВ 1621м	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Глуховка-Ивановка	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.2 75	№04.4200.512.2 2_52	25.02.20 22	КЛ-10кВ от РП-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24
1.2 76	№04.4200.512.2 2_53	25.02.20 22	КЛЭП 0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24
1.2 77	№04.4200.512.2 2_54	25.02.20 22	КТП	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Восточный	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24
1.2 78	№04.4200.512.2 2_55	25.02.20 22	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Загорский	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24
1.2 79	№04.4200.512.2 2_56	25.02.20 22	КТП-250кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Кузнецово, ул.Пролетарская	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24
1.2 80	№04.4200.512.2 2_57	25.02.20 22	КТП-400 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Загорский	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24
1.2 81	№04.4200.512.2 2_58	25.02.20 22	КТП-400кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино, ул.Советская, 1а	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24
1.2 82	№04.4200.512.2 2_59	25.02.20 22	КТП-630 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино, ул.Строителей за домом №8	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24
1.2 83	№04.4200.512.2 2_60	25.02.20 22	МТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Елань, ул.Советская, возле администрации	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24
1.2 84	№04.4200.512.2 2_61	25.02.20 22	МТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Елань, ул.Усова, возле общежития	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24
1.2 85	№04.4200.512.2 2_62	25.02.20 22	ТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Куртуково, ул.Ручейная, южнее земельного участка с кадастровым номером 42:09:1006002:459	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24
1.2 86	№04.4200.512.2 2_63	25.02.20 22	ТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Елань, ул.Майская (возле дома Музалевской)	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.20 24

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.2 87	№04.4200.512.2 2_64	25.02.2022	ТП-400 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Елань	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.2 88	№04.4200.512.2 2_65	25.02.2022	Трансформаторная подстанция (ЗТП-630кВа)	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Таргайский Дом Отдыха, ул.Солнечная	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.2 89	№04.4200.512.2 2_66	25.02.2022	Внешние электрические сети	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Загорский	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.2 90	№04.4200.512.2 2_67	25.02.2022	Воздушная линия ВЛ 0,4кВ выполнена самонесущим изолированным проводом СИП-4 4х35700м	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Глуховка	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.2 91	№04.4200.512.2 2_68	25.02.2022	Воздушная линия ВЛ кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Глуховка	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.2 92	№04.4200.512.2 2_69	25.02.2022	Мачтовая комплектная трансформаторная подстанция 63кВа 6/0,4/63кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Глуховка	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.2 93	№04.4200.512.2 2_70	25.02.2022	ВЛ - 6кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Есаулка	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.2 94	№04.4200.512.2 2_71	25.02.2022	ВЛ -0,4кВ 600м	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Анисимово	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.2 95	№04.4200.512.2 2_72	25.02.2022	ВЛ 0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.2 96	№04.4200.512.2 2_73	25.02.2022	ВЛ 0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка, ул.Озерная	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.2 97	№04.4200.512.2 2_74	25.02.2022	ВЛ 0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Недорезово, ул.Красноармейская	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.2 98	№04.4200.512.2 2_75	25.02.2022	ВЛ 0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий р-н, с.Сосновка	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.299	№04.4200.512.22_76	25.02.2022	ВЛ 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Казанково, ул.Юбилейная, ул.Мира, ул.Береговая	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.300	№04.4200.512.22_77	25.02.2022	ВЛ 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Веселый	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.301	№04.4200.512.22_78	25.02.2022	ВЛ 0,4кВ 164	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Северный	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.302	№04.4200.512.22_79	25.02.2022	ВЛ 0,4кВ 3921м	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Усть-Аскарлы, ул.Лесная, ул.Разведчиков, ул.Центральная	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.303	№04.4200.512.22_80	25.02.2022	ВЛ 10 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Металлургов	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.304	№04.4200.512.22_81	25.02.2022	ВЛ 10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Куртуково,рядом с котельной	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.305	№04.4200.512.22_82	25.02.2022	ВЛ 10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Нижние Кинерки,Кузедеевское лесничество,Калтанское участковое лесничество,урочище совхоз "Николаевский", квартал 1-23,Кузедеевское участковое лесничество,урочище совхоз "Кузедеевский", квартал 22	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.306	№04.4200.512.22_83	25.02.2022	ВЛ 10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Красулино, ул. Молодежная	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.307	№04.4200.512.22_84	25.02.2022	ВЛ 10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Казанково	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.308	№04.4200.512.22_85	25.02.2022	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Безруково	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.309	№04.4200.512.22_86	25.02.2022	ВЛ- 0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Сидорова, ул.Железнодорожная, ул.Совхозная	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.3 10	№04.4200.512.2 2_87	25.02.20 22	ВЛ- 0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Славино, ул. Новоселов, ул. Молодежная	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 11	№04.4200.512.2 2_88	25.02.20 22	ВЛ- 0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Кругленькое	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 12	№04.4200.512.2 2_89	25.02.20 22	ВЛ- 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Недорезово	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 13	№04.4200.512.2 2_90	25.02.20 22	ВЛ- 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Ленинский	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 14	№04.4200.512.2 2_91	25.02.20 22	ВЛ-0,4 Кв с количеством опор 11 шт.	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п ст.Ерунаково факт 596м	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 15	№04.4200.512.2 2_92	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Таловая	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 16	№04.4200.512.2 2_93	25.02.20 22	ЗТП	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Безруково, возле д/сада по ул.Коммунальная, 41	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 17	№04.4200.512.2 2_94	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, пос.Мир	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 18	№04.4200.512.2 2_95	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Таловая на скважину	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 19	№04.4200.512.2 2_96	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Безруково, к зданию	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 20	№04.4200.512.2 2_97	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Подгорный, ул.Новая, Калачевская, Озерная, Береговая	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 21	№04.4200.512.2 2_98	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Костенково на скважину	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 22	№04.4200.512.2 2_99	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Бунгур, ул.Сосновская	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.3 23	№04.4200.512.2 2_100	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Бунгур, ул.Солнечная	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 24	№04.4200.512.2 2_101	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Шарап, ул.Заречная, ул.Центральная, ул.Крайняя, ул.Боковая	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 25	№04.4200.512.2 2_102	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п. Черемза	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 26	№04.4200.512.2 2_103	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д. Михайловка	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 27	№04.4200.512.2 2_104	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д. Михайловка	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 28	№04.4200.512.2 2_105	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Таргайский Дом Отдыха, ул.Лесная, ул.Солнечная, ул.Боровая	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 29	№04.4200.512.2 2_106	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Осиновое Плесо, ул.Чапаева, ул.Пролетарская	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 30	№04.4200.512.2 2_107	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Загорское с/п.с.Костенково,ул.Кедр овая	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 31	№04.4200.512.2 2_108	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Осиновое Плесо, ул.Зеленая, ул.Гоголя, ул.Болотная	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 32	№04.4200.512.2 2_109	25.02.20 22	ВЛ-6 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Безруково, питает ТП	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 33	№04.4200.512.2 2_110	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Увал, ул.Мутнинская, ул.Центральная, ул.Береговая, ул.Зеленая	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 34	№04.4200.512.2 2_111	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Сосновское сельское поселение,с.Сосновка,ул.О зерная	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 35	№04.4200.512.2 2_112	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д. Мостовая	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.3 36	№04.4200.512.2 2_113	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Костенково, ул.Лесническая	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 37	№04.4200.512.2 2_114	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Ильинка, ул.Бедаревой, ул.Зеленая, ул.Садовая	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 38	№04.4200.512.2 2_115	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п. Кузедеево, к Скважине "Лесхоз" от КТП Ю-4008	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 39	№04.4200.512.2 2_116	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Бенжереп 1, к скважине от ТП Ю-4039	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 40	№04.4200.512.2 2_117	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Бунгур, Луговая, Новоселов	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 41	№04.4200.512.2 2_118	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Металлургов, ул.Весенняя, ул.Новая	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 42	№04.4200.512.2 2_119	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ 130м	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Красулино, Полевая	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 43	№04.4200.512.2 2_120	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Калиновский	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 44	№04.4200.512.2 2_121	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.ст.Ерунаково	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 45	№04.4200.512.2 2_122	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Малиновка	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 46	№04.4200.512.2 2_123	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Чичербаево	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 47	№04.4200.512.2 2_124	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Николаевка	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 48	№04.4200.512.2 2_125	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к котельной от КТП Ю-4072	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.3 49	№04.4200.512.2 2_126	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.ст.Тальжино (п.Машинистов)	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 50	№04.4200.512.2 2_127	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Ильинка, ул.Логинова, Ковригина	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 51	№04.4200.512.2 2_128	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, п/п "Орленок", ул.Яценко, ул.Солнечная	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 52	№04.4200.512.2 2_129	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Гавриловка, на скважину	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 53	№04.4200.512.2 2_130	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Краснознаменка, ул.Луговая, ул.Центральная, ул.Береговая 4188м	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 54	№04.4200.512.2 2_131	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Пушкино	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 55	№04.4200.512.2 2_132	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Пушкино	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 56	№04.4200.512.2 2_133	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д. Учул	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 57	№04.4200.512.2 2_134	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 58	№04.4200.512.2 2_135	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Красинск, ул.Садовая	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 59	№04.4200.512.2 2_136	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Увал	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 60	№04.4200.512.2 2_137	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Куртуково	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.3 61	№04.4200.512.2 2_138	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Кандалеп, к скважине	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.3 62	№04.4200.512.2 2_139	25.02.2022	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 63	№04.4200.512.2 2_140	25.02.2022	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Тальжино (Ивановка) возле скважины	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 64	№04.4200.512.2 2_141	25.02.2022	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 65	№04.4200.512.2 2_142	25.02.2022	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Бенжереп 2, к скважине от ТП Ю-4029 (40м)	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 66	№04.4200.512.2 2_143	25.02.2022	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, от кольца Атаманово до с.Атаманово, бар "Околица"	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 67	№04.4200.512.2 2_144	25.02.2022	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кандалеп, к скважине от ТП Ю-4024	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 68	№04.4200.512.2 2_145	25.02.2022	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Лыс, к скважине по факту 31м	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 69	№04.4200.512.2 2_146	25.02.2022	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к скважине на Урицкого от ТП Ю-4065	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 70	№04.4200.512.2 2_147	25.02.2022	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к скважине "Фабричная" от КТП Ю-4061	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 71	№04.4200.512.2 2_148	25.02.2022	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино (п.Машинистов), ул.Дорожная от д.1 до д.13, ул.Горная от д.1 до д.10	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 72	№04.4200.512.2 2_149	25.02.2022	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к скважине "Кузедеево Бор" от КТП Ю-4061	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 73	№04.4200.512.2 2_150	25.02.2022	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, водоканала "Коммуны" от КТП Ю-4047, ул.Коммунальная	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.3 74	№04.4200.512.2 2_151	25.02.2022	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с. Западное, ул. Центральная, ул. Таловская, ул. Подгорная	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 75	№04.4200.512.2 2_152	25.02.2022	ВЛ-0.4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с. Костенково, ул. Леонова	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 76	№04.4200.512.2 2_153	25.02.2022	ВЛ-10 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, от Подстанции Сидоровская до п. Чистогорский	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 77	№04.4200.512.2 2_154	25.02.2022	ВЛ-10 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Сосновское сельское поселение, с. Сосновка, ул. Озерная	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 78	№04.4200.512.2 2_155	25.02.2022	ВЛ-10 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с. Ильинка, ул. Бедаевой	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 79	№04.4200.512.2 2_156	25.02.2022	ВЛ-10 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д. Таловая	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 80	№04.4200.512.2 2_157	25.02.2022	ВЛ-10 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Таргайский Дом Отдыха	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 81	№04.4200.512.2 2_158	25.02.2022	ВЛ-10 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Усть-Аскарлы	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 82	№04.4200.512.2 2_159	25.02.2022	ВЛ-10 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д. Таловая	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 83	№04.4200.512.2 2_160	25.02.2022	ВЛ-10 кВ (от опоры №1 до опоры №164) Воздушная ЛЭП высокого напряжения Марка АС-95/16	Кемеровская область, Новокузнецкий район, в районе п. Степной	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 84	№04.4200.512.2 2_161	25.02.2022	ВЛ-10 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Нижние Кинерки, от отпайной коробки опоры №66 фидера Ф.10-17-Л	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 85	№04.4200.512.2 2_162	25.02.2022	ВЛ-10 кВ отпайка от фидера 10-32М	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Увал, ул. Мутнинская	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 86	№04.4200.512.2 2_163	25.02.2022	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п. Пушкино	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.3 87	№04.4200.512.2_164	25.02.2022	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский, к КТП-11	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 88	№04.4200.512.2_165	25.02.2022	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Краснознаменка	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 89	№04.4200.512.2_166	25.02.2022	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Красулино, ул.Молодежная и полям	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 90	№04.4200.512.2_167	25.02.2022	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Кузнецово, ул.Пролетарская	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 91	№04.4200.512.2_168	25.02.2022	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Увал	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 92	№04.4200.512.2_169	25.02.2022	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.ст.Тальжино (п.Машинистов), ул.Кирова	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 93	№04.4200.512.2_170	25.02.2022	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Малиновка	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 94	№04.4200.512.2_171	25.02.2022	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Макариха	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 95	№04.4200.512.2_172	25.02.2022	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Ленинский по факту 3132м	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 96	№04.4200.512.2_173	25.02.2022	ВЛ-10кВ от опоры №30 до КТП-400 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Загорское с/п.с.Костенково, ул.Кедровая	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 97	№04.4200.512.2_174	25.02.2022	ВЛ-10кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, от п.Степной до ТП 100кВа на скважине №3	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 98	№04.4200.512.2_175	25.02.2022	ВЛ-6 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Костенково	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.3 99	№04.4200.512.2_176	25.02.2022	ВЛ-6 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Мостовая	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.4 00	№04.4200.512.2 2_177	25.02.2022	ВЛ 6 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Безруково, ул.Коммунальная, 30	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 01	№04.4200.512.2 2_178	25.02.2022	ВЛ-6 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Бунгур, ул.Сосновская	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 02	№04.4200.512.2 2_179	25.02.2022	ВЛ-6 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Апанас	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 03	№04.4200.512.2 2_180	25.02.2022	ВЛ-6 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Михайловка	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 04	№04.4200.512.2 2_181	25.02.2022	ВЛ-6 кВ 400м	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Южный	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 05	№04.4200.512.2 2_182	25.02.2022	ВЛ-6кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, от подстанции Куйбышевская к п.Загорский	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 06	№04.4200.512.2 2_183	25.02.2022	ВЛ-6кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, от подстанции Куйбышевская до п.Подгорный	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 07	№04.4200.512.2 2_184	25.02.2022	ВЛ-6кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Калиновский	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 08	№04.4200.512.2 2_185	25.02.2022	ВЛ-6кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Красинск	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 09	№04.4200.512.2 2_186	25.02.2022	ВЛ-6кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д. Учул	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 10	№04.4200.512.2 2_187	25.02.2022	ВЛЭП 10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Славино	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 11	№04.4200.512.2 2_188	25.02.2022	Вл 0,4 Кв	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Восточный	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 12	№04.4200.512.2 2_189	25.02.2022	Вл-10кА отпайка от фидера 10-2-Т	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка, ул.Пионерская	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.4 13	№04.4200.512.2 2_190	25.02.20 22	Внешние сети: 1163: КТППВ- 630кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Безруково, ул.Коммунальная, 30	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.4 14	№04.4200.512.2 2_191	25.02.20 22	Воздушная линия 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий р- н, п.Рассвет, ул.Сахалинска я	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.4 15	№04.4200.512.2 2_192	25.02.20 22	Воздушная линия 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Ильинка, ул.Южная, ул.Полякова	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.4 16	№04.4200.512.2 2_193	25.02.20 22	Воздушная линия 0,4кВ от КТП - 2х250 кВА	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Атаманово, ул. Центральная, в районе домов 187, 188, 188а	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.4 17	№04.4200.512.2 2_194	25.02.20 22	Воздушная линия 10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Таргай и СНТ "Таргайское" опора №54	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.4 18	№04.4200.512.2 2_195	25.02.20 22	Воздушная линия 10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий р- н, п.Рассвет, ул.Сахалинска я	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.4 19	№04.4200.512.2 2_196	25.02.20 22	Воздушная линия 10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Ильинка, ул.Южная, ул.Полякова	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.4 20	№04.4200.512.2 2_197	25.02.20 22	КНЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Безруково, ул.Коммунальная, д.30	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.4 21	№04.4200.512.2 2_198	25.02.20 22	ЗТП №3-2*400 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.4 22	№04.4200.512.2 2_199	25.02.20 22	ЗТП №4-2*400 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.4 23	№04.4200.512.2 2_200	25.02.20 22	ЗТП- 250 кВА	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Ильинка	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.4 24	№04.4200.512.2 2_201	25.02.20 22	ЗТП- 2х250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Костенково, по территории лагеря "Сибирская сказка"	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.4 25	№04.4200.512.2 2_202	25.02.20 22	ЗТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Костенково, по территории лагеря	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
				"Сибирская сказка" (котельная)				
1.4 26	№04.4200.512.2 2_203	25.02.20 22	ЗТП-2х100кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Казанково (водоподъем)	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.4 27	№04.4200.512.2 2_204	25.02.20 22	ЗТП-630 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Подгорный (основное питание)	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.4 28	№04.4200.512.2 2_205	25.02.20 22	КЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Бунгур	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.4 29	№04.4200.512.2 2_206	25.02.20 22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Осиновое Плесо, ул.Блинского,на скважину от КТП	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.4 30	№04.4200.512.2 2_207	25.02.20 22	КЛ-0.4 кВ.	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Костенково, по территории лагеря "Сибирская сказка"	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.4 31	№04.4200.512.2 2_208	25.02.20 22	КЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Ильинка, ул.Южная	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.4 32	№04.4200.512.2 2_209	25.02.20 22	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Безруково,к жилым домам	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.4 33	№04.4200.512.2 2_210	25.02.20 22	КТП - 250кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Атаманово, ул.Центральная, напротив бара "Околица", 8кв.м.	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.4 34	№04.4200.512.2 2_211	25.02.20 22	КТП 100кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Казанково	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.4 35	№04.4200.512.2 2_212	25.02.20 22	КТП-100 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Красинск	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.4 36	№04.4200.512.2 2_213	25.02.20 22	КТП-100кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Казанково	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.4 37	№04.4200.512.2 2_214	25.02.20 22	КТП-160 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Славино, ул.Новоселов	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.4 38	№04.4200.512.2 2_215	25.02.2022	КТП-160 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст. Тальжино, п. Машинистов, ул. Кирова, напротив д. №8, 6 кв. м.	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 39	№04.4200.512.2 2_216	25.02.2022	КТП-160 кВт	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д. Таловая	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 40	№04.4200.512.2 2_217	25.02.2022	КТП-160кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Нижние Кинерки, переулок Центральный, ул. Подгорная	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 41	№04.4200.512.2 2_218	25.02.2022	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с. Западное, ул. Центральная	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 42	№04.4200.512.2 2_219	25.02.2022	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с. Ильинка, ул. Ковригина, Логинова	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 43	№04.4200.512.2 2_220	25.02.2022	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Осинное Плесо, ул. Болотная	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 44	№04.4200.512.2 2_221	25.02.2022	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с. Атаманово, ул. Центральная, возле д. №39, площадь застройки 12,5 кв. м.	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 45	№04.4200.512.2 2_222	25.02.2022	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с. Бунгур, ул. Луговая	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 46	№04.4200.512.2 2_223	25.02.2022	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д. Таловая	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 47	№04.4200.512.2 2_224	25.02.2022	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п. Черемза	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 48	№04.4200.512.2 2_225	25.02.2022	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д. Бесаулка	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 49	№04.4200.512.2 2_226	25.02.2022	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с. Краснознаменка	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.4 50	№04.4200.512.2 2_227	25.02.2022	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Осиновое Плесо, ул.Кирова	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 51	№04.4200.512.2 2_228	25.02.2022	КТП-250кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Казанково	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 52	№04.4200.512.2 2_229	25.02.2022	КТП-250кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка, ул.Туркменская, на территории котельной	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 53	№04.4200.512.2 2_230	25.02.2022	КТП-250кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Казанково	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 54	№04.4200.512.2 2_231	25.02.2022	КТП-250кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д. Учул	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 55	№04.4200.512.2 2_232	25.02.2022	КТП-25кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 56	№04.4200.512.2 2_233	25.02.2022	КТП-400 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Чистогорский	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 57	№04.4200.512.2 2_234	25.02.2022	КТП-400 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Костенково, ул.Леонова	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 58	№04.4200.512.2 2_235	25.02.2022	КТП-400 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Мостовая, на въезде	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 59	№04.4200.512.2 2_236	25.02.2022	КТП-400 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Апанас	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 60	№04.4200.512.2 2_237	25.02.2022	КТП-400 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Куртуково	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 61	№04.4200.512.2 2_238	25.02.2022	КТП-400кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Осиновое Плесо, ул.Блынского	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 62	№04.4200.512.2 2_239	25.02.2022	КТП-400кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Осиновое Плесо, ул.Пролетарская	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.4 63	№04.4200.512.2 2_240	25.02.2022	КТП-400кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Кругленькое, площадь 9кв.м.	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 64	№04.4200.512.2 2_241	25.02.2022	КТП-40кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Красулино, питает скважину	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 65	№04.4200.512.2 2_242	25.02.2022	КТП-40кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Пушкино	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 66	№04.4200.512.2 2_243	25.02.2022	КТП-40кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Казанково	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 67	№04.4200.512.2 2_244	25.02.2022	КТП-40кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Казанково	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 68	№04.4200.512.2 2_245	25.02.2022	КТП-63кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Нижние Кинерки, ул.Тихая, Родниковая	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 69	№04.4200.512.2 2_246	25.02.2022	Кабельная линия КЛ-10 кВ от фидера Ф-10-1-К питает КТП-2х250 кВА	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Атаманово, ул.Центральная, в районе домов 187, 188, 188а	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 70	№04.4200.512.2 2_247	25.02.2022	Кабельная линия КЛ-10кВ от фидера Ф-10-22-А, питает КТП-2-250 кВА	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Атаманово, ул.Центральная, в районе домов 187, 188, 188а	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 71	№04.4200.512.2 2_248	25.02.2022	Кабельные линии 6кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Апанас	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 72	№04.4200.512.2 2_249	25.02.2022	ЛЭП 10 кВ и 0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Металлургов	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 73	№04.4200.512.2 2_250	25.02.2022	МТП 250 кВА	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Рассвет, ул.Сахалинская	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 74	№04.4200.512.2 2_251	25.02.2022	МТП 400 кВт	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Усть-Аскарлы	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 75	№04.4200.512.2 2_252	25.02.2022	МТП №14-400 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Красулино, ул.Молодежная	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.4 76	№04.4200.512.2 2_253	25.02.2022	МТП- 160 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Костенково, по территории лагеря "Сибирская сказка" (очистные)	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 77	№04.4200.512.2 2_254	25.02.2022	МТП-100 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Шарап, питание поселка	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 78	№04.4200.512.2 2_255	25.02.2022	МТП-100 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Бунгур, ул.Сосновская	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 79	№04.4200.512.2 2_256	25.02.2022	МТП-100 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Южный, ул.Цветочная	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 80	№04.4200.512.2 2_257	25.02.2022	ВЛ-0,4 кВ с КТП-250кВ, с опорами в количестве 13шт	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Кузнецово	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 81	№04.4200.512.2 2_258	25.02.2022	ВЛ 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Успенка, ул.Центральная, ул.Записовцев, ул.Лесная, ул.Солнечная	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 82	№04.4200.512.2 2_259	25.02.2022	ВЛ 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п. Черемза	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 83	№04.4200.512.2 2_260	25.02.2022	ВЛ 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Южный	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 84	№04.4200.512.2 2_261	25.02.2022	Распределительная подстанция РП-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Металлургов	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 85	№04.4200.512.2 2_262	25.02.2022	Сеть 6 кВ внешнее эл.снабжение	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Металлургов	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 86	№04.4200.512.2 2_263	25.02.2022	ТП - 250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Ленинский	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 87	№04.4200.512.2 2_264	25.02.2022	ТП №3 180 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Увал	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.4 88	№04.4200.512.2 2_265	25.02.2022	ТП- 250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Малиновка	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 89	№04.4200.512.2 2_266	25.02.2022	ТП-100 кВА	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка, ул. Пионерская	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 90	№04.4200.512.2 2_267	25.02.2022	ТП-100кВа к скважине №3	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, между п.Степной и с.Ильинка	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 91	№04.4200.512.2 2_268	25.02.2022	ТП-100кВа к скважине №6	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, между п.Степной и с.Ильинка	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 92	№04.4200.512.2 2_269	25.02.2022	ТП-100кВа скважина №8,9	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, между п.Степной и с.Ильинка	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 93	№04.4200.512.2 2_270	25.02.2022	ТП-400 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Сосновское сельское поселение,с.Сосновка,ул. Озерная	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 94	№04.4200.512.2 2_271	25.02.2022	Трансформаторная подстанция КТП-9-160 п. Увал, ул.Мутнинская	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Увал, ул.Мутнинская	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 95	№04.4200.512.2 2_272	25.02.2022	Трансформаторная подстанция (КТП-160кВа)	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Таргайский Дом Отдыха, ул.Лесная	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 96	№04.4200.512.2 2_273	25.02.2022	Трансформаторная подстанция 160кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Калиновский, ул.Таёжная	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 97	№04.4200.512.2 2_274	25.02.2022	Трансформаторная подстанция 400кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Загорское сельское поселение,с.Костенково,ул. Кедровая	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 98	№04.4200.512.2 2_275	25.02.2022	Трансформаторная подстанция КТП-2х250 кВА	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Атаманово, ул.Центральная, в районе домов 187,188, 188а	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.4 99	№04.4200.512.2 2_276	25.02.2022	ВЛ -0,4 кВ 500	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Северный, ул.Луговая	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.5 00	№04.4200.512.2 2_277	25.02.2022	ВЛ 10 кВ 275	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Атаманово	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.5 01	№04.4200.512.2 2_278	25.02.2022	ВЛ 10 кВ 8150	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Осиновое Плесо	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.5 02	№04.4200.512.2 2_279	25.02.2022	ВЛ 10кВ 10000	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сары-Чумыш, урочище Высоковское	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.5 03	№04.4200.512.2 2_280	25.02.2022	Воздушная линия 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка (Точилино), ул.Кедровая, Весенняя, Туркменская	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.5 04	№04.4200.512.2 2_281	25.02.2022	Воздушная линия 6кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Рассвет	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.5 05	№04.4200.512.2 2_282	25.02.2022	ЗТП	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Металлургов	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.5 06	№04.4200.512.2 2_283	25.02.2022	ЗТП	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Металлургов	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.5 07	№04.4200.512.2 2_284	25.02.2022	ЗТП	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Металлургов	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.5 08	№04.4200.512.2 2_285	25.02.2022	ЗТП	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Металлургов	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.5 09	№04.4200.512.2 2_286	25.02.2022	ЗТП-2Х400кВа (КТП)	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Казанково	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.5 10	№04.4200.512.2 2_287	25.02.2022	КТП	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Металлургов	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.5 11	№04.4200.512.2 2_288	25.02.2022	КТП	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Металлургов	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.5 12	№04.4200.512.2 2_289	25.02.2022	КТП 250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Металлургов	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024
1.5 13	№04.4200.512.2 2_290	25.02.2022	КТП-25 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Осиновое Плесо, д/о Терсинка	Договор аренды	Администрация Новокузнецкого муниципального района	Администрация Новокузнецкого муниципального района	31.10.2024

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.5 14	№04.4200.512.2 2_291	25.02.20 22	КТП-25 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Металлургов (д.Новолучшево)	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.5 15	№04.4200.512.2 2_292	25.02.20 22	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с. Ильинка, ул. Бедаревой	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.5 16	№04.4200.512.2 2_293	25.02.20 22	КТП-40 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Металлургов, к скважине №4	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.5 17	№04.4200.512.2 2_294	25.02.20 22	КТП-400кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Металлургов, ул. Озерная	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.5 18	№04.4200.512.2 2_295	25.02.20 22	КТПН-630кВа 10,04 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с. Сосновка, ул. Озерная	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.5 19	№04.4200.512.2 2_296	25.02.20 22	Мачтовая КТП 6/0,4/63кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Рассвет	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.5 20	№04.4200.512.2 2_297	25.02.20 22	ВЛ 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с. Сары-Чумыш	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.5 21	№04.4200.512.2 2_298	25.02.20 22	ВЛ 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с. Красулино	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.5 22	№04.4200.512.2 2_299	25.02.20 22	Трансформаторная подстанция 250кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д. Михайловка	Догово р аренды	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	Администраци я Новокузнецког о муниципальног о района	31.10.20 24
1.5 23	04.4200.1146.22 _1	12.04.20 22	КТП – мачтовая 100 кВа-1, назначение: Сооружение нежилое	Кемеровская обл, Бурлаковское сельское поселение, с Бурлаки, ул Мира	Догово р аренды	КУМС Прокопьевског о муниципальног о округа	КУМС Прокопьевског о муниципальног о округа	31.12.20 25
1.5 24	04.4200.1146.22 _2	12.04.20 22	ВЛ-0,4кВ, назначение: Сооружение нежилое	Кемеровская обл, Бурлаковское сельское поселение, с Бурлаки, ул Мира	Догово р аренды	КУМС Прокопьевског о муниципальног о округа	КУМС Прокопьевског о муниципальног о округа	31.12.20 25
1.5 25	04.4200.1146.22 _3	12.04.20 22	ВЛ-6 кВ, назначение: Сооружение нежилое	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, с. Бурлаки	Догово р аренды	КУМС Прокопьевског о муниципальног о округа	КУМС Прокопьевског о муниципальног о округа	31.12.20 25
1.5 26	04.4200.1146.22 _4	12.04.20 22	КТП – 180кВа – 1 назначение: Сооружение нежилое	Кемеровская обл, Бурлаковское сельское поселение, п Севск, пер Октябрьский	Догово р аренды	КУМС Прокопьевског о муниципальног о округа	КУМС Прокопьевског о муниципальног о округа	31.12.20 25

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.5 27	04.4200.1146.22_5	12.04.2022	ВЛ-0,4кВ, назначение: Сооружение нежилое	Кемеровская обл, Бурлаковское сельское поселение, п Севск, пер Октябрьский	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 28	04.4200.1146.22_6	12.04.2022	ВЛ-0,4 кВ, назначение: Сооружение нежилое	Кемеровская обл, Бурлаковское сельское поселение, п Севск, ул Победы	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 29	04.4200.1146.22_7	12.04.2022	ВЛ-6кВ, назначение: Сооружение нежилое	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, п. Севск	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 30	04.4200.1146.22_8	12.04.2022	ВЛ-0,4 кВ, назначение: Сооружение нежилое.	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, п. Севск	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 31	04.4200.1146.22_9	12.04.2022	ВЛ-6кВ, назначение: Сооружение нежилое	обл. Кемеровская, Прокопьевский муниципальный район, с. Карагайла, ул. Гагарина	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 32	04.4200.1146.22_10	12.04.2022	ВЛ-0,4кВ, назначение: Сооружение нежилое	Кемеровская обл, Бурлаковское сельское поселение, с Карагайла, ул. Гагарина	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 33	04.4200.1146.22_11	12.04.2022	Сооружение ТП 400кВА-1, назначение: Сооружение нежилое	Кемеровская обл, Бурлаковское сельское поселение, с Карагайла	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 34	04.4200.1146.22_12	12.04.2022	ВЛ-0,4 кВ, назначение: Сооружение нежилое	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, с. Терентьевское, ул. Титова	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 35	04.4200.1146.22_13	12.04.2022	Линия электропередач 0,4 кв., назначение: Сооружение нежилое	Кемеровская область, р-н. Прокопьевский, с. Терентьевское, ул. Гагарина, д. 29а	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 36	04.4200.1146.22_14	12.04.2022	ВЛ-10 кВ, назначение: Сооружение нежилое	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, с. Терентьевское, ул. Гагарина, 29а	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 37	04.4200.1146.22_15	12.04.2022	ВЛ-0,4 кВ, назначение: Сооружение нежилое	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, с. Терентьевское, ул. Гагарина, 29а	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 38	04.4200.1146.22_16	12.04.2022	Линия электропередач 0,4 кв., назначение: производственное	Кемеровская область, Прокопьевский район, с. Терентьевское, ул. Центральная, 122а	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 39	04.4200.1146.22_17	12.04.2022	ВЛ-0,4 кВ, назначение: Сооружение нежилое	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, с. Терентьевское, ул. Центральная, 123	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.5 40	04.4200.1146.22_18	12.04.2022	ВЛ-10 кВ, назначение: Сооружение нежилое	обл. Кемеровская, Прокопьевский муниципальный район, с. Терентьевское, ул. Центральная, д. 24	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 41	04.4200.1146.22_19	12.04.2022	Линия электропередач 0,4 кв., назначение: сооружение энергетики и электропередачи	Кемеровская область, Прокопьевский район, с. Терентьевское, ул. Центральная, 131а	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 42	04.4200.1146.22_20	12.04.2022	ЛЭП-0,4кВ, назначение: Сооружение нежилое, инв. № 32:222:002:0000148 0 лит. Г	Кемеровская область, р-н Прокопьевский, с Большая Талда (ул. Студенческая - ул. Вахрушева)	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 43	04.4200.1146.22_21	12.04.2022	ВЛ-10 кВ, назначение: Сооружение нежилое	обл. Кемеровская, Прокопьевский муниципальный район, с. Большая Талда	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 44	04.4200.1146.22_22	12.04.2022	ТП-400 кВА, назначение: Сооружение нежилое	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, с. Большая Талда	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 45	04.4200.1146.22_23	12.04.2022	КТП-630 кВА, назначение: Сооружение нежилое	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, с. Большая Талда, ул. Вахрушева	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 46	04.4200.1146.22_24	12.04.2022	ВЛ-10 кВ, назначение: Сооружение нежилое	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, с. Большая Талда, ул. Вахрушева	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 47	04.4200.1146.22_25	12.04.2022	ЛЭП-0,4кВ, назначение: Сооружение нежилое, инв. № 32:222:002:0000014 70, лит. Г	Кемеровская область, р-н Прокопьевский, с. Большая Талда ул. Молодежная	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 48	04.4200.1146.22_26	12.04.2022	ВЛ-0,4 кВ, назначение: Сооружение нежилое	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, п. Новошафоновский, ул. Новая	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 49	04.4200.1146.22_27	12.04.2022	ВЛ-10 кВ, назначение: Сооружение нежилое	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, п. Трудармейский, ул. Почтовая	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 50	04.4200.1146.22_28	12.04.2022	ВЛ-0,4 кВ, назначение: Сооружение нежилое	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, п. Трудармейский, ул. Почтовая	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 51	04.4200.1146.22_29	12.04.2022	ВЛ-0,4 кВ, назначение: Сооружение нежилое	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, п. Калачево	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 52	04.4200.1146.22_30	12.04.2022	ВЛ-0,4 кВ, назначение: Сооружение нежилое	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, п. Калачево	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения
1.5 53	04.4200.1146.22_31	12.04.2022	ВЛ-0,4 кВ, назначение: сооружения электроэнергетики	Российская Федерация, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, Кузбасское сельское поселение, с. Котино (в поле ок. 2 км от с. Котино)	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 54	04.4200.1146.22_32	12.04.2022	ВЛ-10 кВ, назначение: сооружения электроэнергетики	Российская Федерация, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, с. Котино (в поле ок. 2 км от с. Котино)	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 55	04.4200.1146.22_33	12.04.2022	КТП-40 кВ, назначение: сооружения электроэнергетики	Российская Федерация, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, с. Котино (в поле ок. 2 км от с. Котино)	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 56	04.4200.1146.22_34	12.04.2022	ВЛ-0,4 кВ, назначение: сооружения электроэнергетики	Российская Федерация, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, Сафоновское сельское поселение, п. НовоСафоновский, ул. Молодёжная	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	31.12.2025
1.5 57	04.4200.325.22	13.05.2022	ТП-300	Кемеровская область, Чебулинский район, д. Дмитриевка	Договор аренды	ООО ХК "СДС-Энерго"	ООО ХК "СДС-Энерго"	12.05.2027
1.5 58	04.4200.2586.22	22.06.2022	КТП ПВ 630 кВА/10/0,4кВ, ВЛ 10 кВ Ф-10-1Б	Кемеровская область, Крапивинский район, п. Красные ключи, ул. Новая	Договор аренды	КУМИ администрации Крапивинского муниципального округа	КУМИ администрации Крапивинского муниципального округа	13.07.2032
1.5 59	04.4200.2587.22_1	22.06.2022	ТП-250 кВА	Кемеровская область, г. Белово, пгт. Инской, ул. Чкалова, 2В/1	Договор аренды	Муниципальное образование "Беловский городской округ"	Муниципальное образование "Беловский городской округ"	10.02.2033
1.5 60	04.4200.2587.22_2	22.06.2022	ВЛ-0,4 кВ	Беловский городской округ, пгт. Инской, ул. Фасадная, 14А	Договор аренды	Муниципальное образование "Беловский городской округ"	Муниципальное образование "Беловский городской округ"	10.02.2033
1.5 61	04.4200.2587.22_3	22.06.2022	ВЛ-0,4 кВ	Беловский городской округ, пгт. Инской, ул. Фасадная, 12	Договор аренды	Муниципальное образование "Беловский городской округ"	Муниципальное образование "Беловский городской округ"	10.02.2033
1.5 62	04.4200.2587.22_4	22.06.2022	ВЛ-0,4 кВ	Беловский городской округ, пгт. Инской, ул. Ильича, 30Б	Договор аренды	Муниципальное образование "Беловский городской округ"	Муниципальное образование "Беловский городской округ"	10.02.2033
1.5 63	04.4200.596.23_1	26.12.2022	ПС Вентиляторная 35/6 кВ	Беловский район, Старопестеревское сельское поселение, примерно в 7 500 метров по направлению на северо-восток относительно ориентира – с. Старопестерево, ул. Шахтовая, д. 59	Договор аренды	ООО "Шахта "Грамотейнская"	ООО "Шахта "Грамотейнская"	31.12.2027
1.5 64	04.4200.596.23_2	26.12.2022	ВЛ 35 кВ	Кемеровская область, от ПС «Беловского разреза» до ПС 35/6 кВ вертикального вентиляционного ствола ОАО «Шахта «Грамотейнская»	Договор аренды	ООО "Шахта "Грамотейнская"	ООО "Шахта "Грамотейнская"	31.12.2027

- расшифровка фактических расходов и расчет на расходы на аренду зданий и помещений (путь: Тарифная заявка на 2026 (2483 от 28.04.2025 исх 1,4_01_265 от 24.04.2 025) \2.3.2. Аренда зданий, помещений));

- Реестр филиала, заключенных договоров аренды зданий и помещений (таблица 28);

Таблица 28

Реестр филиала, заключенных договоров аренды зданий и помещений

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Собственник арендованного имущества
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Аренда нежилых помещений. Всего, в том числе						
1.1	Производственные помещения						
1.1.1	Место на объекте Главный Щит Управления Томь-Усинской ГРЭС	04.4200.168 9.13	01.03.2 013	Кемеровская область, г.Мыски, территория промышленной площадки Томь-Усинской ГРЭС	Договор аренды	АО «Кузбассэнерго»	АО «Кузбассэнерго»
1.1.2	Здание подстанции №3	04.4200.178 7.13	01.01.2 013	Россия, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Скоростная, д. 43, корпус 1	Договор аренды	ОАО "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь"	ОАО "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь"
1.1.3	Место на сооружении - Башне сотовой связи	18.4200.296 8.18	08.08.2 018	Кемеровская область, Ижморский район, с. Красный Яр	Договор аренды	ПАО "Вымпел-Коммуникации"	ПАО "Вымпел-Коммуникации"
1.1.4	Место на сооружении - Башне связи	18.4200.518 .20	01.01.2 020	Кемеровская область, Прокопьевский район, п. Трудармейский	Договор аренды	АО "СУЭК-Кузбасс"	АО "СУЭК-Кузбасс"
1.1.5	Место на сооружении	04.4200.200 4.18	01.06.2 018	Кемеровская область, г. Белово, ул. Розы Люксембург, 8	Договор аренды	ООО "Кузбассвязьуголь"	ООО "Кузбассвязьуголь"
1.1.6	Место на сооружении	04.4200.250 .22	17.01.2 022	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ,	Договор аренды	Акционерное общество «Кузнецкие ферросплавы»	Акционерное общество «Кузнецкие ферросплавы»

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Собственник арендованного имущества
1	2	3	4	5	6	7	8
				город Новокузнецк, улица Обнорского, 170			
1.1.7	Место на сооружении	18.4200.430 2.23	25.03.2024	Кемеровская область, г. Гурьевск	Договор аренды	АО «ПБК»	АО «ПБК»
1.1.8	Затраты ИА Россети Сибирь	б/н	01.01.2024		Договор аренды		Затраты ИА Россети Сибирь

- расшифровка фактических расходов и расчет расходов на аренду средств связи (путь: Тарифная заявка на 2026 (2483 от 28.04.2025 исх. 1,4_01_265 от 24.04.2025) \2.3.4 Аренда средств связи),

- Реестр филиала, заключенных договоров аренды средств связи (таблица 29);

Таблица 29

Реестр филиала, заключенных договоров

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору (без НДС) в месяц, тыс. руб.
1.	№ 04.4200.1672.20 от 11.08.2020	АО «Кузбассэнергосвязь»	62,15
2.	№ 04.4200.1670.20 от 11.08.2020	ЗАО «Кузбассэнергосвязь»	767,72
Итого:			829,87

- расшифровка фактических расходов и расчет расходов аренды средств связи (путь: тарифная заявка на 2026 (2483 от 28.04.2025 исх. 1,4_01_265 от 24.04.2025) \2.3.4 Аренда средств связи),

С учетом вышеизложенного, расходы на аренду составили (таблица 30):

Таблица 30

Сводный расчет расходов по аренде на 2026 год, тыс. руб.

Наименование	2024 год план	ФАКТ предприятия	Принято регулятором	Отклонение	2025 план	предложение СТСО 2026 год	Принято	Отклонение
1	2	3	4	5=4-2	6	7	8	9
ЭСХ	15 306	26 668	6 867	-8 439	15 597	16 993	3 799	-13 194
помещений	180	301	189	9	501	599	167	-432
зем.участки	24 401	27 349	16 957	-7 444	27 503	25 081	24 886	-194

Наименование	2024 год план	ФАКТ предприятия	Принято регулятором	Отклонение	2025 план	предложение СТСО 2026 год	Принято	Отклонение
1	2	3	4	5=4-2	6	7	8	9
прочее	843	843	514	-330	889	836	540	-296
Итого	40 730	55 161	24 527	-16 204	44 490	43 509	29 392	-14 117

Отклонение фактических расходов по аренде электросетевого хозяйства в размере (- 16 203,61тыс. руб.) (40 730,43 тыс. руб. (план 2024) – 24 976,46 тыс. руб. (факт 2024 года) сложилось по следующим причинам:

1. (- 7 989 тыс. руб.) аренда электросетевого имущества:

- с контрагентом АО «Кузбасский технопарк» пересчитан срок полезного использования в соответствии с представленным расчетом к договору аренды, а именно:

по объекту «Распределительная подстанция РП-45 со встроенной ТП-1345» учтен срок полезного использования 480,

по объекту Кабельная линия 10 кВ, 3800 метров учтен срок полезного использования 300.

- с контрагентом СПК «Береговой» пересчитан срок полезного использования в соответствии с представленным расчетом к договору аренды, а именно:

по объекту «1020174 Киосковая ТП 10кВ КТП 501П с сил.трансф-ом ТМ 630кВА, д. Береговая» учтен срок полезного использования 360,

по объекту 1020175 Киосковая ТП 10кВ КТП 502П с сил.трансф-ом ТМ 630кВА, д. Береговая учтен срок полезного использования 360,

- с контрагентом АО «ДВЭУК» полностью не учтен в необходимой валовой выручке СТСО, в связи с тем, что не допускается аренда трансформаторов (ячеек, выключателей, прочего электросетевого оборудования внутри трансформаторной подстанции) без указания на аренду трансформаторной подстанции. Объекты электросетевого комплекса являются по своей правовой природе сложной вещью, в состав которой может входить как движимое, так и недвижимое имущество, предполагающее использование по общему назначению и рассматриваемое как одна вещь, вынужденное деление единого имущественного электросетевого комплекса как сложной вещи приводит к фактической невозможности использования имущества по целевому назначению и осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии (Предписание ФАС России от 12.12.2023 № СП/105279/23).

- с контрагентом ПАО «Анжеромаш» сумма по договору исключена полностью, в связи с тем, что стоимость основного объекта соматизирована, инвентарная карта предоставлена в материалах тарифного дела (путь: Тарифная заявка на 2026 (2483от 28.04.2025 исх 1,4_01_265 от 24.04.2025) \2.3.1. Аренда объектов ЭСХ).

- с контрагентом ООО «СП Барзасское товарищество» по объекту «Линия электропередач ЛЭП 6 кВ» учтен срок полезного использования максимальный 180;
- с контрагентом «КУМИ Кемеровского муниципального округа» исключен полностью, так как нет инвентарных карт.
- с контрагентом КУМИ Промышленновского муниципального района сумма по договору аренды исключена полностью, так как имущество соматизировано и имеет остаточную стоимость 0.
- с контрагентом Муниципальное образование Беловского городского округа сумма по договору аренды исключена полностью, так как имущество соматизировано и имеет остаточную стоимость 0.
- с контрагентом Администрация Новокузнецкого муниципального района сумма по договору аренды исключена частично, по ряду объектов исключена сумма аренды, в связи с тем, что остаточная стоимость равна 0.
- с контрагентом КУМС Прокопьевского муниципального округа сумма по договору аренды исключена частично, по ряду объектов исключена сумма аренды, в связи с тем, что остаточная стоимость равна 0.
- с контрагентом Муниципальное образование «Беловский городской округ» по договору аренды исключена полностью, так как имущество соматизировано, а именно остаточная стоимость равна 0.
- с контрагентом Муниципальное образование ООО «Шахта «Грамотеинская», скорректирована амортизация с учетом остаточной стоимости объектов.

2. (8,97 тыс. руб.) аренда прочих зданий и помещений.

(188,80 тыс. руб.) сложились без учета 2-х договоров с АО «ПБК», в связи с тем, что СТСО не представило расчет арендной платы, и Затраты ИА Россети Сибирь.

3. (- 7 444,32 тыс. руб.) аренда земельных участков

4. (-330 тыс. руб.) прочие имущество (средства связи).

Отклонение фактических расходов по аренде электросетевого хозяйства в размере (-329, 56 тыс. руб.) сложилось по следующим причинам:

По договору № 04.4200.1670.20 с ПАО «ФСК ЕЭС» учтено в размере амортизации (обосновывающие документы 2025\Коррдолгоср тар (вх 7027 от 31.10.2025 исх 1.4_01_642 от 30.10.2025) \2.3. Аренда\7.5.2 Аренда средств связи).

По договору № 04.4200.1672.20 с АО «Кузбассэнергосвязь» учтено в размере амортизации (обосновывающие документы 2025\Коррдолгоср тар (вх 7027 от 31.10.2025 исх 1.4_01_642 от 30.10.2025) \2.3. Аренда\7.5.2 Аренда средств связи).

На 2026 год отклонение (- 15 098, 11 тыс. руб.) сложилось по следующим причинам:

1. (-11 797,80 тыс. руб.) аренда электросетевого имущества, сроки полезного использования учтены в соответствии с инвентарными картами, в случае отсутствия инвентарных карт, амортизация учтена в размере 0,

учтен максимальный срок полезного использования по ряду объектов, учтена остаточная стоимость объектов.

2. (-334,37 тыс. руб.) аренда прочих зданий и помещений.

(166,76 тыс. руб.) сложились без учета 2-х договоров с АО «ПБК», в связи с тем, что СТСО не представило расчет арендной платы, и Затраты ИА Россети Сибирь.

3. (- 2 617,22 тыс. руб.) аренда земельных участков

4. (- 349 тыс. руб.) прочие имущество (средства связи).

По договору № 04.4200.1670.20 с ПАО «ФСК ЕЭС» учтено в размере амортизации.

По договору № 04.4200.1672.20 АО «Кузбассэнергосвязь» учтено в размере амортизации.

СТСО представлен расчет в дополнительных материалах, по договору с АО «Кузбассэнергосвязь» от 11.08.2020 № 04.4200.1672.20 (Коррдолгоср тар (вх 7027 от 31.10.2025 исх 1.4_01_642 от 30.10.2025) \2.3. Аренда\7.5.2 Аренда средств связи) арендная плата учтена в размере амортизации. Аналогично арендная плата учтена по договору с ПАО «ФСК ЕЭС»

Подробный расчет предлагаемых к учету расходов по аренде имущества в необходимой валовой выручке предприятия на 2026 год и за 2024 год предоставлен в приложениях 3,4,5.

Налоги

Земельный налог

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».

Ставки земельного налога утверждены Решениями представительных органов власти муниципальных образований на территории Кемеровской области.

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке 2026 года плату за землю в размере 12 620 тыс. руб.

Предприятием представлены следующие обосновывающие документы (путь: \\sqlserver\D\ПАО Россети Сибирь - КузбассЭнерго-РЭС\2025\Тарифная заявка на 2026 (2483 от 28.04.2025 исх 1,4_01_265 от 24.04.2025) \2.4.1. Плата за землю):

- расшифровка, расчет фактических расходов;
- Расчет плановых расходов на 2026 год;

- справочная информация о ставках налогов;
- выписки из ЕГРН о кадастровой стоимости объектов;

Согласно фактической расшифровке в файле «5. Факт 5.2. Налог на землю 2024» плата за землю за 2024 год составила 12 495,69 тыс. руб.

Согласно заявленным расчетам за 2024 и план 2026 год сумма платы за землю составила 12 619, 68 тыс. руб.

Таким образом, за 2024 и на 2026 год учтена сумма в размере фактических расходов 12 495,69 тыс. руб. В случае изменения за 2026 год может быть скорректирована в последующих периода в соответствии с Методическими указаниями 98-Э.

Предложение СТСО по расходам платы за землю отражены в приложение № 8. Однако учтены в соответствии с фактическими расходами в соответствии с фактической расшифровкой, представленной в маттиолах тарифного дела на 2026 год.

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 на 2022 год установлена в размере 2,2% от среднегодовой стоимости имущества.

Согласно ст 375 НК РФ налоговая база определяется как:

1. Среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения (учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета).

2. Кадастровая стоимость, в отношении отдельных объектов недвижимого имущества с учетом особенностей, предусмотренных статьей 378,2 НК РФ.

Пунктом 21.1 ст 381 НК РФ установлена налоговая льгота в отношении – линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 кВ включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения. (ФЗ от 29.10.2024 № 362-ФЗ).

Законом Кемеровской области – Кузбасса от 26.11.2003г № 60-ОЗ «О налоге на имущество организаций» установлены налоговые ставки в отношении следующего имущества:

1. Налоговая база которого определяется как среднегодовая стоимость устанавливается в размере 2,2 процента;

2. Налоговая база в отношении которых определяется как кадастровая стоимость, устанавливается в размере 2 процента.

СТСО предлагает расчет налога на имущество на 2026 год на сумму 56 250 тыс. руб.

С учетом проведенного анализа и пообъектного расчета (приложение № 7) предлагается учесть расходы в размере 55 939 тыс. руб.

Фактические расходы СТСО предоставило письмом от 26.04.2024 № 3017 (путь: 2024\14-01-275 от 24.04.2024, 1.4-01-280 (вх. 3017 от 26.04.2024, вх 3018 от 26.04.2024) \TZ_2025\2.4. Налоги+), в том числе:

1. Расшифровки фактических расходов.
2. Налоговые декларации.

Фактические расходы по статье налог на имущество СТСО в смете отразило в размере 122 564 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, проведен анализ предоставленного расчета налога на имущество СТСО в соответствии с главой 30 НК РФ за 2024 год составил (-121 191 тыс. руб.). Таким образом, налог на имущество за 2024 год составил:

121 191 тыс. руб. = (122 779,2 тыс. руб.) (фактическая выгрузка SAP ERP) – (372.789 тыс. руб.) (исключенное имущество).

На 2026 год налог на имущество составил:

55 939 тыс. руб. = 49 422 тыс. руб. + 6 516 тыс. руб. (приложение

(расшифровка представлена СТСО) – 125 089,838 тыс. руб. (исключен ввод новых объектов) = (- 88 815, 37 тыс. руб.)

127 265 тыс. руб. = 125 178, 654 тыс. руб. (факт СТСО за 2023 год) - 88 815,37 тыс. руб. (отклонение за 2023 год) + 2 175, 64 тыс. руб. (налог на имущество в соответствии с НК РФ 378.2 НК РФ за 2023 год).

Ученные в необходимой валовой выручке суммы за 2024 год и на 2026 год отражены в приложение №7.

Прочие налоги и сборы

К прочим налогам экспертами отнесены: транспортный налог, госпошлина, платежи за ПДВ в пределах лимита.

Расшифровка фактических расходов СТСО за 2024 год и план 2026 года представлена в таблице 31:

Таблица 31

Расшифровка прочих налогов и сборов за 2024 год, план 2026 года,
тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Утверждено 2025	Факт предприятия 2024 год	Принято факт 2024 год	Откл	План СТСО 2026 год	Принято план 2026 года	Откл	Пояснения
1.	прочие налоги и сборы	4 246,75	4 248,61	4 026,69	-221,92	4 857,92	4 502,66	-355,3	
1.1.	Транспортный налог		3620,45	3449,35	-171,1	3 905,24	3 860,68	-44,6	
1.2.	Экологические платежи		4,61	4,61	0	6,19	5,13	-1,1	
1.3.	Госпошлина		623,547	572,717	-50,83	946,49	636,84	-309,7	Учтена фактическая сумма за 2024 год: (285,597 тыс. руб.) за государственную регистрацию транспортных средств и совершение иных регистрационных действий подпунктом 36 пункта 1 статьи 333.33 НК РФ, за внесение изменений в выданные ранее паспорта транспортных средств и самоходных машин подпунктом 38 пункта 1 статьи 333.33 НК РФ, - за выдачу государственных регистрационных знаков, в том числе взамен утраченных или пришедших в негодность, подпунктом 39 пункта 1 статьи 333.33 НК РФ, - за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных машин и прицепов к ним, подпунктом 41.2 пункта 1 статьи 333.33 НК РФ. (280,62825 тыс. руб.) госпошлина за государственную регистрацию сервитута, устанавливаемого в интересах юридических лиц подпунктом 31 пункта 1 статьи 333.33 НК РФ, госпошлина за государственную регистрацию прав, ограничений прав и обременений объектов недвижимости, сделок с объектом недвижимости, если такие сделки подлежат государственной регистрации в соответствии с федеральным законом, подпунктом 22 пункта 1 статьи 333.33 НК РФ. (6,5 тыс. руб.) госпошлины за аттестацию по промышленной безопасности в 2024 году. Плановые суммы учтены в соответствии с фактическими с учетом ИПЦ 2025,2026 гг.

Таким образом, с учетом проведенного анализа, в необходимой валовой выручке предприятия:

- на 2026 год учтены расходы по статье «прочие налоги и сборы» 4 502,66 тыс. руб. = 3 860,68 тыс. рублей (транспортный налог) + 5,13 (экологические платежи) + 636,84 (госпошлина) (приложение 9),

- фактические расходы за 2024 год учтены в размере 4 026 тыс. руб. = 3449,35 тыс. руб. (транспортный налог) + 4,61 тыс. руб. (экологические платежи) + 636,84 тыс. руб. (госпошлина). (приложения 9).

Отчисления на страховые нужды

Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона на 2026 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%;

Предложение СТСО на 2026 год составило 744 448 тыс. руб.

В обоснование расходов СТСО представила следующие обосновывающие документы:

- фактическую расшифровку за 2024 год;
- Единую форму «Сведения для ведения индивидуального (персонифицированного) учета и сведения о начисленных страховых взносах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (ЕВНС-1)».

- Уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

- Приказ от 17.12.2024 № 209-СН «об отказе в установлении скидки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

С учетом действующего законодательства расходы на отчисления на страховые нужды учтены с учетом фактических расходов и ИПЦ 2025/2026 гг., сложились следующим образом:

$744\,448 \text{ тыс. руб.} = 669\,493 \text{ (тыс. руб. факт 2024 года)} * 1,058 * 1,051.$

Филиал предоставил фактическую расшифровку отчисления на социальные нужды, налоговую декларацию (путь: Тарифная заявка на 2026 (2483 от 28.04.2025 исх. 1,4_01_265 от 24.04.2025) \2.5. Отчисления на соц. нужды (ЕЧН)).

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, 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 Основ ценообразования №1178.

СТСО налог на прибыль не заявлен.

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования

Экспертиза материалов филиала ПАО «Россети-Сибирь» -
«Кузбасэнерго - РЭС» 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 2024 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 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.

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

1) Акт о технологическом присоединении (далее Акт о ТП) должен
быть подписан с обеих сторон в 2024 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(1) Основ ценообразования, при расчете на
плановый период регулирования экономически обоснованного размера
амортизации основных средств, связанных с осуществлением

технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные. В соответствии с указанным, затраты по мероприятиям принимается при вводе вновь построенных объектов в основные средства, что подтверждается фиксацией этого в оборотно-сальдовой ведомости по счету 01.

Организация письмом от 24.04.2025 № 1.4/01/266 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 и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно, соответственно, составили $462\,483,58 = 349\,768,76 + 112\,714,82$ тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Позднее организация письмами от 27.08.2025 № 1.4/01/517 представила дополнительные материалы с обосновывающими документами о выполнении мероприятий.

Для подтверждения величины расходов за 2024 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;
- Схемы, включающие вновь построенный объект, утвержденные техническим руководителем;
- Другие необходимые документы.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178: «В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в том числе расходы на инвестиции, не предусмотренные инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, 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, если иное не установлено настоящим документом»

Эксперты, рассмотрев представленные Обществом документы, учитывая их полноту и качество, с учетом п.7 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, а также учитывая заключенное между РЭК Кузбасса и ПАО «Россети Сибирь» (на территории Кемеровской области – «Кузбасса») Соглашение об осуществлении регулируемого вида деятельности от 20.09.2024 года № 1, считают экономически обоснованными затраты организации по выполненным мероприятиям технологического присоединения заявителей, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно $395\,732,75 = 296\,560,42 + 99\,172,33$ 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 филиала ПАО «Россети-Сибирь» -«Кузбассэнерго - РЭС» на 2026 год

Расходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, составляют выпадающие доходы сетевой организации в соответствии с 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 № 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 письмами от 24.04.2025 № 1.4/01/266, от 27.08.2025 № 1.4/01/517 с приложением электронного носителя, а именно:

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

- отчёт филиала ПАО «Россети-Сибирь» -«Кузбассэнерго - РЭС» о выполненных работах по услуге технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей мощностью до 15 кВт включительно за 2024 год;
- сканы обосновывающих документов на осуществление технологических присоединений энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, а также выгрузки из системы бухгалтерского учета, подтверждающие фактические расходы по технологическому присоединению к электрическим сетям (в электронном виде).

В расчете выпадающих доходов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно, сформированное в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э, предприятие заявляет понесенные фактические расходы за 2024 год:

- на выполнение организационно-технических мероприятий в сумме 22 431,60 тыс. руб.;
- на выполнение мероприятий «последней мили» в сумме 349 768,78 тыс. руб.

Выручка от осуществления «льготных» технологических присоединений по данным предприятия за 2024 год составила 49 205,63 тыс. руб.

На основании копий представленных документов (договоров, актов технологического присоединения и данных представленных в формате CONNECT.EE.1135.TECH.C1.EIAS экспертами определено общее количество осуществленных «льготных» присоединений в количестве 1 608,00 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 2024 году;
- энергопринимающих устройства используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности.

Расходы на организационно-технические мероприятия документально подтверждены и принимаются в сумме 22 431,60 тыс. руб.

Фактическая выручка от осуществления «льготного» технологического присоединения предприятия определены экспертами на основании данных, представленных предприятием в формате шаблона ЕИАС CONNECT.EE.TECH.C1 в сумме 49 205,63 тыс. руб.

Мероприятия «последней мили» в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт приняты экспертами в сумме **296 560,42** тыс. руб. с учетом представленных предприятием материалов.

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно,

не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по п. 87 Основ ценообразования за 2024 год составили **269 786,39** (22 431,60 + 296 560,42– 49 205,63) тыс. руб.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778, на 2024 год. Следовательно, на основании положений п. 87 Основ ценообразования размер расходов, превышающий указанную величину, подлежит исключению. Размер фактических выпадающих доходов предприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, согласно действующему законодательству сформирован в сумме **192 922,43** (22 431,60 + 219 696,46– 49 205,63) тыс. руб.

Утвержденный плановый размер выпадающих доходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, учтенный при формировании НВВ предприятия на 2024 год, установлен в сумме 76 153,32 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 2024 год составил – $(192\,922,43 - 76\,153,32) * 1,058 * 1,051 = 129\,842,34$ тыс. руб.

Произведен расчет плановых расходов на 2025 год по фактическим показателям за три предыдущих периода – 2022-2024 гг.:

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

Стоимостной размер плановых затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт рассчитан по стандартизированным тарифным ставкам на 2026 год согласно Приложения № 5 к Методическим указаниям 490/22 (рассчитаны в соответствии с Постановлением РЭК Кузбасса от 02.12.2025 №382) в сумме 286 036,97тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт для включения в НВВ филиала ПАО «Россети-Сибирь» -«Кузбассэнерго - РЭС» на 2025 год составили:

$$129\,842,34 + 286\,036,97 = 415\,879,31 \text{ тыс. руб.}$$

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 32.

Таблица 32

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2026 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за 2024 год			Плановые показатели на 2026 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандар. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандар. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)**	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2.1 + пункт 1.2.21]	13 950,00		22 431,60	13 950,00		22 431,60	19 557,00		30 574,11
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	6 350,00	1 608	10 210,80	6 350,00	1 608	10 210,80	9 482,00	1 563	14 823,53
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	7 600,00	1 608	12 220,80	7 600,00	1 608	12 220,80	10 075,00	1 563	15 750,58
1.2.2.	проверка выполнения технических условий									

N п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за 2024 год			Плановые показатели на 2026 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандар. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандар. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)**	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5+2,6]:	X	X	296 560,42	X	X	219 696,46	X	X	353 171,19
3	Строительство воздушных линий		61,67	216 852,07		61,67	142 210,76		57,54	233 767,36
3.1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ		35,54	128 172,51		35,54	58 879,16		39,44	91 288,84
3.1.1.	2.1.1.4.1.1. Строительство воздушных линий Деревянные опоры Изолированный провод Алюминиевый до 50 квадратных мм включительно, одноцепная.	2 579 717,64	1,15	2 974,41	1 269 932,47	1,15	1 464,23	1 612 786,28	1,36	2 197,69
3.1.2.	2.1.1.4.2.1. Строительство воздушных линий Деревянные опоры Изолированный провод Алюминиевый от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная.	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00	1 521 826,88	0,00	0,00	1 999 259,90	0,13	259,90
3.1.3.	2.3.1.4.1.1. Строительство воздушных линий Железобетонные опоры Изолированный провод Алюминиевый до 50 квадратных мм включительно, одноцепная.	3 811 848,96	25,39	96 770,27	1 497 871,46	25,39	38 026,01	2 021 762,01	27,18	54 949,27

N п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за 2024 год			Плановые показатели на 2026 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандар. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандар. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)**	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.1.4.	2.3.1.4.2.1. Строительство воздушных линий Железобетонные опоры Изолированный провод Алюминиевый от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная.	3 157 980,50	9,00	28 427,82	2 153 868,86	9,00	19 388,91	3 147 722,33	10,76	33 881,98
3.2.	Строительство воздушных линий 6 (10) кВ		26,13	88 679,57		26,13	83 331,60		18,10	142 478,52
3.2.1.	2.3.1.3.2.1. Строительство воздушных линий Железобетонные опоры Изолированный провод Сталеалюминиевый от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная.		0,00	8 192,04	2 314 134,02	0,00	0,00			
3.2.2.	2.3.1.4.1.1. Строительство воздушных линий Железобетонные опоры Изолированный провод Алюминиевый до 50 квадратных мм включительно, одноцепная.	103 063 114,29	0,01	1 442,88	2 387 045,11	0,01	33,42	5 443 581,71	0,01	76,21
3.2.3.	2.3.1.4.2.1. Строительство воздушных линий Железобетонные опоры Изолированный провод Алюминиевый от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная.	3 027 161,89	26,11	79 044,65	3 190 058,95	26,11	83 298,18	7 873 069,44	18,09	142 402,31
4	Строительство кабельных линий		0,39	762,90		0,39	1 181,09		0,24	1 218,04

N п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за 2024 год			Плановые показатели на 2026 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандар. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандар. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)**	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4.1.	3.1.2.1.1.1. кабельные линии в траншеях, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно, при 1 кабеле.	946 473,55	0,11	104,11	2 674 977,31	0,11	294,25	4 936 800,36	0,15	730,65
4.2.	3.1.2.1.2.1. кабельные линии в траншеях, многожильные в резиновой и пластиковой изоляции сечением провода от 50 до 100 мм ² включительно, при 1 кабеле.	0,00	0,28	658,79	3 122 685,89	0,28	886,84	4 212 343,24		0,00
4.3.	3.6.2.1.1.1 кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		0,00	0,00				5 538 613,05	0,09	487,40
5	Строительство пунктов секционирования									
6	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		2 549,00	34 698,49		2 549,00	29 091,65		2 939,00	85 678,08

N п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за 2024 год			Плановые показатели на 2026 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандар. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандар. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)**	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6.1.	5.1.1.1.1. Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ 6/0,4кВ(j=1) Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно, столб. типа	36 969,33	125,00	4 621,17	28 105,29	125,00	3 513,16	39 624,79	143,50	5 686,16
6.2.	5.1.1.2.1. Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ Трансформаторная мощность от 25 кВА до 100 кВА включительно, столб. типа	8 421,25	260,00	2 189,52	7 876,91	260,00	2 048,00	15 535,50	264,95	4 116,18
6.3.	5.1.1.3.2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	8 736,81	160,00	1 397,89	6 010,23	160,00	961,64	15 157,49	230,40	3 492,29
6.4.	5.2.1.1.1. Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ 10/0,4кВ(j=2) Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно, столб. типа	27 155,26	575,00	15 614,27	20 543,45	575,00	11 812,48	81 529,87	465,83	37 979,33

N п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за 2024 год			Плановые показатели на 2026 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандар. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандар. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)**	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
8	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		1 702,00	44 246,96		1 702,00	47 212,96		922,33	32 507,71
8.1.	8.1.1. Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии однофазный, прямого включения		410,00	8 413,15	16 017,59	410,00	6 567,21	21 030,64	209,00	4 395,40
8.2.	8.2.1. Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, трехфазный, прямого включения		1 292,00	35 833,81	31 459,56	1 292,00	40 645,75	39 409,77	713,33	28 112,30
9	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	X	X	49 205,63	X	X	49 205,63	X	X	97 708,33
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	269 786,39	X	X	192 922,43	X	X	286 036,97

Расходы, принимаемые в расчет	192 922,43
Установленные выпадающие доходы на 2024 год	76 153,32
Невозмещённые расходы за 2024 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	116 769,11
ИПЦ 2025	1,06
ИПЦ 2026	1,05
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	129 842,34
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2026 год	415 879,31

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 филиала ПАО «Россети-Сибирь» -«Кузбассэнерго - РЭС» на 2026 год

Предприятие заявляет размер понесенных фактических расходов за 2024 год, связанных с осуществлением технологического присоединения объектов к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно в формате Приложения № 3 к Методическим указаниям 215-э в сумме **112 714,81 тыс. руб.**, а также с приложением обосновывающих материалов. Экспертами признаны документально подтвержденными по мероприятиям «последней мили» за 2024 год в сумме **99 172,33 тыс. руб.**

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия не превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778, на 2024 год. Следовательно, в соответствии с положениями п. 87 Основ ценообразования размер расходов, превышающий указанную величину, подлежит исключению, к учету принимается фактические расходы за 2024 год в сумме **99 172,33 тыс. руб.**

В необходимой валовой выручке на 2024 год плановые расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт, учтены в составе НВВ филиала ПАО «Россети-Сибирь» -«Кузбассэнерго - РЭС» на 2024 год в сумме **11 732,38 тыс. руб.**

С учетом положений абзаца 13 п. 87 Основ ценообразования произведены следующие расчеты с учетом плановых индексов дефляторов 2025 и 2026 Прогноза Минэкономразвития от 26.09.2025:

$(99\ 172,33 - 11\ 732,38) \times 1,058 \times 1,051 = 97\ 229,55$ тыс. руб.

Плановые выпадающие доходы на 2026 год определены экспертами в сумме **247 492,11 тыс. руб.**

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт включительно для учета в НВВ филиала ПАО «Россети-Сибирь» -«Кузбассэнерго - РЭС» на 2026 год составили **344 721,66 (97 229,55+ 247 492,11) тыс. руб.**

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 33.

Таблица 33

Расчет размера расходов филиала ПАО «Россети-Сибирь» –«Кузбассэнерго - РЭС», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих учету в НВВ на 2026 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за 2024 год			Плановые показатели на 2026 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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:		37,44	99 172,33		37,44	138 448,52			247 492,11
2.	строительство воздушных линий		37,44	82 534,32		37,44	115 769,60		25,60	168 266,75
2.1.	строительство воздушных линий 0,4 кВ		2,61	8 878,20		2,61	4 673,88		5,99	13 861,16
2.1.1.	2.1.1.4.1.1. Строительство воздушных линий Деревянные опоры Изолированный провод Алюминиевый до 50 квадратных мм включительно, одноплетная.	4 298 907,04	0,11	464,28	1 269 932,47	0,11	137,15	1 612 786,28	0,24	388,68

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за 2024 год			Плановые показатели на 2026 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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.1.2.	2.3.1.4.1.1. Строительство воздушных линий Железобетонные опоры Изолированный провод Алюминиевый до 50 квадратных мм включительно, одноцепная.	3 369 804,21	1,31	4 414,44	1 497 871,46	1,31	1 962,21	2 021 762,01	4,10	8 297,31
2.1.3.	2.3.1.4.2.1. Строительство воздушных линий Железобетонные опоры Изолированный провод Алюминиевый от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная.	3 346 002,43	1,20	3 999,48	2 153 868,86	1,20	2 574,52	3 147 722,33	1,64	5 175,17
2.2.	строительство воздушных линий 6 (10) кВ		34,83	73 656,12		34,83	111 095,72		19,61	154 405,59
2.2.1.	2.3.1.3.2.1. Железобетонные опоры Изолированный провод СталеАлюминиевый от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная.	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00
2.2.2.	2.3.1.4.1.1. Железобетонные опоры Изолированный провод Алюминиевый до 50 квадратных мм включительно, одноцепная.	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	5 443 581,71	0	0,00
2.2.3.	2.3.1.4.2.1. Железобетонные опоры Изолированный провод Алюминиевый от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная.	2 114 999,37	34,83	73 656,12	3 190 058,95	34,83	111 095,72	7 873 069,44	19,61	154 405,59
3.	Строительство кабельных линий		0,00	0,00		0,00	0,00		0,58	3 021,64

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за 2024 год			Плановые показатели на 2026 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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.1.	строительство кабельных линий 0,4 кВ		0,00	0,00		0,00	0,00		0,55	2 793,62
3.1.1.	3.1.2.1.2.1. Строительство кабельных линий В траншеях многожильные С резиновой и пластмассовой изоляцией от 50 до 100 квадратных мм включительно, при 1 каб.							4 936 800,36	0,48	2 344,98
3.1.2.	3.1.2.1.2.2. Строительство кабельных линий В траншеях многожильные С резиновой и пластмассовой изоляцией от 50 до 100 квадратных мм включительно, при 2 каб.							6 409 186,46	0,07	448,64
3.2.	строительство кабельных линий 6 (10) кВ		0,00	0,00		0,00	0,00		0,03	228,02
3.2.1.	3.1.1.1.2.1. Строительство кабельных линий В траншеях одножильные С резиновой и пластмассовой изоляцией от 50 до 100 квадратных мм включительно, при 1 каб.	#ДЕЛ/0!			3 030 118,09	0,00	0,00	8 576 860,32		0,00
3.2.6.	3.1.2.1.2. Строительство кабельных линий В траншеях многожильные С резиновой и пластмассовой изоляцией от 50 до 100 квадратных мм включительно, при 2 каб.		0,00	0,00				7 600 571,35	0,03	228,02

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за 2024 год			Плановые показатели на 2026 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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4.	Строительство пунктов секционирования									
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		2 990,00	16 638,00		2 990,00	22 678,92		4 394,69	76 203,72
5.1.	5.1.1.1.1. Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно, столб. типа	0	0	0	0	0	0	39 624,79	94,00	3 724,73
5.2.	5.1.1.2.1. Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ Трансформаторная мощность от 25 кВА до 100 кВА включительно, столб. типа	2 285,98	100,00	228,60	7 876,91	100,00	787,69	15 535,50	274,29	4 261,18
5.4.	5.1.1.3.2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	6 944,20	250,00	1 736,05	6 010,23	250,00	1 502,56	15 157,49	200,20	3 034,53
5.5.	5.2.1.1.1. Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ 10/0,4кВ(j=2) Трансформаторная	8 574,47	50,00	428,72	20 543,45	50,00	1 027,17	81 529,87	79,33	6 468,04

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за 2024 год			Плановые показатели на 2026 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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	мощность до 25 кВА включительно, столб. типа									
5.6.	5.2.1.2.1. Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ 10/0,4кВ(j=2) Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно, столб. типа	9 363,02	480,00	4 494,25	8 909,30	480,00	4 276,46	27 815,58	689,53	19 179,77
5.7.	5.2.1.3.1. Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ 10/0,4кВ(j=2) Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно, столб. типа	0	0	0	0	0	0	9 793,02	1 156,20	11 322,69
5.8.	5.2.1.3.2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ 10/0,4кВ(j=2) Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4 499,78	1 710,00	7 694,63	7 658,53	1 710,00	13 096,09	13 164,15	1 513,13	19 919,11
5.9.	5.2.1.4.2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ 10/0,4кВ(j=2) Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	5 139,37	400,00	2 055,75	4 972,37	400,00	1 988,95	21 375,43	388,00	8 293,67

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за 2024 год			Плановые показатели на 2026 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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
7.	Строительство пентров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									

Расходы, принимаемые в расчет	99172,33
Установленные выпадающие доходы на 2024 год	11732,38
Невозмещённые расходы за 2024 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	87439,95
ИПЦ 2025	1,058
ИПЦ 2026	1,051
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	97229,55
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2026 года	344 721,66

Всего выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования подлежат к включению в НВВ филиала ПАО «Россети-Сибирь» -«Кузбассэнерго - РЭС» на 2026 год в сумме **760 600,97 (415 879,31 + 344 721,66) тыс. руб.**

Амортизация

Амортизируемым имуществом признается имущество, в отношении которого одновременно выполняются условия, предусмотренные ПБУ 6/01 (утверждено приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26-н) «Учёт основных средств»:

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

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

в) организация не предполагает последующую перепродажу данного объекта;

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

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

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

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

В необходимую валовую выручку расходы на амортизацию включаются на основании подпункта 7) пункта 18 Основ ценообразования. Согласно пункту 27(1) 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.

СТСО предлагает учесть в необходимой валовой выручке амортизационные отчисления в размере 1 605 354,3 тыс. руб. (путь Тарифная заявка на 2026 (2483 от 28.04.2025 исх 1,4_01_265 от 24.04.2025) \2.9. Амортизация, Коррдолгоср тар (вх 7027 от 31.10.2025 исх 1.4_01_642 от 30.10.2025)\2.9. Амортизация).

В соответствии с пунктом 27(1) 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».

Учитывая вышеизложенное, экспертами выполнен перерасчет амортизации и в необходимую валовую выручку 2026 года предлагается включить амортизационные отчисления в сумме 1 605 804 тыс. руб. Пообъектный расчет амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования и первоначальной стоимостью представлен в приложении 10.

Таким образом, расходы по статье «амортизация» составили 1 443 136 тыс. руб.

СТСО предоставило расшифровку за 2024 год на сумму 1 340 041 тыс. руб. исключены объекты следующие объекты. (исключено 879,6992 тыс. руб.) (таблица 34)

Таблица 34

Исключенные основные средства за 2024 год, руб.

БЕ	ИнвНом ер	Наименован ие ОС	Дата оприходова ния	Амортиза цГруппа	ПервСтоимНа чалПериод	ПервнчСтоим КонПериод	НакоплИзнос НаНачПер	ПостЗаОтчПе рВсего_02	НачислИзнос ЗаПериод
42 00	Д108002 071-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 072-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 073-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7

БЕ	ИнвНом ер	Наименован ие ОС	Дата оприходова ния	Амортиза цГруппа	ПервСтоимНа чалПериод	ПервнчСтоим КонПериод	НакоплИзнос НаНачПер	ПостЗаОтчПе рВсего_02	НачислИзнос ЗаПериод
42 00	Д108002 074-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 075-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 076-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 077-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 078-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 079-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 080-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 081-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 082-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 083-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 084-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 085-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 086-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 087-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 088-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 089-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 090-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 091-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 092-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 093-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 094-00	Планшет Samsung	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7

БЕ	ИнвНом ер	Наименован ие ОС	Дата оприходова ния	Амортиза цГруппа	ПервСтоимНа чалПериод	ПервнчСтоим КонПериод	НакоплИзнос НаНачПер	ПостЗаОтчПе рВсего_02	НачислИзнос ЗаПериод
		Galaxy Tab Active 3							
42 00	Д108002 095-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 096-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 097-00	Планшет Samsung Galaxy Tab Active 3	24.08.2021	02	45 833,33	45 833,33	-35 648,15	-9 401,7	-9 401,7
42 00	Д108002 099-00	Планшет 10.2 APPLE iPad MYML2RU A	19.08.2021	02	42 158,33	42 158,33	-32 789,81	-8 647,86	-8 647,86
42 00	Д108002 100-00	Планшет 10.2 APPLE iPad MYML2RU A	19.08.2021	02	42 158,33	42 158,33	-32 789,81	-8 647,86	-8 647,86
42 00	Д108002 101-00	Планшет 10.2 APPLE iPad MYML2RU A	19.08.2021	02	42 158,33	42 158,33	-32 789,81	-8 647,86	-8 647,86
42 00	Д108002 102-00	Планшет 10.2 APPLE iPad MYML2RU A	19.08.2021	02	42 158,33	42 158,33	-32 789,81	-8 647,86	-8 647,86
42 00	Д108002 103-00	Планшет 10.2 APPLE iPad MYML2RU A	19.08.2021	02	42 158,33	42 158,33	-32 789,81	-8 647,86	-8 647,86
42 00	Д108002 104-00	Планшет 10.2 APPLE iPad MYML2RU A	19.08.2021	02	42 158,33	42 158,33	-32 789,81	-8 647,86	-8 647,86
42 00	Д108002 106-00	Планшет 10.2 APPLE iPad MYML2RU A	19.08.2021	02	42 158,33	42 158,33	-32 789,81	-8 647,86	-8 647,86
42 00	Д108002 185-00	Планшет Aquarius Cmp NS208RH №23/198A10 8001696-00	26.12.2023	02	0,00	87 142,68	0,00	-29 047,56	-16 944,41
42 00	Д108002 186-00	Планшет Aquarius Cmp NS208RH №23/199A10 8001697-00	26.12.2023	02	0,00	87 142,68	0,00	-29 047,56	-16 944,41
42 00	Д108002 187-00	Планшет Aquarius Cmp NS208RH №23/200A10 8001698-00	26.12.2023	02	0,00	87 142,68	0,00	-29 047,56	-16 944,41
42 00	Д108002 188-00	Планшет Aquarius Cmp NS208RH №23/201A10 8001699-00	26.12.2023	02	0,00	87 142,68	0,00	-29 047,56	-16 944,41
42 00	Д108002 189-00	Планшет Aquarius Cmp NS208RH №23/202A10 8001700-00	26.12.2023	02	0,00	87 142,68	0,00	-29 047,56	-16 944,41
42 00	Д108002 190-00	Планшет Aquarius Cmp NS208RH	26.12.2023	02	0,00	87 142,68	0,00	-29 047,56	-16 944,41

БЕ	ИнвНом ер	Наименован ие ОС	Дата оприходова ния	Амортиза цГруппа	ПервСтоимНа чалПериод	ПервнчСтоим КонПериод	НакоплИзнос НаНачПер	ПостЗаОтчПе рВсего_02	НачислИзнос ЗаПериод
		№23/203А10 8001701-00							
42 00	Д108002 191-00	Планшет Aquarius Сmp NS208RH №23/204А10 8001702-00	26.12.2023	02	0,00	87 142,68	0,00	-29 047,56	-16 944,41
42 00	Д108002 192-00	Планшет Aquarius Сmp NS208RH №23/205А10 8001703-00	26.12.2023	02	0,00	87 142,68	0,00	-29 047,56	-16 944,41
42 00	Д108002 193-00	Планшет Aquarius Сmp NS208RH №23/206А10 8001704-00	26.12.2023	02	0,00	87 142,68	0,00	-29 047,56	-16 944,41
42 00	Д108002 194-00	Планшет Aquarius Сmp NS208RH №23/207А10 8001705-00	26.12.2023	02	0,00	87 142,68	0,00	-29 047,56	-16 944,41
42 00	Д108002 195-00	Планшет Aquarius Сmp NS208RH №23/208А10 8001706-00	26.12.2023	02	0,00	87 142,68	0,00	-29 047,56	-16 944,41
42 00	Д108002 196-00	Планшет Aquarius Сmp NS208RH №23/209А10 8001707-00	26.12.2023	02	0,00	87 142,68	0,00	-29 047,56	-16 944,41
42 00	Д108002 197-00	Планшет Aquarius Сmp NS208RH №23/210А10 8001708-00	26.12.2023	02	0,00	87 142,68	0,00	-29 047,56	-16 944,41
42 00	Д108002 198-00	Планшет Aquarius Сmp NS208RH №23/211А10 8001709-00	26.12.2023	02	0,00	87 142,68	0,00	-29 047,56	-16 944,41
42 00	Д108002 199-00	Планшет Aquarius Сmp NS208RH №23/212А10 8001710-00	26.12.2023	02	0,00	87 142,68	0,00	-29 047,56	-16 944,41
42 00	Д108002 200-00	Планшет Aquarius Сmp NS208RH №23/213А10 8001711-00	26.12.2023	02	0,00	87 142,68	0,00	-29 047,56	-16 944,41
42 00	Д109000 853-00	Автомобиль Тойота Королла гос №	13.07.2017	03	1 080 720,34	1 080 720,34	-1 001 190,41	-23 277,05	-23 277,05
42 00	Д109000 854-00	Автомобиль Тойота Королла гос №	13.07.2017	03	1 080 720,34	1 080 720,34	-1 001 190,41	-23 277,05	-23 277,05
42 00	Д109000 855-00	Автомобиль Тойота Королла гос №	13.07.2017	03	1 080 720,34	1 080 720,34	-1 001 190,41	-23 277,05	-23 277,05
42 00	Д109000 604-00	Автомобиль TOYOTA LAND CRUISER 150 (PRADO)гос № о 088 оо	30.12.2011	05	2 628 918,64	2 628 918,64	-2 466 981,04	-47 396,37	-47 396,37

Прочие неподконтрольные расходы

По этой статье предприятие отражает расходы:

- формирование резерва по сомнительным долгам;
- убытки прошлых лет;
- проценты по кредитам;
- прочие расходы.

На 2026 год предприятие заявляет прочие неподконтрольные расходы в сумме 788 479,83 тыс. руб. Анализ предлагаемых к учету расходов по прочим неподконтрольным расходам отражен в таблице 35.

Таблица 35

Анализ прочих неподконтрольных расходов, тыс. руб.

Наименование	Факт 2024			План 2026		пояснения
	План 2024	Предложе ние СТСО	Факт 2024	Предложени е СТСО 2026	Принято 2026	
ВСЕГО	76 064	47 793	37 919	788 479,83	38 419,21	
Бытовое водоснабжение	1 622	4 111	1 018	2 376	1 145,70	Учтено в соответствии с фактическим объемом и ИПЦ Приложение 11
Водоотведение	1 804		1 472	2 335	2 086,33	Учтено в соответствии с фактическим объемом и ИПЦ Приложение 11
Вывоз и захоронение мусора	1 580		1 587	1 870	1 836,10	Учтено в соответствии с фактическим объемом и ИПЦ Приложение 11
РСД, прочие	70 997	806 252		34 268	33 262, 33	Приложение 12
доходы по 91 счету по передаче		-869 702				
Компенсация потерь	59			88,74906	88,74906	
% кредит		24 751,41				
РСД СЭС			33 797			
Суд А27-5062/2024 (передача эл.энергии) Иск РС удовлетворен			33,7			
РЖД дело А27-4966/2023 иск РС удовлетворен			10,0			
энергосервис		82 380,35				
Процентные расходы по кредитам», привлеченным на инвестиционную деятельность (ТП ОАО «РЖД» («БАМ-2»))				12 169,24		
Процентные расходы по кредитам (Опер. деятельность капитализируемые проценты)				72 888,37		
Затраты на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ПАО "Россети Сибирь", не включаемые в плату за технологическое присоединение				662 484,04		Данные расходы рассматриваются последующих периодах регулирования, с учетом фактически предоставленных обосновывающих материалов по факту исполнения индивидуальных проектов.

Расшифровки учтенных расходов по статьям:

1. «Водоснабжение водоотведение» факт 2024, план 2026 отражена в приложении № 11 (таблица № 1);

2. «Канализация и вывоз нечистот» факт 2024, план 2026 отражена в приложении № 11 (таблица № 2);

3. «Вывоз и захоронение отходов» приложение № 11 (таблица № 3) факт 2024, план 2026;

4. «Резерв по сомнительным долгам» факт 2024 план 2026 отражен в «Расшифровке выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии

за 2024 год с расчетом затрат на 2025 год по расходам на формирование резерва по сомнительным долгам (1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии) на основании п.30 Основ ценообразования (приложение № 12).

Также в необходимой валовой выручке за 2024 год у СТСО учтена безнадежная к взысканию задолженность за 2024 год в размере 33 797 тыс. руб., реестр обосновывающих документов предоставлен в таблице 36.

С учетом вышеизложенного учтено в размере 33 797,4 тыс. руб. основного долга.

Таблица 36

Анализ прочих неподконтрольных расходов, тыс. руб.

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат, по которой заявлены затраты для формирования тарифов на 2023 г.	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов				
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета)	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (с НДС)
	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	ИТОГО за 2025 год				2025	58 719,79
2	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Пояснительная записка	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"			2025	58 719,79
3	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Расчет	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"			2025	58 719,79
4	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Расшифровка фактических затрат за 2023 год по статье - выгрузка из ПК SAP ERP (в экселе)	филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго-РЭС"			2025	58 719,79
4.1.	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Расшифровка фактических затрат за 2023 год по статье - выгрузка из ПК SAP ERP (в pdf)	филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго-РЭС"			2025	58 719,79
5	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Договор оказания услуг по передаче электроэнергии	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	04.02.2022 №18.4200.252.22	не действует	
6	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Решение АС КО	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	Дело №А27-23327/2022	Апрель 2024	35 790,59
7	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Решение 7ААС	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	Дело №А27-23327/2022	Июнь 2024	
8	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Исполнительный лист	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	от 25.07.2024, ФС №047663695	Июль 2024	
9	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Платежное поручение	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	07.10.2024 №3689	Октябрь 2024	-2,05
10	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Постановление об окончании и возвращении ИД взыскателю	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	от 10.03.2025	Март 2025	35 788,54
11	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Постановление о внесении изменений в ранее вынесенное постановление	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	от 21.04.2025	Апрель 2025	

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат, по которой заявлены затраты для формирования тарифов на 2023 г.	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов				
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета)	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (с НДС)
12	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Решет неустойки по делу №А27-23327/2022	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	от 30.11.2024	Ноябрь 2024	17 471,54
13	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Решет неустойки по делу №А27-23327/2022	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	от 31.12.2024	Декабрь 2024	1 692,57
14	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Решет неустойки по делу №А27-23327/2022	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	от 31.01.2025	Январь 2025	1 692,47
15	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Решет неустойки по делу №А27-23327/2022	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	от 28.02.2025	Февраль 2025	1 528,68
16	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Решет неустойки по делу №А27-23327/2022	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	от 31.03.2025	Март 2025	545,99
17	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Заключение по РСД за услуги по передаче электрической энергии	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	б/н	Март 2025	
18	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Протокол заочного совещания ЦИК филиала для формирования РСД, РОО, списания ДЗ/КЗ.	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	от 25.03.2025, №05-2053 ЦИК	Март 2025	
19	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Протокол ЦИК ИА	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	от 22.04.2025 №1_30-прот-згд	Апрель 2025	
20	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Протокол заочного совещания ЦИК филиала для формирования РСД, РОО, списания ДЗ/КЗ.	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	от 23.06.2025 №11-2025ЦИК	31.06.2025	
21	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Протокол ЦИК ИА	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	от 22.07.2025 №1_64-прот-згд	Июль 2025	
22	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Справка о наличии/отсутствия задолженностей	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	б/н	Март 2025	
23	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	СО 6.469/0 Акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами. Форма №ИНВ-17	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	от 20.03.2025 б/н	Март 2025	
24	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	СО 6.470/0 Справка к акту инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами. Приложение к форме №ИНВ-17	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	от 20.03.2025 б/н	Март 2025	
25	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Справка о наличии/отсутствия задолженностей	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	б/н	Июнь 2025	

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат, по которой заявлены затраты для формирования тарифов на 2023 г.	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов				
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета)	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (с НДС)
26	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	СО 6.469/0 Акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами. Форма №ИНВ-17	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	от 19.06.2025 б/н	Июнь 2025	
27	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	СО 6.470/0 Справка к акту инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами. Приложение к форме №ИНВ-17	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	от 19.06.2025 б/н	Июнь 2025	
28	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Распоряжение о списании дебиторской, кредиторской задолженности	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	от 30.04.2025 №104	Апрель 2025	
29	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Распоряжение о списании дебиторской, кредиторской задолженности	ООО "СибЭнерго Сеть"	Услуги по передаче электрической энергии	от 25.07.2025 №191	Июль 2025	
30	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Расшифровка дебиторской задолженности, резерва сомнительных долгов и резерва оценочных обязательств * по состоянию на 31.12.2023	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		31.12.2023	2023	
31	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Отчет о наличии на балансе ПАО "Россети Сибирь" дебиторской задолженности для формирования резерва сомнительных долгов для целей бухгалтерского учета по состоянию на 31.12.2023	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		31.12.2023	2023	
32	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Расшифровка дебиторской задолженности, резерва сомнительных долгов и резерва оценочных обязательств * по состоянию на 31.03.2024	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		31.03.2024	2024	
33	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Отчет о наличии на балансе ПАО "Россети Сибирь" дебиторской задолженности для формирования резерва сомнительных долгов для целей бухгалтерского учета по состоянию на 31.03.2024	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		31.03.2024	2024	
34	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Расшифровка дебиторской задолженности, резерва сомнительных долгов и резерва оценочных обязательств * по состоянию на 30.06.2024	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		30.06.2024	2024	
35	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Отчет о наличии на балансе ПАО "Россети Сибирь" дебиторской задолженности для формирования резерва сомнительных долгов для целей бухгалтерского учета по состоянию на 30.06.2024	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		30.06.2024	2024	
36	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Расшифровка дебиторской задолженности, резерва сомнительных долгов и резерва оценочных обязательств * по состоянию на 30.09.2024	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		30.09.2024	2024	
37	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Отчет о наличии на балансе ПАО "Россети Сибирь" дебиторской задолженности для формирования резерва сомнительных долгов для целей бухгалтерского учета по состоянию на 30.09.2024	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		30.09.2024	2024	

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат, по которой заявлены затраты для формирования тарифов на 2023 г.	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов				
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета)	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (с НДС)
38	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Расшифровка дебиторской задолженности, резерва сомнительных долгов и резерва оценочных обязательств* по состоянию на 31.12.2024	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		31.12.2024	2024	
39	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Отчет о наличии на балансе ПАО "Россети Сибирь" дебиторской задолженности для формирования резерва сомнительных долгов для целей бухгалтерского учета по состоянию на 31.12.2024	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		31.12.2024	2024	
40	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Расшифровка дебиторской задолженности, резерва сомнительных долгов и резерва оценочных обязательств* по состоянию на 31.03.2025	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		31.03.2025	2025	
41	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Отчет о наличии на балансе ПАО "Россети Сибирь" дебиторской задолженности для формирования резерва сомнительных долгов для целей бухгалтерского учета по состоянию на 31.03.2025	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		31.03.2025	2025	
42	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Отчет о наличии на балансе ПАО "Россети Сибирь" дебиторской задолженности для формирования резерва сомнительных долгов для целей бухгалтерского учета по состоянию на 31.12.2024 (прочей задолженности)	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		31.12.2024	2024	
43	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Отчет о наличии на балансе ПАО "Россети Сибирь" дебиторской задолженности для формирования резерва сомнительных долгов для целей бухгалтерского учета по состоянию на 31.03.2025 (прочей задолженности)	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		31.03.2025	2025	
44	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Отчет о наличии на балансе ПАО "Россети Сибирь" дебиторской задолженности для формирования резерва сомнительных долгов для целей бухгалтерского учета по состоянию на 30.06.2025 (прочей задолженности)	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		30.06.2025	2025	
45	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	СО 3.067/0-23 «Управление дебиторской, кредиторской задолженностью. Регламент»	ПАО "Россети Сибирь"		25.12.2023, СО 3.067/0-23	2023	
46	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	СО 3.067/0-24 «Управление дебиторской, кредиторской задолженностью. Регламент»	ПАО "Россети Сибирь"		15.05.2025, СО 3.067/0-24	2025	
47	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Сальдо счетов за период 01.01.2025-31.03.2025	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		01.01.2025-31.03.2025	2025	
48	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Бухгалтерская справка (основной долг)	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		31.03.2025	2025	
49	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Сальдо счетов за период 01.01.2025-31.03.2025	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		01.01.2025-31.03.2025	2025	

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат, по которой заявлены затраты для формирования тарифов на 2023 г.	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов				
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета)	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (с НДС)
50	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Бухгалтерская справка (прочая)	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		31.03.2025	2025	
51	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Сальдо счетов за период 01.04.2025-30.06.2025	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		01.04.2025-30.06.2025	2025	
52	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Бухгалтерская справка (прочая)	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		30.06.2025	2025	
53	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Распоряжение	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"	О проведении годовой инвентаризации	23.08.2023 №796	2023	
54	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами ИНВ-17 на 31.12.2023 г. ДЗ	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		б/н от 25.01.2024	2023	
55	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами ИНВ-17 на 31.12.2023 г. Оборотная сторона ИНВ-17 на 31.12.2023 г. КЗ	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		б/н от 25.01.2024	2023	
56	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Справка к ИНВ-17 на 31.12.2023 г.	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		25.01.2024 ИНВ-17	2023	
57	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Распоряжение	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"	О проведении годовой инвентаризации	04.09.2024 №827	2024	
58	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами ИНВ-17 на 31.12.2024 г. ДЗ	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		б/н от 29.01.2025	2024	
59	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами ИНВ-17. Оборотная сторона ИНВ-17 на 31.12.2024 г. КЗ	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		б/н от 29.01.2025	2024	
60	10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача ээ)	Справка к ИНВ-17 на 31.12.2024 г.	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		29.01.2025 ИНВ-17	2024	

Прибыль на капитальные вложения

Источники финансирования инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2026 год

Приказом Минэнерго России от 26.12.2025 № 28@ утверждена инвестиционная программа ПАО «Россети Сибирь» на 2025 – 2029 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь», утвержденную приказом Минэнерго России от 24.12.2024 № 46@. Согласно этому приказу утвержденная величина источников финансирования программы на 2025 год составляет 5 670 841,05 тыс. руб. с НДС.

тыс. руб. с НДС

№ п/п	Показатель	2026 год
		Утвержденный план
1	2	3
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II), в том числе:		5 670 841,05
I	Собственные средства всего, в том числе:	4 806 304,62
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	2 415 024,29
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	2 415,02
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	1 562 490,70
1.1.1.5	от технологического присоединения	852 533,59
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	1 545 174,18
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	1 542 629,84
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	1 542 629,84
1.2.2	прочая текущая амортизация	2 544,34
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	434 716,88
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	411 389,26
1.4.4	прочие	411 389,26
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	864 536,43
2.1	Кредиты	864 536,43

Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования

В соответствии с действующим законодательством органы регулирования проводят анализ расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и принимают меры, предусмотренные пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 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.

Предприятием представлен отчет о фактически понесённых расходах в 2023 году. Экспертами проведён анализ расходов с целью определения их экономической обоснованности и исполнения требований, предусмотренных пунктом 7 Основ ценообразования.

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 (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования. Указанные расходы определяются по формуле:

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

Таблица 37

Корректировка Методические указания 98- э

Показатели	тыс. руб.
корректировка подконтрольные расходы	0,00
корректировка неподконтрольные расходы и ТСО	-170 366,49
корректировка по потерям	-190 517,00
корректировка по выручке	- 996 150,32
корректировка ΔU	0
корректировка $\Delta \text{ЭП}$	0,00
Итого выпадающие	-1 357 033,81
Корректировка инвестиционной программы	-479 041,04

Показатели	тыс. руб.
П7 Основ ценообразования реконструкция	41 777,03
Факт ремонт программы	-45 184,63
Корректировка НВВ предыдущих периодов регулирования	0,00
Пересмотр по предписанию ФАС России	132 885,53
ИПЦ 2025 г	5,8%
ИПЦ 2026 г	5,1%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ	-1 897 664,10
Учтено в сметах на соответствующий год	-909 741
Остаток	-987 923,16

Таблица 38

Расчет корректировки неподконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	План	Факт	Откл.	Примечание	План	Факт	Откл.
2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	2 757 282,3	2 705 835,52	-51 446,8	Приложены документы, подтверждающие фактические затраты 2024 года	2 757 282,3	2 705 835,51	-51 446,8
2.2.	Теплоэнергия	19 600,4	19 718,44	118,0		19 600,4	19 484,73	-115,7
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг, в т.ч.:	40 730,4	46 078,7	5 348,3		40 730,4	24 526,8	-16 203,6
	аренда объектов электросетевого комплекса	15 305,7	26 667,5	11 361,8		15 305,7	6 867,0	-8 438,7
	Расходы на аренду зданий, помещений и сооружений, кроме объектов электросетевого хозяйства	179,8	494,8	315,0		179,8	188,8	9,0
	Расходы на аренду земли	24 401,5	18 120,7	-6 280,8		24 401,5	16 957,2	-7 444,3
	Расходы на аренду средств связи	843,4	795,7	-47,7		843,4	513,8	-329,6
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	130 641,67	139 308,29	8 666,6		130 641,67	138 713,53	8 071,9
2.4.1.	Плата за землю	18 679,3	12 495,7	-6 183,6		18 679,3	12 495,7	-6 183,6
2.4.2.	Налог на имущество	107 715,6	122 563,9	14 848,3		107 715,6	122 191,1	14 475,6
2.4.3.	Прочие налоги и сборы	4 246,8	4 248,7	1,9		4 246,8	4 026,7	-220,1
2.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	805 087,1	717 131,4	-87 955,7		805 087,1	669 493,0	-135 594,1
2.6.	Налог на прибыль	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	5 007,1	155 583,4	150 576,4		76 063,8	37 918,6	-38 145,1
2.7.1.	Водоснабжение и водоотведение	3 426,8	2 490,2	-936,6		3 426,8	2 490,2	-936,6
2.7.3.	Вывоз и захоронение отходов	1 580,3	1 586,8	6,6		1 580,3	1 587,3	7,0
2.7.4.	Суд А27-5062/2024 (передача электроэнергии) Иск РС удовлетворен						33,7	
2.7.5.	РЖД дело А27-4966/2023 иск РС удовлетворен						10,0	
	РСД СЭС						33 797,4	
	суд от 23.04.2024 № 2-11205						0,0	
	суд от 12.2022 № 42-3-02-01507						0,0	
	Амортизация							0,0

№ п.п.	Показатели	План	Факт	Откл.	Примечание	План	Факт	Откл.
2.7.4.	Процентные расходы по кредитам, в т.ч.	0,0	151 024,4	151 024,4		0,0	63 067,0	63 067,0
2.7.4.1.	Процентные расходы по кредитам», привлеченным на инвестиционную деятельность (ТП ОАО «РЖД» («БМ-2»))	0,0	63 067,2	63 067,2		0,0	63 067,0	63 067,0
2.7.4.2.	Процентные расходы по кредитам (Опер. деятельность)	0,0	24 424,2	24 424,2		0,0	0,0	0,0
2.7.4.3.	Процентные расходы по кредитам (инвестиционная деятельность прочая)	0,0	53 124,1	53 124,1		0,0	0,0	0,0
2.7.4.4.	Процентные расходы по кредитам (инвестиционная деятельность ТП)	0,0	10 408,9	10 408,9		0,0	0,0	0,0
2.7.5.	Списание просроченной безнадежной дебиторской задолженности, в т.ч.	0,0	482,0	482,0		0,0	0,0	0,0
2.8.	Убытки прошлых лет, в т.ч.	0,0	8 157,44	8 157,4		0,0	0,00	0,0
2.8.1.	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	0,0	467,7	467,7		0,0	0,0	0,0
2.8.2.	КУМС Прокопьевского муниципального округа	0,0	0,111	0,1		0,0	0,000	0,0
2.8.3.	ОАО "РЖД"	0,0	10,0	10,0		0,0	0,0	0,0
2.8.4.	ООО "Промэнергобыт"	0,0	1 826,1	1 826,1		0,0	0,0	0,0
2.8.5.	ПАО "Кузбассэнергобыт"	0,0	1 237,9	1 237,9		0,0	0,0	0,0
2.8.6.	ПАО "Кузбассэнергобыт" (ком. потерь)	0,0	4 615,6	4 615,6		0,0	0,0	0,0
2.9.	Выпадающие доходы (п.87 Основ ценообразования)	87 886	435 710	347 823,9		0	0	0,0
	Услуги ТСО					0	0	0
2.9.	ИТОГО неподконтрольных расходов	3 846 234,72	4 227 522,79	381 288,07		3 829 405,72	3 659 039,23	-170 366,49

Таблица 39

Расчет корректировка Полезного отпуска

№ п.п.	Показатели	Параметры	Ед. изм.	Формула 9.10.
5.1.	Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.	Π_{i-2}^{Φ}	млн. кВтч	586,02
5.2.	Фактический объем отпуска электрической энергии в (i-2)-том году	$\Sigma_{i-2}^{отп.пл}$	млн. кВтч	15 105,30
5.3.	Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования		млн. кВтч	14 784,47
5.4.	Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2	Π_{i-2}^{Φ}	руб./МВтч	3 224,23
5.5.	Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии, учтенная при установлении тарифа в году i-2	Π_{i-2}	руб./МВтч	3 594,58
5.6.	Максимальное значение уровня потерь из значений потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленных регулирующим органом на ДПР, к которому относится 2019 год, и следующего за ним ДПР.	N	%	4,29%
5.7.	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на ДПР, к которому относится год (i-2)	$N_{\text{сет.}}^{i-2}$	%	3,73%
5.8.	Корректировка НВВ с учетом изменения ПЮ и цен на электрическую энергию	ПЮi	тыс.руб.	-190 517,00

Таблица 40

Расчет корректировки необходимой валовой выручки

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Сумма	Сумма
4.1.	Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом РПП, установленная на год i-2	тыс. руб.	8 420 571,78	8 516 463
4.2.	Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2	тыс. руб.	1 983 588,70	1 983 589
4.3.	Итого НВВ, установленная на год i-2	тыс. руб.	10 404 160,48	10 500 052
4.4.	Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2023 год (с учетом недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам) за вычетом расходов на оплату услуг ТСО	тыс. руб.	11 546 568,98	11 496 201,48
4.5.	Итого корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	-1 142 408,50	- 996 150,32

Таблица 41

Расшифровка дельты корректировка необходимой валовой выручки по индивидуальным тарифам и выпадающим доходам СТСО за 2024 год

Наименование ТСО	1 полугодие						2 полугодие						ГОД	Год до пересмотра постановле ние РЭК Кузбасса 228 от 01.10.2024	Пересмо тр плана по судам	Отклоне ние плана	Факт предприя тия	Откл суд-ф	Откл план 1 раз суд
	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/ Поступле ние	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/ Поступле ние							
			Одноставоч ный	Двуставочный					Одноставоч ный	Двуставочный									
	Энергия	Мощнос ть		Одноставоч ный	Ставка на содержа ние		Став ка на поте ри	Энергия		Мощно сть	Одноставоч ный								
«Горэлектросеть » ООО (ИНН 4217127144)	375 470,764	0,00	0,01			3 754,71	376 890,094	0,00	0,01			3 768,90	7 523,61	7 136,39	7 136,39	0,00	7 523,61	-387,22	-387,22
«ЕвразЭнергоТра не» ООО (ИНН 4217084532)	790 047,470	167,20		17 155,17	0,01	21 168,21	794 275,904	163,67		18 216,44	0,01	21 868,56	43 036,76	42 135,96	42 135,96	0,00	43 036,76	-900,81	-900,81
«Оборонэнерго» АО (филиал «Сибирский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	5 729,920	0,00	2,01			11 510,78	4 964,207	0,00	2,01			9 972,55	21 483,32	23 615,93	23 615,93	0,00	21 483,32	2 132,61	2 132,61

Наименование ТСО	1 полугодие					2 полугодие					ГОД	Год до пересмотра постановле ние РЭК Кузбасса 228 от 01.10.2024	Пересмо тр плана по судам	Отклоне ние плана	Факт предприя тия	Откл суд-ф	Откл план 1 раз суд		
	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф		Оплата/ Поступле ние	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф		Оплата/ Поступле ние									
Энергия	Мощнос ть	Одноставоч ный	Двуставочный			Энергия	Мощно сть	Одноставоч ный	Двуставочный										
			Ставка на содержа ние	Став ка на поте ри					Ставка на содержа ние	Став ка на поте ри									
«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	159 442,226	34,56		5 915,69	0,00	1 493,09	167 922,705	33,99		6 075,14	0,00	1 519,31	3 012,40	2 960,04	2 960,04	0,00	3 012,40	-52,36	-52,36
«РЖД» ОАО (Западно- Сибирская дирекция по энергообеспечен ию - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)(ИНН 7708503727)	0,000	0,00		0,00	0,00	0,00	0,000	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	-22 527,08	-22 527,08	0,00	0	22527,08	22527,08
«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечен ию - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)(ИНН 7708503727)	10 179,467	2,55		4 247,21	0,00	81,93	6 763,274	2,62		4 294,93	0,00	78,73	160,66	158,91	158,91	0,00	160,66	-1,75	-1,75
«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	988 320,782	0,00	0,01			9 883,21	962 464,758	0,00	0,01			9 624,65	19 507,86	19 011,11	19 011,11	0,00	19 507,86	-496,74	-496,74
«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	362 909,352	54,89		30 820,03	0,01	13 529,72	387 476,208	55,63		30 511,09	0,01	13 738,44	27 268,16	24 411,53	24 411,53	0,00	27 268,16	-2 856,63	-2 856,63
«Северо- Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	886 422,008	0,00	0,16			145 577,09	864 804,865	0,00	0,17			146 324,98	291 902,07	275 909,68	275 909,68	0,00	291 902,07	-15 992,39	-15 992,39
«Специализирова нная шахтная энергомеханичес кая компания» АО (ИНН 4208003209)	84 260,128	19,43		548 702,67	0,17	78 051,05	79 820,408	19,06		565 302,72	0,17	78 386,36	156 437,41	236 257,82	236 257,82	0,00	156 437,41	79 820,41	79 820,41
«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	131 881,030	29,63		679 976,89	0,19	146 505,35	70 661,489	17,00		687 343,94	0,19	83 826,64	230 331,99	286 121,79	286 121,79	0,00	230 331,99	55 789,80	55 789,80
«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	38 323,838	13,55		728 116,33	0,27	69 519,92	29 795,485	12,97		760 001,06	0,29	67 901,63	137 421,54	142 080,45	142 080,45	0,00	137 421,54	4 658,90	4 658,90
«Электросетьсер вис» ООО (ИНН 4223057103)	1 885,415	0,00	3,55			6 697,28	1 302,928	0,00	3,65			4 750,02	11 447,30	10 915,87	10 915,87	0,00	11 447,30	-531,43	-531,43

Наименование ТСО	1 полугодие					2 полугодие					ГОД	Год до пересмотра постановле ние РЭК Кузбасса 228 от 01.10.2024	Пересмо тр плана по судам	Отклоне ние плана	Факт предприя тия	Откл суд-ф	Откл план 1 раз суд		
	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф		Оплата/ Поступле ние	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф		Оплата/ Поступле ние									
			Одноставоч ный	Двуставочный		Энергия	Мощно сть	Одноставоч ный	Двуставочный										
Ставка на содержа ние	Став ка на поте ри	Ставка на содержа ние		Став ка на поте ри															
«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	658 123,686	0,00	0,67			440 837,57	672 512,368	0,00	0,69			467 153,99	907 991,56	871 760,28	871 760,28	0,00	857 624,41	14 135,87	14 135,87
Итого	4 492 996,086	321,82				948 609,89	4 419 654,693	304,94				908 914,76	1 857 524,65	-22 527,08			0		
Итого поступление от ТСО						948 609,89						908 914,76	1 857 524,65	-22 527,08			1 807 157,50		

Таблица 42

Тарифной выручки по единым котловым тарифам за 2023 год

Единый котловый тариф															
Уровень напряжения	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Период	1 полугодие					2 полугодие					Год				
Население															
с 0.7	1 279.6300	1 279.5405	1 335.4452	1 274.9425		1 387.00000	1 401.95794	1 472.23068	1 392.32044						
без 0.7	1 708.1900	1 708.1900	1 708.1900	1 717.9241		1 865.64000	1 865.64000	1 656.78158	1 916.16799						
Прочие															
Однотарифовые															
электроэнергия	1 839.1800	2 242.3100	2 516.5900	4 034.4700		1 995.2300	2 433.1700	2 762.9600	4 429.4500						
мощность															
Двуставочные															
Двуставочные без ГН															
электроэнергия	98.17	147.19	273.610000	719.330000		106.99	160.42	259.2100000	784.5500000						
мощность	948 676.65	1 130 387.51	1 156 523.54	1 243 398.60		1 023 546.21	1 185 719.98	1 270 903.71	1 403 538.42						
Двуставочные ГН															
электроэнергия															
мощность	848 676.65	1 130 387.51	1 156 523.54	1 243 398.60		1 023 546.21	1 185 719.98	1 270 903.71	1 403 538.42						
Собственные нужды ЭСО	1 839.18	2 242.31	2 516.59	4 034.47		1 995.23	2 433.17	2 762.96	4 429.45						
Итого															
Полный оптек ТСО, тыс кВтч/ГВт															
Население	2 079.7540	949.5560	27 166.7940	313 740.8410	343 932.9450	2 510.8520	863.5980	23 661.0480	184 924.7540	312 060.2530	4586.6060	1913.1950	50827.8420	598665.5950	653983.1880
с 0.7	1 592.5900	944.6270	25 224.1990	304 957.7240	332 719.1040	2 088.8840	956.3900	20 364.0200	276 568.0280	300 477.2620	3681.4440	1900.9570	46038.2130	581525.7520	633196.3660
без 0.7	483.1940	4.9290	1 942.6010	8 783.1170	11 213.8410	421.9680	7.2690	2 797.0280	8 356.7260	11 582.9910	905.1620	12.1980	4739.6290	17139.8430	22795.8320
Прочие	1 639 608.3330	404 921.6780	220 592.4550	88 238.1920	2 353 360.6080	1 676 518.0730	405 630.2210	263 741.5330	82 392.1910	2 368 272.0180	3316126.4060	810541.8490	424333.9880	170630.3830	4721632.6260
Однотарифовые	204 888.5590	60 349.9490	135 654.2810	72 619.9950	473 512.7790	201 892.8150	56 120.1790	131 051.2990	68 769.7960	457 834.0390	406781.3650	116470.1270	266705.5710	141389.7510	931346.8140
электроэнергия	204 888.5500	60 349.9400	135 654.2810	72 619.9950	473 512.7750	201 892.8150	56 120.1790	131 051.2990	68 769.7960	457 834.0390	406781.3650	116470.1270	266705.5710	141389.7510	931346.8140
мощность	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
Двуставочные	1 434 719.7820	344 571.6790	84 938.1740	15 618.1970	1 879 847.8330	1 474 625.2580	349 503.0430	72 690.2470	13 622.4350	1 910 437.9790	2809345.0410	694071.7220	157628.4170	29240.6320	5790285.8120
Двуставочные без ГН	1 237 055.8320	344 571.6790	84 938.1740	15 618.1970	1 682 183.8820	1 282 144.0740	349 500.0430	72 690.2430	13 622.4350	1 717 956.7950	2519199.9060	694071.7220	157628.4170	29240.6320	3400140.6770
электроэнергия	1 237 055.8320	344 571.6790	84 938.1740	15 618.1970	1 682 183.8820	1 282 144.0740	349 500.0430	72 690.2430	13 622.4350	1 717 956.7950	2519199.9060	694071.7220	157628.4170	29240.6320	3400140.6770
мощность	318.4117	90.9078	21.5780	3.7737	434.6712	327.7333	92.6167	17.8337	3.1822	441.6693	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Двуставочные ГН	197 663.9510	0.0000	0.0000	0.0000	197 663.9510	192 481.1840	0.0000	0.0000	0.0000	192 481.1840	390145.1350	0.0000	0.0000	0.0000	390145.1350
электроэнергия	197 663.9510	0.0000	0.0000	0.0000	197 663.9510	192 481.1840	0.0000	0.0000	0.0000	192 481.1840	390145.1350	0.0000	0.0000	0.0000	390145.1350
мощность	48.4980	0.0000	0.0000	0.0000	48.4980	47.6477	0.0000	0.0000	0.0000	47.6477	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Собственные нужды ЭСО											0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Итого	1 641 684.0870	405 871.1840	247 759.2490	401 979.0330	2 697 295.553	1 679 028.8250	406 583.8220	227 402.5810	367 316.9450	2 690332.271	3320713.0120	812455.0040	475161.8300	769295.9780	5377625.8240
Выручка ТСО, тыс руб															
Население	2 853.75	1 217.11	37 003.81	403 892.39	444 966.96	3 683.88	1 354.28	35 294.57	401 109.28	441 441.80	6 537.43	2 571.39	72 298.37	805 001.57	886 408.77
с 0.7	2 028.36	1 208.69	33 685.48	388 803.57	0.00	2 897.28	1 340.73	30 716.44	385 071.82	0.00	4 925.65	2 549.42	64 401.82	779 874.88	845 751.87
без 0.7	825.39	8.42	3 318.33	15 088.73	0.00	786.40	13.55	4 578.12	16 037.96	0.00	1 611.78	21.97	7 896.46	31 126.69	40 656.90
Прочие	2 592 432.55	802 907.28	514 358.93	332 376.40	4 241 775.17	2 845 317.99	853 655.62	519 755.67	342 131.12	4 560 850.46	5 437 750.55	1 656 262.89	1 034 114.69	674 507.53	8 862 635.57
Однотарифовые	376 826.92	135 323.29	341 386.21	292 983.19	1 146 519.62	402 822.50	136 549.83	362 089.47	304 612.20	1 206 074.20	779 649.52	271 873.23	703 475.68	597 593.39	2 352 593.82
Однотарифовые без ГН	376 826.92	135 323.29	341 386.21	292 983.19	1 146 519.62	402 822.50	136 549.83	362 089.47	304 612.20	1 206 074.20	779 649.52	271 873.23	703 475.68	597 593.39	2 352 593.82
Двуставочные	2 215 605.63	667 283.98	172 972.72	39 393.21	3 095 255.55	2 442 495.39	717 105.69	157 666.20	37 518.93	3 354 786.20	4 658 101.03	1 384 389.67	330 638.82	76 912.14	6 450 041.75
Двуставочные без ГН	1 935 850.35	667 283.98	172 972.72	39 393.21	2 813 509.97	2 149 877.86	717 105.69	157 666.20	37 518.93	3 062 168.67	4 083 737.91	1 384 389.67	330 638.82	76 912.14	5 875 678.64
электроэнергия	121 441.77	50 717.51	23 239.83	11 242.45	206 641.65	137 176.59	56 066.80	21 676.96	10 687.48	225 607.83	258 618.37	106 784.30	44 916.89	21 928.93	432 249.49
мощность	1 812 418.28	616 566.48	149 732.79	28 150.77	2 606 868.31	2 012 701.27	661 038.88	135 989.24	26 831.44	2 836 569.84	3 825 119.55	1 277 605.37	285 722.03	54 932.31	5 443 429.15
Двуставочные ГН	281 745.58	0.00	0.00	0.00	281 745.58	292 617.53	0.00	0.00	0.00	292 617.53	574 563.11	0.00	0.00	0.00	574 563.11
электроэнергия	281 745.58	0.00	0.00	0.00	281 745.58	292 617.53	0.00	0.00	0.00	292 617.53	574 563.11	0.00	0.00	0.00	574 563.11
мощность	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
Собственные нужды ЭСО											0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Итого	2 585 286.31	803 824.38	551 367.74	736 268.70	4 685 742.13	2 849 061.67	855 009.80	555 050.23	743 240.40	5 062 302.21	5 444 287.98	1 658 834.28	1 106 412.97	1 479 509.10	8 689 044.34

Расходы, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2024 год

Анализ выполнен по результатам анализа документальной и технико-экономической обоснованности размера расходов согласно абзацу седьмому пункта 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования) при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации

на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Так, в соответствии с абзацем двенадцатым пункта 87 Основ ценообразования регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Указанное относится, в том числе и к утверждению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в соответствии с разделом III Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861.

Организация письмом от 24.04.2025 № 1.4/01/266 представила в РЭК Кузбасса отчет и документы по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2024 год на сумму **115 881,63** тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Для подтверждения величины расходов организация представила:

- отчет по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2024 год;
- Заявки на присоединение энергопринимающих устройств потребителей;
- Договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия;
- Акты о выполнении технических условий;
- Акты об осуществлении технологического присоединения;
- Акты приемки основного средства ОС-1;
- Акты приемки выполненных работ КС-2 (ОС-3);
- Схемы, включающие вновь построенный объект, утвержденные техническим руководителем;
- Документы, подтверждающие необходимость реконструкции объектов;
- Оборотно - сальдовую ведомость по счету 01 за 2024 год.

После анализа представленных документов, в части подтверждения стоимости реконструируемых объектов, экспертная группа считает документально обоснованными фактические капитальные вложения по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2024 год, на сумму **41 777,03** тыс. руб.

Снижение фактических затрат на **74 104,60** тыс. руб. произошло по следующим причинам.

1. Организация представила мероприятия по технологическому присоединению заявителей, присоединяемая мощность которых до 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно за 2019 год. При анализе указанных материалов при регулировании на 2021 год они не были учтены по причине множественных нарушений (указаны в экспертном заключении при установлении тарифов на 2021 год). Решение РЭК Кузбасса не было оспорено. Повторное рассмотрение указанных материалов считаем нецелесообразным.

2. Организация представила мероприятия по технологическому присоединению заявителей, присоединяемая мощность которых до 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно за 2020 год. При анализе указанных материалов при регулировании на 2022 год они не были учтены по причине множественных нарушений (указаны в экспертном заключении при установлении тарифов на 2022 год). Решение РЭК Кузбасса не было оспорено. Повторное рассмотрение указанных материалов считаем нецелесообразным.

3. Организация представила мероприятия по технологическому присоединению заявителей, присоединяемая мощность которых до 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно за 2021 год. При анализе указанных материалов при регулировании на 2023 год они не были учтены по причине множественных нарушений (указаны в экспертном заключении при установлении тарифов на 2023 год). Решение РЭК Кузбасса не было оспорено. Повторное рассмотрение указанных материалов считаем нецелесообразным.

4. Организация представила мероприятия по технологическому присоединению заявителей, присоединяемая мощность которых свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно за 2022 год. При анализе указанных материалов при регулировании на 2024 год они не были учтены по причине множественных нарушений (указаны в экспертном заключении при установлении тарифов на 2024 год). Решение РЭК Кузбасса не было оспорено. Повторное рассмотрение указанных материалов считаем нецелесообразным.

Эксперты, рассмотрев представленные документы, учитывая их полноту и качество, считают экономически обоснованными затраты организации по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2024 год в размере **41 777,03** тыс. руб.

Кроме того, согласно абзацу седьмому пункта 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования) при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Так, в соответствии с абзацем двенадцатым пункта 87 Основ ценообразования регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение.

Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое

присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии. Указанное относится, в том числе и к утверждению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в соответствии с разделом III Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также ^о объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12. 2004 №861.

В соответствии с представленными филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» материалами расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение по индивидуальным проектам составляют 662 484,04 тыс. руб. на основании утвержденных Постановлений РЭК Кузбасса № 5 от 14.01.2025, № 41 от 18.02.2025, № 42 от 18.02.2025, № 87 от 27.03.2025, № 103 от 08.04.2025, № 108 от 10.04.2025, № 109 от 10.04.2025, № 118 от 15.04.2025, № 120 от 17.04.2025, № 121 от 17.04.2025, № 122 от 17.04.2025, № 138 от 06.05.2025.

№ п/п	Заявитель (наименование, реквизиты заявки)	ИТОГО утвержденный размер индивидуальной платы за ТП, тыс. руб.	Максимальная мощность к присоединению (согласно заявке), кВт	Приказ об установлении платы за ТП (номер, дата)	Заклучен договор ТП		Расходы не включаемые в плату за ТП, тыс.руб.
					дата	номер	
3	4	5	6	7	8	9	
1	ОАО "КузбассЭлектрo" заявка №11000736316 от 17.05.2024	17,85	1 278,00	№ 5 от 14.01.2025	10.02.2025	20.4200.83.25	119 956,75
2	ООО "Ереминский завод натуральных кормов" заявка №11000727876 от 10.04.2024	451,33	630,00	№ 41 от 18.02.2025	31.03.2025	20.4200.1201.24	28 112,01
3	ООО СЗ "Самоцветы" заявка №11000744753 от 19.06.2024	59 205,97	2 246,70	№ 42 от 18.02.2025	20.05.2025	20.4200.566.25	132 842,81
4	Чекухина Т.А. заявка №11000727574 от 09.04.2024	16,55	40,00	№ 87 от 27.03.2025	29.04.2025	20.4200.1146.24	1 497,24
5	СНТ "Монолит" заявка № 11000706928 от 14.12.2023	247,209	445,00	№ 103 от 08.04.2025	17.04.2025	20.4200.4232.23	128 948,86
6	ООО "Транспортные услуги Киселевска" заявка № 11000734375 от 08.05.2024	16,552	600	№ 108 от 10.04.2025	28.07.2025	20.4200.1636.24	14 567,62
7	ООО "Томак НК" заявка № 11000721250 от 13.03.2024	16,552	50	№ 109 от 10.04.2025	14.05.2025	20.4200.793.24	5 548,96
8	ИП Романов С.Н. заявка № 11000722793 от 20.03.2024	54,052	60	№ 118 от 15.04.2025	15.05.2025	20.4200.819.24	23,17
9	Милохин Е.Ю. заявка № 11000734794 от 13.05.2024	16,552	30	№ 120 от 17.04.2025	16.06.2025	20.4200.1429.25	84,29
10	Чинянина М.А. заявка № 11000737825 от 23.05.2024	54,052	85	№ 121 от 17.04.2025	27.06.2025	20.4200.1415.25	506,86
11	Подвигина О.Н. заявка № 11000738536 от 27.05.2024	54,052	600	№ 122 от 17.04.2025	06.05.2025	20.4200.1407.25	3 935,02
12	Браун Г.И. заявка № 11000741203 от 05.06.2024	468,138	555	№ 138 от 06.05.2025	05.06.2025	20.4200.2425.24	226 460,46
	ИТОГО:	60 618,86	6 619,70				662 484,04

Могут быть рассмотрены в последующих периодах регулирования, с учетом предоставления обосновывающих документов.

Расчет корректировки инвестиционной программы

Заключение РЭК Кузбасса о реализации инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети» за 2024 год

Приказом Минэнерго России от 24.12.2024 № 46@ утверждена инвестиционная программа ПАО «Россети Сибирь» на 2024 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь», утвержденную приказом Минэнерго России от 19.12.2023 № 23@. Согласно этому приказу утвержденная величина источников финансирования для филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2024 год составляет 3 093 592,390 тыс. руб. с НДС (2 744 401,133 тыс. руб. без НДС).

Утвержденные плановые показатели финансирования инвестиционной программы на 2024 год, утвержденные приказами Минэнерго России

№ п/п	Показатель	Приказ МЭ от 24.12.2024 № 46@
1	2	3
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II), в том числе:		3 093,59
I	Собственные средства всего, в том числе:	2 179,38
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	407,64
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	407,64
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	0,00
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	407,64
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	407,64
1.1.1.5.2.а	авансовое использование прибыли	407,64
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	0,00
1.1.3	прочая прибыль	0,00
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	1 390,82
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	1 388,42
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	1 388,42
1.2.2	прочая текущая амортизация	2,40
1.2.3	неиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	0,00
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	0,00
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	196,82
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	184,10
1.4.1	средства от эмиссии акций	0,00
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	0,00

1.4.3	от реализации продукции и оказания услуг по регулируемым ценам (тарифам)	0,00
1.4.4	прочие	184,10
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	914,21
2.1	Кредиты	914,21
2.2	Облигационные займы	0,00
2.3	Векселя	0,00
2.4	Займы организаций	0,00
2.5	Бюджетное финансирование	0,00
2.5.1	средства федерального бюджета	0,00
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	0,00
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	0,00
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	0,00
2.6	Использование лизинга	0,00
2.7	Прочие привлеченные средства	0,00

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса при формировании НВВ на 2024 год учла в качестве тарифного источника финансирования инвестиционной программы организации амортизационные отчисления в объеме 1 359 377,93 тыс. руб. и прибыль в размере 582 791,32 тыс. руб. на общую сумму 1 942 169,25 тыс. руб. без НДС.

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

- 1) Отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов;
- 2) Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;
- 3) Отчет об исполнении финансового плана субъекта рынков электрической энергии;
- 4) Паспорта инвестиционных проектов.

Организация разместила отчет о реализации инвестиционной программы и обосновывающие материалы на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> Для подтверждения стоимости капитальных вложений на реализацию инвестиционной программы организация представила:

- оборотно-сальдовую ведомость по счету 08 и 01;
- отчет об исполнении инвестиционной программы;
- подтверждающие документы к отчету ИПР;
- реестр актов приемки выполненных работ.

Согласно представленному организацией отчету, фактическая величина финансирования инвестиционной программы составила 2 659 736,21 тыс. руб.

с НДС (2 296 273,182 тыс. руб. без НДС). В приложении № 1 представлен анализ финансирования инвестиционной программы за 2024 год.

С учетом анализа представленных документов, учитывая их объем и качество, и проведя анализ выполнения инвестиционной программы предлагает принять к учету фактическую величину финансирования инвестиционной программы на сумму 1 463 128,209 тыс. руб. без НДС. Снижение величины фин. инвестиционной программы произошло по следующим причинам.

1. Не учитывались затраты по мероприятиям, которые отсутствуют в утвержденной Минэнерго России инвестиционной программе.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки от 17.02.2012 № 98-э (далее методические указания), затраты, понесенные сетевой организацией при отсутствии в плане не учитываются, что определяется формулой (9), в

которой $ИП_{i-2}^{факт}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-2) долгосрочного периода регулирования. Вышеуказанное означает, что финансирование должно учитываться только по тем инвестиционным проектам, которые утверждены на (i-2) год.

2. Экспертами оценивался объем фактического исполнения инвестиционной программы применительно к источникам её финансирования (собственные и привлеченные средства), в связи с тем, что органу регулирования надлежит осуществлять контроль за целевым расходованием инвестиционных ресурсов. При этом, если фактическая величина финансирования инвестиционных проектов превышает плановую величину, то это превышение не учитывалось

в связи с требованием формулы (9) методических указаний, в которой $B_i^{коррИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год, может принимать значения от нуля и далее в минусовую сторону, т.к. цель этой величины состоит в снижении НВВ предприятия при неисполнении инвестиционной программы. А в случае учета затрат по инвестиционным проектам

с превышением затрат над плановой величиной, $B_i^{коррИП}$ примет плюсовое значение, соответственно с увеличением НВВ предприятия.

3. Затраты, понесенные сетевой организацией при реализации инвестиционных проектов, направленных на создание не материальных активов, не учитывались, если организация не поставила не материальные активы на бухгалтерский учет.

4. Согласно ст. 2 Федерального закона от 01.04.2020 № 69-ФЗ «О защите и поощрении капиталовложений в Российской Федерации» инвестиционная стадия - стадия реализации инвестиционного проекта, которая осуществляется.

а) с момента начала выполнения строительно-монтажных работ по созданию (строительству) либо реконструкции и (или) модернизации объектов недвижимого имущества и (или) комплекса объектов движимого и недвижимого имущества, связанных между собой, и до момента их ввода в эксплуатацию, если инвестиционный проект предусматривает создание (строительство) либо реконструкцию объектов недвижимого имущества и (или) комплекса объектов движимого и недвижимого имущества, и (или) до момента приемки модернизированных объектов недвижимого имущества и (или) комплекса объектов движимого и недвижимого имущества;

б) с момента начала выполнения работ по созданию результатов интеллектуальной деятельности и (или) приравненных к ним средств индивидуализации и до момента государственной регистрации таких результатов и (или) таких средств и (или) до момента создания результатов интеллектуальной деятельности и (или) приравненных к ним средств индивидуализации, если в соответствии с гражданским законодательством государственная регистрация результатов интеллектуальной деятельности и (или) приравненных к ним средств индивидуализации не требуется.

Соответственно, инвестиционный проект считается реализованным, когда объект введен в эксплуатацию или проведена государственная регистрация результатов интеллектуальной деятельности.

При многолетнем периоде инвестиционной стадии проекта ИП регулятор учитывает финансирование в промежуточные годы, а в год планового ввода в основные средства учитывает финансирование при наличии фактического ввода в основные средства проекта инвестиционной программы. Если в столбце «Анализ РЭК по исполнению ИП» в Приложении 1 указано «Нет ввода в ОС» то это означает, что мероприятие не реализовано, т.к. не было факта ввода ОС в отведенный период реализации инвестиционной программы (год реализации ИП указан в Плане принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету).

1. В общую сумму финансирования включены два мероприятия: «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно» на общую сумму 388,971 тыс. руб. без НДС, которые эксперты предлагают не учитывать, т.к. они отдельно рассматриваются и учитываются в НВВ как выпадающие расходы по п. 87 ПП РФ №1178.

2. При анализе финансирования инвестиционной программы эксперты не учитывали затраты по мероприятиям выполненным за счет не тарифных источников.

Расчет $B_i^{\text{коррИП}}$ для определения размера корректировки НВВ на 2025 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 г.

Объем собственных средств	Источники финансирования, учтенные РЭК в тарифе (без НДС)	Источники финансирования по приказу МЭ от 24.12.24 № 46@ (без НДС)	Факт финансирования ИП по мнению РЭК (без НДС)	$B_i^{\text{коррИП}}$
Всего	1 942 169,25	3 093 592,39	1 463 128,209	-479 041,041
амортизация от передачи ЭЭ	1 359 377,93	1 390 815,46	1 359 377,93	
прибыль от передачи ЭЭ	582 791,32	407 643,52	103 750,28	

В соответствии с формулой 9.11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, размер корректировки НВВ на 2026 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составляет:

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{j=1}^2 \left(\text{ИП}_{i-j}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}} \right) - B_{i-29\text{мес}}^{\text{коррИП}},$$

где:

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

$\text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении

тарифов в году (i-j), которая не может принимать отрицательные значения и определяется по формуле:

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

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

$Расх_{i-j}^{приб}$ - расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, учтенные при расчете тарифов на год (i-j);

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

$$НР^{ИП} = 1\,359\,377,93 + 582\,791,32 + 0 = 1\,942\,169,25 \text{ тыс. руб.}$$

$$В^{коррИП} = (1\,463\,128,209 - 1\,942\,169,25) - 0 = -479\,041,041 \text{ тыс. руб.}$$

В соответствии с п.32 Основы ценообразования расходы в размере 479 041,041 тыс. руб. следует исключить из НВВ предприятия при установлении тарифов на 2026 год, а фактическая величина финансирования ИПР за 2024 год, по мнению экспертов, составляет 1 463 128,209 тыс. руб.

Таблица 44

**Анализ финансирования инвестиционной программы за 2024 год
филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные
электрические сети»**

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
***	***	***	2 744,401	2 296,273	1463,128209	-

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	38_КуЭ	115,145	253,443	0	затраты рассматриваются и учитываются в НВВ как выпадающие расходы по п. 87 ПП РФ №1178
5.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	57.8_КуЭ	75,532	54,716	0	затраты рассматриваются и учитываются в НВВ как выпадающие расходы по п. 87 ПП РФ №1178
5.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	38.1_КуЭ	80,461	80,813	0	затраты рассматриваются и учитываются в НВВ как выпадающие расходы по п. 87 ПП РФ №1178
5.1.1.3	Строительство двух ТП, двух отпаяк: от ВЛ 6кВ ф.6-2-С ПС 35кВ Мазуровская до новой ТП 6кВ; от ВЛ 10кВ ф.10-15-ПФ ПС 35кВ Мазуровская до новой ТП 10кВ, в рамках исполнения договора технологического присоединения с МИНИСТЕРСТВОМ СТРОИТЕЛЬСТВА КУЗБАССА от 22.04.2022 № 20.4200.3548.21	М_32.194_КуЭ	-	-	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство отпайки от ВЛ 10кВ ф.10-16-П ПС 110кВ Тяжинская, в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "УСТЬ-СЕРТИНСКОЕ" от 25.02.2022 № 20.4200.68.22	М_32.196_КуЭ	-	0,047	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ Шестаковская – Бачатская-1,2 до ТПС 110 кВ Бочаты (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской	L_42.17БАМ_КуЭ	6,909	5,356	0	не тарифные средства

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
	железнодорожных магистралей БАМ-2)					
5.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ ф.10-15-СР ПС 110 кВ Весенняя в рамках исполнения договора технологического присоединения с СТ "МЕРИДИАН" от 06.07.2022 № 20.4200.2485.22	P_32.207_КуЭ	-	0,005	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 41 от ПС 110 кВ Орджоникидзевская, в рамках исполнения договора технологического присоединения с Минстрой Кузбасса от 23.12.2021 № 20.4200.3746.21	M_32.190_КуЭ	-	0,889	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ от ВЛ 6 кВ Ф-п. Зыряновка ПС 110 КВ НОВО-БАЙДАЕВСКАЯ в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "ИННОВАЦИОННЫЕ ЛИТЕЙНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ" от 07.06.2022 № 20.4200.267.22	P_32.202_КуЭ	-	0,074	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ, отпайкой от ВЛ 10 кВ Ф-10-12-НС ПС 35 кВ Красноярская до границы объекта Заявителя, в рамках исполнения договора технологического присоединения с Рубашко Артёмом Николаевичем от 09.12.2022 № 20.4200.4428.22	P_32.220_КуЭ	-	0,014	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 0,4 кВ ф.1, ф.2 и ТП-078 от Ф-10-11-М ПС 110 кВ Гурьевская в рамках исполнения договора технологического присоединения с МКУ "Отдел капитального строительства администрации Гурьевского муниципального округа" от 08.05.2023 № 20.4200.873.23	P_32.233_КуЭ	-	0,786	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ от ф.10-6-МП ПС 110 кВ Водозабор в рамках исполнения договора технологического присоединения с МБУ "Центр Обслуживания учреждений, подведомственных управлению культуры, спорта и молодежной политики администрации Кемеровского муниципального округа" от 15.06.2023 № 20.4200.794.23	O_32.247_КуЭ	2,504	1,870	0	не тарифные средства

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ от Ф-6-Д-1 ПС 35 кВ Куйбышевская в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "СЗПО" от 06.06.2023 № 20.4200.1284.23	P_32.249_КуЭ	-	0,233	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух ЛЭП 6 кВ от Ф-6-ПФ-1 ПС 35 кВ Куйбышевская и Ф-6-16-К ПС 110 кВ Шахтовая в рамках исполнения договора технологического присоединения с Администрацией Новокузнецкого муниципального округа Кемеровской области - Кузбасса от 22.06.2023 № 20.4200.1071.23	P_32.251_КуЭ	-	5,351	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство одной ЛЭП 110 кВ отпайкой от ВЛ 110 кВ Еланская – Тальжино-1 до проектируемой ПС 110 кВ в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Разрез Кийзасский" от 17.12.2019 № 20.4200.2843.19 Кемеровская область, Мысковский городской округ, Мысковское лесничество (15.724 км)	K_32.131_КуЭ	-	13,272	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух ЛЭП от резервных ячеек 1,2 секций РУ 6кВ ПС 35кВ Маганак, в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "ШАХТА N 12" от 15.03.2022 № 20.4200.3413.21	M_32.192_КуЭ	9,049	0,032	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство одноцепной ВЛ 10 кВ от ВЛ 10кВ ф.10-2-ЕП ПС 35кВ Осиновская, в рамках исполнения договора технологического присоединения с Паненковым Даниилом Андреевичем от 12.04.2022 № 20.4200.724.22	M_32.200_КуЭ	0,549	0,521	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ от ф.6-1-7 ПС 35 кВ Куйбышевская в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "УК "Кузбасстрансмет" от 15.02.2022 № 20.4200.1738.22	P_32.214_КуЭ	-	0,815	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ от ф.10-6-МП ПС 110 кВ Водозабор в рамках исполнения договора технологического присоединения с МБУ "ДОМ КУЛЬТУРЫ ПОСЕЛКА МЕТАЛЛПЛОЩАДКА КЕМЕРОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО	P_32.267_КуЭ	-	0,009	0	не тарифные средства

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
	ОКРУГА" от 04.09.2023 № 20.4200.2376.23					
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ от ф.10-13-А ПС 35 кВ Новая в рамках исполнения договора технологического присоединения с УК "Инрусинвест" от 06.10.2023 № 20.4200.2941.23	О_32.270_КуЭ	2,329	0,078	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ от ф.10-6-Л ПС 110 Промышленная-Сельская в рамках исполнения договора технологического присоединения с АО "Ударник полей" от 20.10.2023 № 20.4200.3135.23	Р_32.274_КуЭ	-	0,089	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ от ф.10-8-К ПС Стройбаза (Ведомственная) в рамках исполнения договора технологического присоединения с "КОМИТЕТ ПО ЖИЛИЩНОКОММУНАЛЬНОМУ ХОЗЯЙСТВУ АДМИНИСТРАЦИИ НОВОКУЗНЕЦКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ-КУЗБАССА" от 21.12.2023 № 20.4200.4209.23	Р_32.273_КуЭ	-	0,241	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух ЛЭП 110 кВ отпайками от отпаяк на ПС 110 кВ Краснокаменская от ВЛ 110 кВ Афонинская - Красный Брод с отпайкой на ПС 110 кВ Краснокаменская ВЛ 110 кВ Ускал - Карагайлинская-Новая с отпайкой на ПС 110 кВ Краснокаменская до ПС 110 кВ Уткинская в рамках исполнения договора технологического присоединения с АО "УК "Кузбассразрезуголь". Кемеровская область, Прокопьевский р-н, МО "Краснобродский городской округ" от 06.07.2018 № 20.4200.3775.18 (2.7 км)	К_32.114_КуЭ	3,121	2,824	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство КЛ 10 кВ от яч. ф-10-41-Резерв и яч. ф-10-38-Резерв КРУН 10 кВ ПС 110 кВ Тепличная в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Специализированный	М_32.168_КуЭ	-	0,003	0	не тарифные средства

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
	застройщик Програнд" от 23.04.2021 № 20.4200.2720.20					
5.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ от Ф-10-16-НК и Ф-10-6-С ПС 110 кВ Чебулинская в рамках исполнения договора технологического присоединения с АО "Ваганово" от 20.04.2023 № 20.4200.540.23	P_32.232_КуЭ	-	0,256	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от Ф-6-Д-1 ПС 110 кВ Чебулинская в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Чебулинское" от 18.07.2023 № 20.4200.782.23	P_32.250_КуЭ	-	0,126	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ от ф.6-21-П ПС 35 кВ Инская в рамках исполнения договора технологического присоединения с МКУ "СЗ ЖКХ" от 01.06.2023 № 20.4200.833.23	O_32.278_КуЭ	0,623	0,592	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ от ф.6-16-К ПС 35 кВ Куйбышевская в рамках исполнения договора технологического присоединения с Минстрой Кузбасса от 05.12.2023 № 20.4200.2084.23	P_32.271_КуЭ	-	13,333	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ от ф.10-2-Д ПС 35 Рассвет в рамках исполнения договора технологического присоединения с ОВД города Гурьевска и района Кемеровской области от 26.09.2023 № 20.4200.2397.23	O_32.285_КуЭ	0,540	0,018	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ от Ф-6-ПФ-1 ПС 35 кВ Куйбышевская в рамках исполнения договора технологического присоединения с Минстрой Кузбасса от 21.02.2024 № 20.4200.3886.23	P_32.302_КуЭ	-	0,133	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС-Распадская 5-2 до РУ 110 кВ ПС 110/6 кВ Распадская-2 в рамках исполнения договора о технологическом присоединении с ООО "Распадская угольная компания" от 31.07.2017 № 20.4200.1281.17 (0,17 км)	J_32.82_КуЭ	-	0,323	0	не тарифные средства

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.1.1.3	Строительство заходов от ВЛ 110 кВ Иверка – Мариинск с отпайками на ПС 110 кВ 3687 км до новой ТПС 110 кВ 3687 км (Сулуй) с образованием следующих ВЛ 110 кВ: - ВЛ 110 кВ Иверка тяговая – 3687 км с отпайкой на ПС Беркульская тяговая; - ВЛ 110 кВ Мариинск тяговая – 3687 км с отпайкой на ПС 3704 км. (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.20БАМ_КуЭ	160,005	10,269	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство одноцепной ВЛ 35 кВ отпайкой от ВЛ 35 кВ ТС-30 до ПС 35 кВ Тырган, одноцепной ВЛ 35 кВ от ПС 110 кВ Красный Брод до ПС 35 кВ Тырган (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.15БАМ_КуЭ	39,207	0,177	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство отпаячных ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Юргинская – Юрга I цепь с отпайкой на ПС Западная и ВЛ 110 кВ Юргинская – Юрга II цепь с отпайкой на ПС Западная до новой ПС 110 кВ Сарзас (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.22БАМ_КуЭ	0,010	0,027	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ПС 110 кВ с установкой одного силового трансформатора 110/6 кВ номинальной мощностью 16 МВА в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Разрез Кийзасский" от 17.12.2019 № 20.4200.2843.19 Кемеровская область, Мысковский городской округ, Мысковское лесничество	K_32.132_КуЭ	-	3,079	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух ВЛ 110 кВ отпайка от ВЛ 110 кВ ЗСМК - Ерунаковская тяговая-1,2 до ПС 110 кВ Щедрухинская до границ заявителя в рамках исполнения договора ТП с ООО "Активные Угли" от 30.06.2020 № 20.4200.895.20	L_32.141_КуЭ	14,273	10,648	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух ТП, двух отпайек: от ВЛ 10кВ ф.10-6-МП ПС 110кВ Водозабор до новой ТП 10кВ; от ВЛ 10кВ ф.10-14-МП ПС 110кВ Восточная до новой ТП 10кВ, в рамках исполнения договора технологического присоединения с МИНСТРОЙ	M_32.198_КуЭ	6,372	0,037	0	не тарифные средства

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
	КУЗБАССА от 15.03.2022 № 20.4200.161.22					
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ ф.10-1-ИЖ-1 РУ 10 кВ ПС 35/10 кВ Ижморская, ф.10-12-резерв РУ 10 кВ ПС 35/10 кВ Ижморская, оснащение средствами коммерческого учета электрической энергии в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "КЭК" от 05.07.2021 № 20.4200.1788.21	М_32.176_КуЭ	-	0,276	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство одноцепной ВЛ от ПС 35 кВ Коноваловская с применением неизолированного провода АС 50 мм ² , в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "БЕЛОВОПРОМЖЕЛДОРТРАНС" от 29.12.2021 № 20.4200.3502.21	М_32.189_КуЭ	-	31,608	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ, отпайкой от ВЛ 10 кВ Ф-10-7-Г ПС 35 кВ Рассвет до границы объекта Заявителя, в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Горькинское" от 02.11.2022 № 20.4200.3638.22	Р_32.217_КуЭ	-	0,002	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ ф.10-14-МК ПС 110 кВ РМК в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "НШСМУ №6" от 18.07.2022 № 20.4200.2275.22	Р_32.206_КуЭ	-	0,001	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ ф.10-10-МП ПС 35 кВ Камышинская до границы объекта Заявителя, в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "КДВ Ленинск-Кузнецкий" от 21.11.2022 № 20.4200.3902.22	О_32.219_КуЭ	0,025	0,002	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух ЛЭП ВЛ 110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ Мариинск – Каштан тяговая с отпайками и ВЛ 110 кВ Мариинск – Тяжинская с отпайками до новой ПС 110 кВ Аверьяновка тяговая (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.33БАМ_КуЭ	0,080	0,077	0	Затраты определены по плану финансирования

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ от ф.10-3-Л ПС 110 Промузел в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Б-24" от 23.08.2023 № 20.4200.2345.23	P_32.289_КуЭ	-	0,129	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ от ф.10-7-НП ПС 35 кВ Новоподзорновская в рамках исполнения договора технологического присоединения с ИП Рапана Т.Е. от 05.03.2024 № 20.4200.222.24	P_32.303_КуЭ	-	0,072	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство средств коммерческого учета электрической энергии в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "КЭНК" от 16.04.2024 № 20.4200.883.24	P_32.307_КуЭ	-	0,524	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ от Ф-10-15-ПНС-9 ПС 35 кВ Транзитная в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Центр-Групп" от 13.03.2024 № 20.4200.674.24	P_32.313_КуЭ	-	0,101	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ от ф.10-6-М ПС 35 кВ Новоромановская в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Стройкам" от 05.09.2023 № 20.4200.1857.23	P_32.266_КуЭ	-	0,140	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ от Ф-10-11-А ПС 110 кВ Чебулинская в рамках исполнения договора технологического присоединения с ЗАО "Чебулинское ДРСУ" от 02.01.2024 № 20.4200.1635.24	P_32.306_КуЭ	-	1,590	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ от Ф-6-8-17 ПС 35 кВ Байдаевская в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "ГидроТехМаркет" от 16.04.2024 № 20.4200.1639.23	P_32.309_КуЭ	-	0,022	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 6(10) кВ от Ф-6-2-С ПС 110 кВ Толевая в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО СК "Дорстрой" от 07.06.2024 № 20.4200.1552.24	P_32.319_КуЭ	-	0,109	0	не тарифные средства

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ от ф.10-14-МП ПС и ф.10-9-МП ПС 110 кВ Восточная в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО «Универсамы Бегемаг» от 01.06.2023 № 20.4200.1244.23	P_32.254_КуЭ	-	0,091	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство средств коммерческого учета электрической энергии (1 шт.) в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "РСК" от 20.01.2022 № 20.4200.2203.21	P_32.297_КуЭ	-	0,445	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ от ф.6-4-Г ПС 35 кВ Рудник в рамках исполнения договора технологического присоединения с АО РАЗРЕЗ "ШЕСТАКИ" от 24.01.2024 № 20.4200.3624.23	P_32.276_КуЭ	-	0,064	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ от Ф-6-12-Резерв ПС 35 кВ Куйбышевская в рамках исполнения договора технологического присоединения с Минстрой Кузбасса от 16.08.2024 № 20.4200.2705.24	P_32.324_КуЭ	-	0,007	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ от Ф-10-2-П ПС "Промышленная" (Ведомственная) в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "КЭнК" от 26.07.2024 № 20.4200.2592.24	P_32.323_КуЭ	-	0,021	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ от ф.6-9-ПГ ПС 110 кВ Оросительная в рамках исполнения договора технологического присоединения с Титов С.А. от 01.12.2023 № 20.4200.3320.23	O_32.292_КуЭ	0,540	-	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух ВЛ 110 кВ отпайками от Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженская и ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками до ПС 110 кВ 3,614 км (Мальцево) (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.32БАМ_КуЭ	0,150	22,599	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Иверка-Мариинск с отпайками и ВЛ 110 кВ Иверка-Антибесская с отпайкой на ПС Берекульская до ПС 110 кВ Воскресенка (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской	L_42.21БАМ_КуЭ	0,030	27,153	0	не тарифные средства

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
	железнодорожных магистралей БАМ-2)					
5.1.1.3	Строительство двух ЛЭП 110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – Томь-Усинская ГРЭС I, II цепь до ТПС Томусинская (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.34БАМ_КуЭ	0,050	0,019	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух ВЛ 110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками и ВЛ 110 кВ Яйская – Иверка с отпайками до ПС 110 кВ Почитанка ориентировочной протяженностью 4 км каждая (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.38БАМ_КуЭ	0,050	24,409	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 6 кВ Ф-6-18-М с ТП 250 кВА и ВЛ 10 кВ ф-6-9-ПГ с ТП 250 кВА ПС 110 кВ Оросительная в рамках исполнения договора технологического присоединения с Минстрой Кузбасса от 06.06.2022 № 20.4200.1343.22	O_32.203_КуЭ	1,381	1,151	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ от Ф-10-18-Д ПС 35 кВ Сосновская в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "ТОРГОВЫЙ ДОМ ТРЕЙД-КНК" от 04.07.2022 № 20.4200.1701.22	P_32.205_КуЭ	-	0,030	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 6кВ от яч. ф. 6-7-резерв (1 с.ш.), ф. 6-14-В (2 с.ш.) ПС 35кВ Красный Углекоп в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Терминал Новокузнецк" от 23.01.2023 № 20.4200.2417.22	P_32.221_КуЭ	-	5,603	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 10кВ от ф.10-5-Б ПС 35кВ Костёнковская до границы Заявителя, в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Разрез Березовский" от 10.01.2023 № 20.4200.4228.22	O_32.223_КуЭ	1,837	0,077	0	не тарифные средства

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ от ф.6-6-ТП-12 ПС 35 кВ Куйбышевская в рамках исполнения договора технологического присоединения с Топкаевым С.К. от 16.02.2023 № 20.4200.85.23	O_32.226_КуЭ	0,538	0,760	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ от Ф-10-12-III ПС 35 кВ Курскмоленская в рамках исполнения договора технологического присоединения с МБУК "Чебулинский краеведческий музей" от 22.06.2023 № 20.4200.1227.23	O_32.245_КуЭ	-	0,560	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 6 кВ, КЛ 0,4 кВ и ТП-099 630 кВА от ВЛ 6 кВ ф.6-1-7 ПС 35 кВ Куйбышевская в рамках исполнения договора технологического присоединения с МБУ "Дирекция ЖКХ" от 20.07.2022 № 20.4200.1723.22	P_32.210_КуЭ	-	1,437	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП от ячеек ф.10-1-Б, ф.10-18-Б ПС 110кВ Ильинская-Городская-2 (1,2 с.ш.), в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Кузбассоблгаз" от 10.02.2023 № 20.4200.56.23	O_32.225_КуЭ	0,880	1,302	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ от Ф. 6-29-С ПС 35 кВ Грамотеинская 1/2 в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО «Кузбасс тракцентр» от 15.08.2023 № 20.4200.2264.23	O_32.262_КуЭ	0,549	0,553	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство 2-цепной ВЛ 110 кВ отпайка от ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС - Шушталепская-1,2 до ПС 110 кВ Тайлепская в рамках исполнения договора ТП с ООО "Шахта Тайлепская" от 10.12.2019 № 20.4200.899.19, Новокузнецкий р-н, Куртуковское с.п.	L_32.140_КуЭ	-	-	0	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство пункта коммерческого учета электрической энергии (2 точки присоединения) в рамках исполнения договора технологического присоединения с ГБПОУ "Новокузнецкий горнотранспортный колледж имени В.Ф. Кузнецова" от 01.08.2023 № 20.4200.2034.23	O_32.256_КуЭ	-	-	0	не тарифные средства

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110 кВ Имени Лапина В.И. РУ 10 кВ с установкой выключателей, устройств РЗА и трансформаторов тока в ячейках в рамках исполнения договора технологического присоединения с АО «ЭнергоПаритет» от 23.09.2024 № 20.4200.2863.24	P_32.325_КуЭ	-	0,001	0	нет в плане МЭ
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110/10кВ Лапина с монтажом шинных мостов 3,4 секции 10 кВ, двух линейных ячеек 3,4 секции 10 кВ с выключателями и оборудованием РЗА в рамках исполнения договора технологического присоединения с ОАО "СКЭК" от 06.08.2021 № 20.4200.266.21	N_32.211_КуЭ	42,238	0,166	0,166	Затраты определены по факту финансирования
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110 кВ Шестаковская с заменой трансформаторов 110/35 кВ 2х16 МВА на трансформаторы 2х25 МВА (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.29БАМ_КуЭ	165,810	170,312	159,301	затраты определены по факту финансирования, исключены затраты из тарифов
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Ново-Чертинская с заменой силового трансформатора 1х31,5 МВА на 40 МВА в рамках исполнения договора ТП с ОАО "РЖД" по д. №20.4200.936.19 (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	K_42.187БАМ_КуЭ	3,699	3,767	1,517	затраты определены по факту финансирования, исключены затраты из тарифов
5.1.4.2	Техническое перевооружение РУ 35 кВ ПС 110 кВ Беловская с заменой провода сборных шин 1 СШ 35 кВ и 2 СШ 35 кВ, оборудования (выключатель -2 шт, разъединитель, трансформаторы тока) и ошиновки ячеек В-35 Т-1 и В-35 Т-2-80, трансформаторов тока и ошиновки ячейки В-35 Б-19, замена оборудования (разъединитель, трансформатор тока) и ошиновки ячейки В-35 Б-20 в рамках исполнения договора ТП с ОАО "РЖД" по д. №20.4200.1024.20 (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	K_42.6БАМ_КуЭ	120,649	99,200	87,659	затраты определены по факту финансирования, исключены затраты из тарифов

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.1.4.2	Реконструкция участков ВЛ 35 кВ Б-19, ВЛ 35 кВ Б-20 с заменой существующего провода на провод большим сечением, 16,5 км в рамках исполнения договора ТП с ОАО "РЖД" по д. №20.4200.1024.20 (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	K_42.7БАМ_КуЭ	235,498	117,239	65,011	затраты определены по факту финансирования, исключены затраты из тарифов
5.1.4.2	Реконструкция ВЛ 110 кВ Иверка-Марининск с отпайками и ВЛ 110 кВ Иверка-Антибесская с отпайкой на ПС Берекульская до ПС 3,668 км (Лесная) (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	N_42.21.1БАМ_КуЭ	-	-	0	-
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Полысаевская-3 с установкой третьего силового трансформатора мощностью 40 МВА, с монтажом оборудования - 23 шт (в т.ч. ячеек выключателя 110 кВ - 6 шт, ячеек выключателя 35 кВ - 3 шт, ячейки МСВ - 4 шт, ячейки выключателя ТСН -10 шт), с выполнением шлейфового захода на ПС 110 кВ Полысаевская-3 ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС - Новоленинская	J_406.1_КуЭ	138,425	121,573	121,573	Затраты определены по факту финансирования
5.1.4.2	Реконструкция ВЛ 35 кВ АТ-41 и ВЛ 35 кВ АТ-42 с заменой провода АС-120 на АС-185 (двухцепная ВЛ 35 кВ по трассе 18,4 км) (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.26БАМ_КуЭ	4,138	4,311	4,042	затраты определены по факту финансирования, исключены затраты из тарифов
5.1.4.2	Реконструкция ТП-027 Ленинск-Кузнецкого РЭС с заменой трансформатора 250 кВА на 400 кВА в рамках исполнения договора технологического присоединения с МБОУ "ЧКАЛОВСКАЯ ООШ" от 26.02.2024 № 20.4200.3644.23	P_32.304_КуЭ	-	0,000	0	-
5.1.4.2	Реконструкция ВЛ 0,4 Кв и ТП-156 Промышленновского РЭС с заменой трансформатора 100 кВА в рамках исполнения договора технологического присоединения с МБОУ "Окуневская СОШ" от 06.01.2024 № 20.4200.3684.23	P_32.305_КуЭ	-	0,032	0	Отсутствуют в плане Минэнерго

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.1.4.2	Модернизация с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН/ВДТ) на ВЛ 10 кВ Ф-10-3-Т ПС 110 Пихтач в рамках исполнения договора присоединения с ООО "Шахта №12" от 27.05.2021 № 20.4200.172.21	M_32.172_КуЭ	-	-	0	-
5.1.4.2	Реконструкция ТП-10 КВ, ЯКНО-10 по договору 20.4200.1920.21 от 17.08.2021	M_32.181_КуЭ	-	-	0	-
5.1.4.2	Реконструкция ВЛ 35 кВ с заменой провода КТ-31 и ВЛ 35 кВ КТ-32 на участке от ПС 110 кВ Красный Брод до отпайки на ПС 35 кВ Михайловская на провод большим сечением (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.14БАМ_КуЭ	4,500	8,883	0	Финансирование должно быть за счет иных источников
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110кВ Ново-Чертинская с заменой шинного и линейного разъединителей в линейной ячейке ф-6-11-ПС-21-2 РУ 6 кВ ПС 110 кВ Ново-Чертинская с номинальным током 400 А на разъединители номинальным током не менее 1000 А в рамках исполнения договора присоединения от 05.03.2021 № 20.4200.2835.20	M_32.166_КуЭ	13,730	0,009	0	Нет ввода в ОС
5.1.4.2	Модернизация средств коммерческого учета электрической энергии (трехфазные косвенного включения) в рамках исполнения договора технологического присоединения с АО "УК "Кузбассразрезуголь" от 08.06.2021 № 20.4200.223.21	M_32.169_КуЭ	0,252	-	0	Финансирование не было
5.1.4.2	Реконструкция ячейки РУ 6 кВ ПС 35 кВ Абагур-Атамановская с заменой трансформаторов тока в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Дельта" от 12.04.2021 № 20.4200.246.21	M_32.173_КуЭ	0,440	-	0	Финансирование не было
5.1.4.2	Реконструкция с заменой выключателей большим номиналом в РУ 6кВ ф.6-5-Ц, ф.6-12-Ц ПС 110кВ Карьерная (1,2 с.ш.), в рамках исполнения договора технологического присоединения с АО ОФ "Междуреченская" от 26.01.2023 № 20.4200.4373.22	O_32.224_КуЭ	2,121	-	0	Финансирование не было

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110 кВ Мирная в части замены оборудования ячеек №37 и №40 ЗРУ 10 кВ с установкой устройств сбора и передачи телеметрической информации, организации каналов связи, АОПО, устройств ОН от внешних устройств ПА, установка МСВ 10 кВ, замена ТТ, реактора ввода 10 кВ Т-2-40, вводных и секционных выключателей, установка ячейки межсекционного выключателя, выключателей МСВ в рамках исполнения договоров технологического присоединения от 01.09.2020 № 20.4200.440.20	L_2022.1_КуЭ	14,058	-	0	Финансирования не было
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Томская РУ 6 кВ с установкой выключателей, устройств РЗА и трансформаторов тока в ячейках № ф-резерв 1 и 2 сек в рамках исполнения договора технологического присоединения с АО «МЕЖДУРЕЧЬЕ» от 23.03.2022 № 20.4200.860.21	N_32.212_КуЭ	7,886	-	0	Финансирования не было
5.1.4.2	Техническое перевооружение РУ 0,4 кВ ТП-209 с заменой АВ 0,4 кВ ПС 110 КВ Пром.-Сельская в рамках исполнения договора технологического присоединения с АО "Ударник полей" от 29.06.2022 № 20.4200.2691.22	N_32.208_КуЭ	0,056	-	0	Финансирования не было
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110 Тепличная с монтажом выключателей в ячейках ф-10-9-Резерв, ф-10-26-Резерв, трансформаторов тока в ячейке ф-10-9-Резерв в рамках исполнения договора технологического присоединения с МП города Кемерово "Городское управление капитального строительства" от 17.11.2023 № 20.4200.3461.23	O_32.298_КуЭ	0,700	-	0	Финансирования не было
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110 кВ Красный Брод с заменой трансформаторов 110/35/6 кВ Т-1-40 и Т-2-40 номинальной мощностью 40 МВА (2шт) на трансформаторы 110/35/6 кВ номинальной мощностью 63 МВА (2шт) (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.12БАМ_КуЭ	216,082	220,325	215,084	затраты определены по факту финансирования, исключены затраты из тарифов
5.1.4.2	Реконструкция РУ 35 кВ ПС 110 кВ Афонинская с заменой провода ошиновки ячеек 35 кВ Т-1 и Т-2 (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской	L_42.9БАМ_КуЭ	0,500	6,466	6,466	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
	железнодорожных магистралей БАМ-2)					стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.1.4.2	Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС 110 кВ Красный Брод с заменой проводов сборных шин в ОРУ 35 кВ 1СП-35 кВ и 2СП-35 кВ, шин 35 кВ, трансформаторов тока в ячейках ВЛ 35 кВ КТ-31 и КТ-32, высокочастотных заградителей в ячейке ВЛ-35 кВ КТ-31, линейных разъединителей в ячейках ВЛ 35 кВ КТ-31 и КТ-32, шинных разъединителей в ячейках ВЛ 35 кВ КТ-31 и КТ-32 (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.13БАМ_КуЭ	0,067	0,100	0	Финансирование должно быть за счет иных источников
5.1.4.2	Модернизация на ПС 110 кВ Афонинская существующей АОПО ВЛ 110 кВ Северный Маганак – Афонинская, ВЛ 110 кВ Черкасов Камень – Афонинская с реализацией УВ на ОН в сети 35 кВ (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.40БАМ_КуЭ	0,008	0,136	0	Финансирование должно быть за счет иных источников
5.1.4.2	Модернизация на ПС 110 кВ Беловская существующей АОПО ВЛ 110 кВ Красный Брод – Беловская I цепь с отпайкой на ПС Ново-Чертинская и ВЛ 110 кВ Красный Брод – Беловская II цепь с отпайкой на ПС Ново-Чертинская с УВ на ОН в сети 35 кВ (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.41БАМ_КуЭ	0,008	0,136	0	Финансирование должно быть за счет иных источников
5.1.4.2	Модернизация существующих АОПО ВЛ 110 кВ 1К, 2К ПС 110 кВ Анжерская с реализацией УВ на ДС (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.39БАМ_КуЭ	0,008	-	0	Финансирования не было

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110кВ Толевая, с заменой силового трансформатора мощностью 6,3 МВА на силовой трансформатор мощностью 16 МВА, в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "КУЗБАССКИЙ СКАРАБЕЙ" от 22.04.2022 № 20.4200.3524.21	N_32.193_КуЭ	43,937	1,017	1,017	Затраты определены по факту финансирования
5.1.4.2	Реконструкция ВЛ 110 кВ Иверка – Маринск с отпайками на ПС 110 кВ 3687 км до новой ТПС 110 кВ 3687 км (Сулуй) с образованием следующих ВЛ 110 кВ: - ВЛ 110 кВ Иверка тяговая – 3687 км с отпайкой на ПС Бериккульская тяговая; - ВЛ 110 кВ Маринск тяговая – 3687 км с отпайкой на ПС 3704 км. (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	N_42.20.1БАМ_КуЭ	-	-	0	-
5.2.1.1	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Тяжинская с заменой БСК-110 (батареи статистических конденсаторов) на СКРМ (статистические компенсаторы реактивной мощности) мощностью 52 Мвар	J_444_КуЭ	84,610	0,476	0,476	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.1	Реконструкция здания ЗРУ 6 кВ ПС 35/6 кВ Абашевская 1/2 с заменой оборудования ячеек 16 шт.	K_485_КуЭ	12,970	16,689	16,689	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.1.1	Реконструкция ЗРУ 6 кВ на ПС 110 кВ Мысковская	M_553_КуЭ	3,875	3,649	3,649	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.1	Реконструкция ПС 35/6 Центральная, ретрофит ячеек 10 кВ с заменой МВ-6 кВ 4 шт.	O_654_КуЭ	1,137	-	0	Финансирование не было
5.2.1.1	Реконструкция ПС 110/6 Звездная в части ячеек 6 кВ с заменой МВ-6 кВ 1 шт.	O_655_КуЭ	0,483	-	0	Финансирование не было

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 35 кВ Шевелевская с заменой оборудования линейной ячейки 10 кВ (1шт)	M_546_КуЭ	0,040	0,040	0,040	Замечаний нет
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Афонинская с установкой РАС	O_640_КуЭ	0,750	-	0	Финансирования не было
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Красный Брод с установкой РАС	O_641_КуЭ	0,750	-	0	Финансирования не было
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Прокопьевская с установкой РАС	O_642_КуЭ	0,750	-	0	Финансирования не было
5.2.1.2	Модернизация с созданием систем телемеханики ПС 35-110 кВ: ПС 110/35/10 кВ Комплексная - ПС 110 /6 кВ Береговая	H_50.2_КуЭ	24,716	41,346	41,346	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 Кондомская с заменой БСК (батареи статических конденсаторов) мощностью 60 Мвар (1 этап)	I_410_КуЭ	0,207	-	0	Финансирования не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Бенжереп-2 с заменой МВ 110 (2 шт), КРУ 10 кВ (9 ячеек) и другого оборудования (разъединителей 110 кВ, трансформаторов тока 110 кВ, трансформаторов напряжения 110 кВ, модернизация РЗА, АСУ ТП, АИИС КУЭ, СОПТ, организация каналов связи) Внедрение НИОКР.	J_1402_КуЭ	0,027	-	0	Финансирования не было
5.2.1.2	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Яйская с установка цифрового устройства РАС	J_474.6_КуЭ	0,592	-	0	Финансирования не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 Кондомская с заменой БСК (батареи статических конденсаторов) мощностью 60 Мвар (2 этап)	L_410.1_КуЭ	0,036	-	0	Финансирования не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ АКЗ. Замена ОД-110 Крохалевская-Кедровская - 1, ОД-110 Крохалевская-Кедровская -2 (2 шт.). Кемеровский РЭС	H_188_КуЭ	0,016	-	0	Финансирования не было

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Фильтровальная. Замена ОД-110 (2 шт.), ОДВ-110 (1 шт.), ОДО-110 (1 шт.). Ленинский РЭС	H_231_КуЭ	0,040	-	0	Финансирования не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ "Тисульская" с заменой оборудования ячеек № 11, 15, 17, 19, ШМ-10	N_629_КуЭ	0,500	-	0	Финансирования не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 35 кВ Сибирская с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ)	N_603_КуЭ	5,577	0,065	0	Нет ввода в ОС
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Южная с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ)	N_607_КуЭ	4,651	0,065	0	Нет ввода в ОС
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 35 кВ Бирюлинская с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ)	N_605_КуЭ	3,670	0,065	0	Нет ввода в ОС
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ Юргинская (4 шт.)	M_578.1_КуЭ	21,945	15,473	0	Нет ввода в ОС
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ КФЗ-2, с организацией каналов связи (2 шт.)	M_578.2_КуЭ	3,460	11,441	11,441	Затраты определены по плану финансирования
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ ЯЦЗ - 1шт	M_584.3_КуЭ	3,362	4,034	4,034	Замечаний нет
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Беловская - 1шт	M_584.5_КуЭ	12,675	11,693	0	Нет ввода в ОС
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ КФЗ-2 с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.8_КуЭ	1,926	0,674	0,674	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация на ПС 110 кВ Анжерская ВЛ 110 кВ Тайга - Анжерская, ВЛ 110 кВ Кузель - Анжерская, с оснащением устройством АЛАР	M_478_КуЭ	0,700	0,584	0,584	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация на ПС 110 кВ Афонинская ВЛ 110 кВ Афонинская - Красный Брод, ВЛ 110 кВ Афонинская - Ускал, с оснащением устройством АЛАР	M_479_КуЭ	0,700	0,584	0,584	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация на ПС 110 кВ Красный Брод ВЛ 110 кВ Афонинская - Красный Брод, ВЛ 110 кВ Карагайлинская - Новая - Красный Брод, с оснащением устройством АЛАР	M_480_КуЭ	0,700	0,584	0,584	Затраты определены по факту финансирования

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Оросительная с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.11_КуЭ	1,192	0,994	0,994	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Мариинский ЛПК с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.12_КуЭ	0,946	0,809	0,809	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Макаракская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.13_КуЭ	1,175	0,947	0,947	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Кузбассэлемент с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.15_КуЭ	0,699	0,454	0,454	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Кондомская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.16_КуЭ	0,767	0,135	0,135	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Красный Брод с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.17_КуЭ	0,985	0,521	0,521	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Мундыбашская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.18_КуЭ	1,216	0,276	0,276	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Прокопьевская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.19_КуЭ	1,476	0,543	0,543	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Осинниковская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.20_КуЭ	1,209	0,435	0,435	Затраты определены по факту финансирования

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Северная с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.21_КуЭ	1,410	0,535	0,535	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Темирская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.22_КуЭ	1,221	0,278	0,278	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Тырганская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.23_КуЭ	1,168	0,441	0,441	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Шахтовая с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.24_КуЭ	1,135	0,397	0,397	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Комплексная с установкой РАС	L_474.7_КуЭ	2,020	2,020	2,020	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Береговая с установкой РАС	L_474.8_КуЭ	3,265	3,265	3,265	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Ширпотреб с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.25_КуЭ	0,429	0,618	0,429	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Безруковская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.26_КуЭ	0,833	0,178	0,178	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 Бенжереп-2 монтаж защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.10_КуЭ	0,493	0,168	0,168	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110кВ Тяжная с заменой пяти комплектов трансформаторов тока 110кВ	M_710_КуЭ	2,364	0,037	0,037	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Тяжинская - 1 шт	M_584.1_КуЭ	14,734	2,314	0	Нет ввода в ОС
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Топкинская - 1 шт	M_584.2_КуЭ	14,036	1,964	0	Нет ввода в ОС
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110/35/6 кВ Анжерская - 1шт	M_584.8_КуЭ	0,357	0,358	0,358	Замечаний нет
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110/6 кВ Вахрушевская - 1шт	M_584.9_КуЭ	0,356	0,436	0,436	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110/6 кВ Звёздная - 1шт	M_584.10_КуЭ	0,357	0,358	0,358	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 35/6 кВ Красный – Углекоп - 1шт	M_584.11_КуЭ	0,285	0,349	0,349	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110/10 кВ КФЗ-2 - 1шт	M_584.12_КуЭ	28,773	21,816	0	Нет ввода в ОС
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110/6 кВ Мундыбашская - 1шт	M_584.13_КуЭ	0,508	0,622	0,622	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Промузел - 1шт	M_584.14_КуЭ	18,154	12,491	12,491	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110/35/10 кВ Проскоковская - 1шт	M_584.15_КуЭ	0,357	0,358	0,358	Замечаний нет
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 35/6 кВ Шахта – 13 - 1шт	M_584.16_КуЭ	0,285	0,349	0,349	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110/35/6 кВ Юргинская - 1шт	M_584.17_КуЭ	20,121	7,985	0	Нет ввода в ОС

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 35 кВ Маринская городская - 1шт	M_584.18_КуЭ	0,200	0,201	0,201	Замечаний нет
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Тырганская - 1шт	M_584.19_КуЭ	0,356	0,436	0,436	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ Кузнецкая (1 шт.)	M_578.3_КуЭ	0,781	-	0	Финансирование не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ Новоленинская (1 шт.)	M_578.4_КуЭ	0,889	-	0	Финансирование не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ Афонинская (1 шт.)	M_578.5_КуЭ	0,781	-	0	Финансирование не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ Яшкинская (1 шт.)	M_578.6_КуЭ	0,730	-	0	Финансирование не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ Промышленная-Сельская (2 шт.)	M_578.7_КуЭ	0,574	-	0	Финансирование не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ Мысковская (4 шт.)	M_578.8_КуЭ	0,781	-	0	Финансирование не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ Тяжинская (4 шт.)	M_578.9_КуЭ	0,730	-	0	Финансирование не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ Плотниковская (2 шт.)	M_578.10_КуЭ	0,574	-	0	Финансирование не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ Мундыбашская (1 шт.)	M_578.11_КуЭ	1,158	-	0	Финансирование не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ Прокопьевская (5 шт.)	M_578.12_КуЭ	0,781	-	0	Финансирование не было

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.1.2	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Комплексная с созданием каналов связи (СДТУ)	H_53.3_КуЭ	5,400	0,351	0,351	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110 кВ Афонинская 1 шт.	J_460_КуЭ	0,070	0,039	0,039	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110 кВ Безруковская, 1 шт	J_461_КуЭ	0,070	0,059	0,059	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110 кВ Береговая (ЮЭС) 1 шт.	J_462_КуЭ	0,070	0,059	0,059	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110 кВ Воинская, 1 шт	J_463_КуЭ	0,070	0,151	0,151	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110 кВ Шахтовая, 1 шт	J_464_КуЭ	0,070	0,059	0,059	Затраты определены по факту финансирования

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110 кВ Ширпотреб 1 шт.	J_465_КуЭ	0,070	0,039	0,039	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110 кВ Южная, 1 шт.	J_466_КуЭ	0,070	0,059	0,059	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110 кВ Юргинская 1 шт.	J_467_КуЭ	0,070	0,039	0,039	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация с созданием системы телемеханики на ПС 110/35/6 кВ Осинниковская	J_468.10_КуЭ	0,970	0,062	0,062	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация с созданием системы телемеханики на ПС 110/6 кВ Ширпотреб	J_468.11_КуЭ	0,970	0,072	0,072	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация с созданием системы телемеханики на ПС 110/10 кВ КФЗ-2	J_468.12_КуЭ	0,970	0,058	0,058	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация с созданием системы телемеханики на ПС 110/35/6 кВ Мысковская	J_468.3_КуЭ	2,875	0,020	0,020	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация с созданием системы телемеханики на ПС 110/35/6 кВ Абагурская	J_468.8_КуЭ	0,970	0,083	0,083	Затраты определены по факту финансирования

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.1.2	Модернизация с созданием системы телемеханики на ПС 110/35/6 кВ Афонинская	J_468.9_КуЭ	0,970	0,088	0,088	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение с заменой В-10кВ, а также комплектного распределительного устройства 10 кВ наружной установки (КРУН-10) – 12 ячеек им модернизацией устройств РЗА РП 10 кВ Кузедеевский, Новокузнецкий район, п. Кузедеевский, (ВРО-10-8 шт., яч. ТН-10-2 шт., яч. ТСН-10-2 шт.)	K_3286_КуЭ	2,053	-	0	Финансирования не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение на ПС 110 кВ Коммунальная устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю 1 и 2 секция шин 10 кВ	L_586_КуЭ	1,115	-	0	Финансирования не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение на ПС 110 кВ РМК устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю 1 и 2 секция шин 10 кВ	L_588_КуЭ	0,976	-	0	Финансирования не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение на ПС 110 кВ Северная устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю 1,2,3 и 4 секция шин 6 кВ	L_589_КуЭ	1,802	-	0	Финансирования не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение на ПС 35 кВ Шахта-13 устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю 1 и 2 секция шин 10 кВ	L_590_КуЭ	0,976	-	0	Финансирования не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение на ПС 110 кВ Ильинская-городская устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю 1 и 2 секция шин 10 кВ	L_591_КуЭ	0,976	-	0	Финансирования не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение на ПС 110 кВ Вахрушевская устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю 1 и 2 секция шин 10 кВ	L_592_КуЭ	0,976	-	0	Финансирования не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Ново-Чертинская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	N_618_КуЭ	0,250	0,080	0,080	Затраты определены по факту финансирования

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.1.2	Модернизация ПС 110/10 кВ Бенжереп-2 с внедрением автоматизированной системы мониторинга и анализа функционирования устройств РЗА	N_632_КуЭ	1,263	-	0	Финансирования не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение здания ПС №8 от ВЛ-6 ф. 6-1-Ц и ВЛ-6 ф. 6-6-Е (РП-6кВ) Осинниковского РЭС с заменой на блочную КТПБ 2*1000 кВА	H_262_КуЭ	0,500	0,034	0,034	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение на ПС 110 кВ КФЗ -1 монтаж защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	O_643_КуЭ	0,280	0,080	0,080	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Реконструкция ТП-156 Ф-10-19-КС н.п. СНТ «Уютное» Кемеровского РЭС с заменой трансформатора ТМГ 100 кВа на ТМГ 400 кВа (ПО СВЭС)	P_661_КуЭ	-	2,191	0	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Реконструкция ТП-798 Ф-10-14-МП н. п. Металлплощадка Кемеровского РЭС с заменой трансформатора ТМГ 40 кВа на ТМГ 160 кВа (ПО СВЭС)	P_662_КуЭ	-	0,839	0	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Силинская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.), 10 кВ: вводная (2 шт.), секционная (1 шт.), линейная (10 шт.), (Кемеровский РЭС)	H_164_КуЭ	8,273	93,967	80,978	Объем затрат, требующих компенсации сокращен на объем превышения финансирования в 2024 году над оценкой полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.1.2	Техническое перевооружение 110/35/10 кВ Шестаковская. Замена ОД-110 (2 шт.). Беловский РЭС	Н_226_КуЭ	9,084	6,285	6,285	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Костенковская. Замена оборудования ячеек 10 кВ: вводная (2 шт.), секционная (1 шт.) (Новокузнецкий РЭС)	Н_235_КуЭ	-	0,005	0,005	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ Калмыковская. Замена оборудования ячеек 6 кВ: вводная (2 шт.), секционная (1 шт.) (Новокузнецкий РЭС)	Н_236_КуЭ	-	0,007	0,007	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ Абагур-Атамановская. Замена оборудования ячеек 6 кВ: вводная (2 шт), секционная (1 шт.). (Новокузнецкий РЭС)	H_237_КуЭ	-	0,007	0,007	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Капитальная-3 с заменой масляных выключателей 6кВ на вакуумные 6 кВ (3шт.) для повышения надёжности электроснабжения шахт.	H_191_КуЭ	-	0,139	0,139	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Северобайдаевская. Замена оборудования ячеек 6кВ (6шт.) для повышения надёжности электроснабжения шахт	H_238_КуЭ	-	0,015	0,015	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.1.2	Модернизация с созданием системы телемеханики на ПС 110/35/6 кВ Беловская	J_468.1_КуЭ	34,096	9,485	9,485	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация с созданием системы телемеханики на ПС 110/35/6 кВ Кузнецкая	J_468.2_КуЭ	-	0,005	0,005	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.1.2	Модернизация с созданием системы телемеханики на ПС 110/10 кВ Технониколь	J_468.5_КуЭ	10,502	8,185	8,185	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация с созданием системы телемеханики на ПС 110/6 кВ Очистная	J_468.6_КуЭ	-	0,002	0,002	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.1.2	Модернизация с созданием системы телемеханики на ПС 110/10 кВ Спутник	J_468.7_КуЭ	-	0,004	0,004	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.1.2	Модернизация ПС 110/10 кВ Технониколь с установка цифрового устройства РАС	J_474.2_КуЭ	1,721	1,721	1,721	Затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация ПС 110/6 кВ Очистная с установка цифрового устройства РАС	J_474.3_КуЭ	1,059	10,101	10,101	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.1.2	Модернизация ПС 110/10 кВ Спутник с установка цифрового устройства РАС	J_474.4_КуЭ	1,059	10,652	10,652	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.1.2	Модернизация ПС 110/6 кВ Ширпотреб с установка цифрового устройства РАС	J_474.5_КуЭ	1,056	14,172	14,172	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Абагурская с установкой РАС	L_474.9_КуЭ	-	0,395	0,395	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Осинниковская с установкой РАС	L_474.10_КуЭ	-	0,344	0,344	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Таежная с установкой РАС	L_474.11_КуЭ	0,592	-	0	Финансирования не было
5.2.2.1	Реконструкция (вынос участка) ВЛ 110 кВ Крохалевская-Черниговская - 1,2 от опоры №13 до опоры №31 из границ земельного участка (вырубка просеки и монтаж фундаментов, ОПОР) в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 05.03.2019 № 56.4200.502.19 с АО "Черниговец"	K_515_КуЭ	70,948	33,605	0	Затраты определены по факту финансирования
5.2.2.1	Комплексная реконструкция двухцепной ВЛ 110 кВ ЮК ГРЭС-Новокузнецк-Сортировочный СВЛ ЮЭС, протяженностью 33,62 км, г. Новокузнецк	K_483_КуЭ	3,811	0,840	0,840	Затраты определены по факту финансирования

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 6 кВ от ПС 110/35/6 кВ Беловская с ТП и ВЛ 0,4 кВ в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с ООО "Б-24" от 19.04.2023 № 56.4200.1013.23	P_634_КуЭ	-	1,296	0	Не тарифные источники
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ Крохалёвская - Черниговская - 1,2 от опоры №32 до опоры №36 в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с АО "Черниговец" от 26.08.2019 № 56.4200.2394.19	L_524_КуЭ	24,837	3,668	0	Не тарифные источники
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ Иверская Ф-10-3-Б с ТП и ВЛ 0,4 кВ в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с ГКУ «Дирекция автодорог Кузбасса» от 16.05.2023 № 56.4200.1343.23	O_647_КуЭ	5,578	0,119	0	Не тарифные источники
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 110 кВ отходящие от подстанции Беловская: 1) воздушная линия электропередачи напряжением 110 кВ Беловская-Новоленинская-1-2 (Белово-Ленинск) с отпайками на ПС Заречная, ПС Моховская: от ПС Беловская до ПС Новоленинская; 2) воздушная линия электропередачи напряжением 110 кВ Красный Брод-Беловская-1-2 (КББ-1-2) с отпайкой на ПС Новочертинская: от ПС Красный Брод до ПС Беловская в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с ООО "Шахта Сибирская" от 06.07.2022 № 56.4200.2901.22	N_612_КуЭ	23,461	-	0	Не тарифные источники

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Ф 10-3-М Яйского РЭС (3,9 км)	M_601_КуЭ	-	0,019	0,019	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 35 кВ А-10, ВЛ 35 кВ Судженская - Анжерская в части установки анкерной опоры в пролете №№27-1з, замены опоры №4з для захода на ПС 35 кВ Анжерская	L_537_КуЭ	0,499	0,499	0,499	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.2.1	Реконструкция (вынос участка) ВЛ 110 кВ Крохалевская-Черниговская - 1,2 от опоры №13 до опоры №31 из границ земельного участка (подвеска провода и строительство обводного участка) в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 05.03.2019 № 56.4200.502.19 с АО "Черниговец"	O_515.1_КуЭ	26,212	8,297	0	Не тарифные источники
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 6 кВ ф 6-6-К от ПС 110/35/6 Беловская с ТП и ВЛ 0,4 в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с ООО «Б-24» от 13.08.2024 № 56.4200.2981.24	P_663_КуЭ	-	1,646	0	Не тарифные источники

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 6 кВ ф-6-29-С от ПС 35/6 Грамотеинская 1/2 с ТП и ВЛ 0,4 в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с ООО «ДСПК Дорожник» от 07.08.2024 № 56.4200.2893.24	P_664_КуЭ	-	0,100	0	Не тарифные источники
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) двухцепной ВЛ 10 кВ Ф-10-32-М ПС 110/35/10 кВ «Сидоровская»- д. Макариха и ВЛ 10 кВ Ф-10-33-Т ПС 110/35/10 кВ «Сидоровская» совместным подвесом с ВЛ -35 кВ Сидоровская-Терсинская С-Т-1-Т-2 в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 26.03.2021 № 56.4200.624.21 с ООО "УК Сибирская"	M_548_КуЭ	16,862	7,120	0	Не тарифные источники
5.2.2.1	Реконструкция (переустройства) участка ВЛ 6 кВ Ф.6-29-С, ПС 35/6 кВ Грамотеинская-1/2 в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 09.08.2021 № 56.4200.2632.21 с АО «СУЭК-Кузбасс»	M_550_КуЭ	5,252	0,823	0	Не тарифные источники
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 0,4 кВ ф2 от ТП 73 п. Байдаевка в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с ООО «НДСК» от 18.04.2024 № 56.4200.1220.24	P_658_КуЭ	-	0,622	0	Не тарифные источники
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 110 кВ отходящая от подстанции Прокопьевская: воздушная линия электропередачи напряжением 110 кВ Прокопьевская – Киселевская-заводская-1-2 с отпайкой на ПС Вахрушевская (ПКЗ-1-2) от ПС Прокопьевская 110 кВ до ПС Киселевская-заводская 110 кВ в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с ООО "Участок Коксовый" от 28.12.2022 № 56.4200.4723.22	O_633_КуЭ	1,453	0,227	0	Не тарифные источники
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ-10 кВ с ТП и ВЛ 0,4 кВ в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с «КУМИ администрации Беловского муниципального округа» от 11.05.2023 № 56.4200.1292.23	O_646_КуЭ	0,029	0,501	0	Не тарифные источники

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Ф-6-7-ЛК от КТП-801 Ф-10-2-Г ПС 110 кВ Оросительная протяженностью ВЛ - 5,71 км, СНТ Октябрьский	N_622_КуЭ	1,500	-	0	Финансирования не было
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП-224 Ф-6-26-ЖК ПС Звездная протяженностью ВЛ - 1,44 км, КТП-224 0,4/6 кВ мощностью 0,400 МВА, СНТ Денисовский	N_623_КуЭ	1,700	-	0	Финансирования не было
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ-6 кВ от ПС 110/6 кВ Толевая Ф-6-2-С с ТП и ВЛ-0,4 кВ в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с ООО "СК Атлант" от 13.10.2022 № 56.4200.3909.22	N_616_КуЭ	0,763	-	0	Финансирования не было
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 6 кВ от ПС 110/6 кВ Толевая Ф-6-2-С с ТП и ВЛ 0,4 кВ в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с МКУ "УКС" от 21.11.2022 № 56.4200.4322.22	N_624_КуЭ	1,099	-	0	Финансирования не было
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 6 кВ от ПС 110/35/6 кВ Оросительная Ф-6-19-Н	O_651_КуЭ	1,500	0,097	0,097	Затраты определены по факту финансирования
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ 79 разъезд Ф-10-4-Ц с ТП и ВЛ 0,4 кВ в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с ООО АПХ "Провинция" от 31.05.2023 № 56.4200.1606.23	O_638_КуЭ	0,073	-	0	Финансирования не было
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 10 кВ от ПС 110/10 Восточная Ф-10-22-МП с ТП и ВЛ 0,4 кВ в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с ООО «универсамы Бегемаг» от 01.06.2023 № 56.4200.1633.23	O_648_КуЭ	0,613	-	0	Финансирования не было
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 6 кВ от ПС 35/6 Инская с ТП и ВЛ 0,4 кВ в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с ООО МКУ «Служба заказчика ЖКХ» от 10.05.2023 № 56.4200.1295.23	O_649_КуЭ	1,949	-	0	Финансирования не было

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ-110 кВ Распадская 5-2 с выносом опор из поймы реки (0,6 км).	O_652_КуЭ	0,527	-	0	Финансирования не было
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 6 кВ от ПС 35/6 Березовская с ТП и ВЛ 0,4 кВ в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с ООО «Разрез «Березовский» от 17.08.2023 № 56.4200.2613.23	O_657_КуЭ	1,463	-	0	Финансирования не было
5.2.2.2	Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ Беловская - Новоленинская. Замена провода АС-120, арматуры и дефектной изоляции для повышения надежности электроснабжения шахт Костромовская, Заречная, Байкаимская, 7-е Ноября, Комсомолец, СМ Кирова, 8,3 км	H_150.1_КуЭ	10,050	0,179	0,179	Затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ 6 кВ ф.6-1-РП-1	M_604_КуЭ	1,696	-	0	Финансирования не было
5.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ 04 кВ с установкой стабилизаторов напряжения: 2023: ВЛ-0,4кВ ф. №10 от КТП-143, Ф.10-19-В, ПС Щегловская 35/10 кВ; ВЛ-0,4кВ ф.№1 от КТП-001, Ф.6-9-ПГ, ПС "Оросительная" 110/35/6 кВ, ВЛ-0,4кВ ф. №2 от ТП-Ю-4-014, Ф.10-2-К, РП-10 кВ "Кузедеевский"; 2024: ВЛ-0,4кВ ф. №2, от ТП-223 Ф.10-4-Р, ПС "3704" 110/10 кВ; ВЛ-0,4кВ ф.№1 от КТП-016, Ф.6-10-НГ, ПС "Колмогоровская" 110/6 кВ 2025: ВЛ-0,4кВ ф. №2 от ТП-038, Ф.6-29-С, ПС "Грамотеинская 1/2" 35/6 кВ; ВЛ-0,4кВ ф. №2 от ТП-Ю-Я-013, Ф.10-3-С, ПС "Яйская" 110/35/10 кВ; ВЛ-0,4кВ ф. №2 от ТП-Ю-2-076, Ф.10-14-А, ПС "Сосновская" 35/10 кВ; 2026: ВЛ-0,4кВ ф. №2 от ТП-Ю-2-075, Ф.6-32-П, ПС "Шахтовая" 35/6 кВ; ВЛ-0,4кВ ф. №2 от ТП-Ю-4-053, Ф.10-2-К, РП-10 кВ "Кузедеевский"; ВЛ-0,4кВ ф. №1, от ТП-154, Ф.6-18-К, ПС "Марининская НПС" 110/6 кВ; ВЛ-0,4 кВ, Ф-2, от ТП-170, Ф.10-11-3, ПС "Листвянская " 35/10 кВ.	M_705_КуЭ	2,851	2,697	2,697	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.2.2	Реконструкция здания ЗРУ ПС 110/6кВ Распадская-4	N_609_КуЭ	6,911	0,642	0	Нет ввода в ОС
5.2.2.2	Реконструкция здания УКРМ ПС 110/6кВ Распадская-4	N_615_КуЭ	3,685	0,577	0	Нет ввода в ОС

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.2.2	Реконструкция здания ОПУ ПС 110/6кВ Распадская-4	N_611_КуЭ	6,250	0,622	0,622	Затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Ф-10-7-Ч ПС 110 Ивановская Чебулинский РЭС, Чебулинского района протяжённостью 8,1 км	K_3127_КуЭ	-	0,190	0,190	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-6 кВ Ф.6-27-КР от ПС 110/35/6 Звездная (1 шт.)	N_617.6_КуЭ	2,975	2,800	2,800	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-4-ВТ от ПС 35/10 Щегловская (1 шт.)	N_617.7_КуЭ	2,975	2,788	2,788	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-19-В от ПС 35/10 Щегловская (1 шт.)	N_617.8_КуЭ	2,975	2,769	2,769	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-15-О от ПС 35/10 Осиновская (1 шт.)	N_617.9_КуЭ	2,975	2,775	2,775	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-9-МП от ПС 110/10 Восточная (1 шт.)	N_617.10_КуЭ	2,975	2,789	2,789	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-11-3 от ПС 110/35/10 Шахтер (1 шт.)	N_617.11_КуЭ	2,975	2,745	2,745	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-12-Г от ПС 110 Тисульская (2 шт.)	N_617.12_КуЭ	5,950	5,517	5,517	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-3-3 от ПС 110 Тальменка (1 шт.)	N_617.19_КуЭ	2,975	2,769	2,769	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-22-П от ПС Сидоровская (1 шт.)	N_617.42_КуЭ	2,975	2,845	2,845	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-23-П от ПС Сидоровская (1 шт.)	N_617.43_КуЭ	2,975	2,717	2,717	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6 кВ Ф-6-5-ОС от РП-№15 ПС Абашевская 1/2 (2 шт.)	N_617.50_КуЭ	5,950	5,607	5,607	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.2.2	Реконструкция здания ЗРУ ПС 110/6кВ Распадская-5	N_610_КуЭ	0,727	0,737	0,737	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.2.2	Реконструкция здания ОПУ ПС 110/6кВ Распадская-5	N_613_КуЭ	0,713	0,753	0,753	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.2.2	Реконструкция здания УКРМ ПС 110/6кВ Распадская-5	N_614_КуЭ	0,653	0,662	0,662	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.2.2	Техническое перевооружение РС 6-10 кВ Ф-10-5-Б от ПС 35/10 кВ Михайловская Прокопьевского района Трудармейского РЭС с заменой неизолированного провода на СИП, 1,87 км	I_424_КуЭ	1,990	0,513	0,513	Затраты определены по факту финансирования
5.2.3.1	Модернизация систем учета электроэнергии во исполнение требований ФЗ №522 (выход из строя), 625 шт.	O_57.16_КуЭ	14,000	16,554	14,669	Объем затрат, требующих компенсации сокращен на объем превышения финансирования в 2024 году над оценкой полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.3.1	Модернизация систем учета электроэнергии во исполнение требований ФЗ №522 (истечение МПИ, срока эксплуатации), 1 710 шт.	N_57.12_КуЭ	34,873	34,873	34,873	Объем затрат, требующих компенсации сокращен на объем превышения финансирования в 2024 году над оценкой полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.3.1	Модернизация систем учета электроэнергии во исполнение требований ФЗ №522 (выход из строя), 910 шт.	N_57.13_КуЭ	0,020	0,497	0,020	Объем затрат, требующих компенсации сокращен на объем превышения финансирования в 2024 году над оценкой полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.4.1	Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-10кВ ПС Рудничная 110/35/10 кВ, усиление несущих конструкций	N_257_КуЭ	0,500	-	0	Финансирования не было

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.4.1	Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-6кВ ПС Северная 35/6 кВ, усиление несущих конструкций	H_258_КуЭ	0,500	-	0	Финансирования не было
5.2.4.1	Реконструкция 3 этажа производственной базы СМУ ПО СВЭС	L_579_КуЭ	3,064	3,860	3,502	Объем затрат, требующих компенсации сокращен на объем превышения финансирования в 2024 году над оценкой полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.4.1	Реконструкция периметрального, верхнего и нижнего дополнительного ограждения, периметрально-объектового освещения на ПС Восточная 110/10 кВ Городской РЭС	K_475_КуЭ	5,231	5,231	5,231	Объем затрат, требующих компенсации сокращен на объем превышения финансирования в 2024 году над оценкой полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.4.1	Реконструкция ПС «Анжерская-110/35/6 кВ» с установкой нижнего дополнительного ограждения и охранного освещения, Яйский РЭС	К_499_КуЭ	0,662	0,662	0,662	Объем затрат, требующих компенсации сокращен на объем превышения финансирования в 2024 году над оценкой полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.4.1	Реконструкция ПС Кондомская 110/35/6 кВ с установкой нижнего дополнительного ограждения и охранного освещения, Кондомский РЭС	К_507_КуЭ	1,634	1,634	1,634	Объем затрат, требующих компенсации сокращен на объем превышения финансирования в 2024 году над оценкой полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 35/10 кВ Береговая с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Городской РЭС, п. Береговой	K_494.11_КуЭ	-	0,001	0,001	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 35/10 кВ Силинская с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Городской РЭС, п. Силино	K_494.12_КуЭ	-	0,001	0,001	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 35/10 кВ Осиновская с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Городской РЭС, п. Осиновка	K_494.13_КуЭ	-	0,001	0,001	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 110/10 кВ Восточная с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Городской РЭС, г. Кемерово, пр. Комсомольский	K_494.14_КуЭ	-	0,001	0,001	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 110/6 кВ Можухинская с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Городской РЭС, п. Можухинский	K_494.15_КуЭ	-	0,001	0,001	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 35/10 кВ Щегловская с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Городской РЭС, п. Щегловский	K_494.16_КуЭ	-	0,001	0,001	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.4.1	Реконструкция кровли здания ПС 110/6кВ Мундыбашская Кондомского РЭС	Н_268_КуЭ	0,500	-	0	Финансирования не было
5.2.4.1	Реконструкция инженерных систем (замена водяного отопления на электро) в зданиях ПС Юргинская 110/35/6кВ, Юргинский РЭС, Кемеровская область, г. Юрга, ул. Шоссейная, 9	К_477.1_КуЭ	0,820	0,265	0	Нет ввода в ОС
5.2.4.1	Реконструкция инженерных систем (замена водяного отопления на электро) в зданиях ПС 110/10кВ КФЗ-1, Кузнецкий РЭС, Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Обнорского, 168	К_477.10_КуЭ	0,813	0,251	0	Нет ввода в ОС
5.2.4.1	Реконструкция инженерных систем (замена водяного отопления на электро) в зданиях ПС 110/10кВ КФЗ-2, Кузнецкий РЭС, Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Обнорского, 174	К_477.11_КуЭ	0,707	0,202	0	Нет ввода в ОС
5.2.4.1	Реконструкция инженерных систем (замена водяного отопления на электро) в зданиях ПС 110/35/6кВ Осинниковская, Осинниковский РЭС, Кемеровская область, г. Осинники, ул. Кирова, 21	К_477.12_КуЭ	0,580	0,162	0	Нет ввода в ОС
5.2.4.1	Реконструкция инженерных систем (замена водяного отопления на электро) в зданиях ПС 110/35/6кВ Прокопьевская, Прокопьевский РЭС, Кемеровская область, г. Прокопьевск	К_477.13_КуЭ	0,891	0,159	0	Нет ввода в ОС
5.2.4.1	Реконструкция инженерных систем (замена водяного отопления на электро) в зданиях ПС 110/35/6кВ Северная, Кузнецкий РЭС, Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Чайкиной, 9-А	К_477.14_КуЭ	0,494	0,187	0	Нет ввода в ОС
5.2.4.1	Реконструкция инженерных систем (замена водяного отопления на электро) в зданиях ПС 110/35/6кВ Тырганская, Прокопьевский РЭС, Кемеровская область, г. Прокопьевск	К_477.15_КуЭ	0,361	0,170	0	Нет ввода в ОС
5.2.4.1	Реконструкция инженерных систем (замена водяного отопления на электро) в зданиях ПС 35/6кВ Шахта-12, Прокопьевский РЭС, Кемеровская область, г. Киселевск	К_477.16_КуЭ	0,323	0,022	0	Нет ввода в ОС

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.4.1	Реконструкция инженерных систем (замена водяного отопления на электро) в зданиях ПС 35/6кВ Шахта-13, Прокопьевский РЭС, Кемеровская область, г. Киселевск	К_477.17_КуЭ	0,590	0,760	0,657	Объем затрат, требующих компенсации сокращен на объем превышения финансирования в 2024 году над оценкой полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.4.1	Реконструкция инженерных систем (замена водяного отопления на электро) в зданиях ПС 110/35/6кВ Шахтовая, Кузнецкий РЭС, Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Стволовая	К_477.18_КуЭ	0,613	0,424	0	Нет ввода в ОС
5.2.4.1	Реконструкция инженерных систем (замена водяного отопления на электро) в зданиях ПС 110/6кВ Ширпотреб, Кузнецкий РЭС, Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Хлебозаводская, 11	К_477.19_КуЭ	0,908	0,229	0	Нет ввода в ОС
5.2.4.1	Реконструкция инженерных систем (замена водяного отопления на электро) в зданиях ПС 110/35/6кВ Абагурская, Кузнецкий РЭС, Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ш. Кондомское, 49	К_477.2_КуЭ	0,589	0,201	0	Нет ввода в ОС
5.2.4.1	Реконструкция инженерных систем (замена водяного отопления на электро) в зданиях ПС 110/35/10 кВ Рудничная, Городской РЭС, г. Кемерово, ул. Линейная	К_477.20_КуЭ	1,416	0,249	0	Нет ввода в ОС
5.2.4.1	Реконструкция инженерных систем (замена водяного отопления на электро) в зданиях ПС 35/6кВ Ягуновская, Городской РЭС, г. Кемерово, Заводский район	К_477.21_КуЭ	0,782	0,068	0	Нет ввода в ОС

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.4.1	Реконструкция инженерных систем (замена водяного отопления на электро) в зданиях ПС 35/6кВ Северная, Городской РЭС, г. Кемерово, ул. Ракитянского, 2/2	K_477.22_КуЭ	0,778	0,183	0	Нет ввода в ОС
5.2.4.1	Реконструкция инженерных систем (замена водяного отопления на электро) в зданиях ПС 35/6кВ Центральная, Городской РЭС, г. Кемерово, Рудничный район	K_477.23_КуЭ	0,779	0,199	0	Нет ввода в ОС
5.2.4.1	Реконструкция инженерных систем (замена водяного отопления на электро) в зданиях ПС 110/35/6кВ Афонинская, Прокопьевский РЭС, Кемеровская область, Прокопьевский район	K_477.3_КуЭ	0,811	0,212	0	Нет ввода в ОС
5.2.4.1	Реконструкция инженерных систем (замена водяного отопления на электро) в зданиях ПС 110/6кВ Вахрушевская, Прокопьевский РЭС, Кемеровская область, г. Киселевск	K_477.4_КуЭ	0,540	0,620	0,595	Объем затрат, требующих компенсации сокращен на объем превышения финансирования в 2024 году над оценкой полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.4.1	Реконструкция инженерных систем (замена водяного отопления на электро) в зданиях ПС 110/10кВ Драгунский Водозабор, Мысковский РЭС, Кемеровская область, Новокузнецкий район	K_477.5_КуЭ	0,643	1,251	0,652	Объем затрат, требующих компенсации сокращен на объем превышения финансирования в 2024 году над оценкой полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.2.4.1	Реконструкция инженерных систем (замена водяного отопления на электро) в зданиях ПС 110/35/6кВ Зенковская, Прокопьевский РЭС, Кемеровская область, Прокопьевский район, г. Прокопьевск	K_477.6_КуЭ	0,727	0,052	0	Нет ввода в ОС
5.2.4.1	Реконструкция инженерных систем (замена водяного отопления на электро) в зданиях ПС 110/35/6кВ Капитальная-3, Осинниковский РЭС, Кемеровская область, г. Осинники, пгт. Тайжина, ул. Аварийная	K_477.7_КуЭ	0,314	0,043	0	Нет ввода в ОС
5.2.4.1	Реконструкция инженерных систем (замена водяного отопления на электро) в зданиях ПС 110/35/6кВ Кондомская, Кондомский РЭС, Кемеровская область, г. Таштагол, ул. Советская	K_477.8_КуЭ	0,517	0,179	0	Нет ввода в ОС
5.2.4.1	Реконструкция инженерных систем (замена водяного отопления на электро) в зданиях ПС 110/35/6кВ Красный Брод, Прокопьевский РЭС, Кемеровская область, пгт. Краснобродский	K_477.9_КуЭ	1,145	0,229	0	Нет ввода в ОС
5.2.4.1	Реконструкция периметрального, верхнего дополнительного ограждения, периметрально-объектового освещения на ПС Южная 110/35/10 кВ	K_510_КуЭ	0,590	-	0	Финансирования не было

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.2.4.1	Реконструкция периметрального, верхнего дополнительного ограждения, периметрально-объектового освещения на ПС Тепличная 110/10 кВ	K_511_КуЭ	0,590	-	0	Финансирования не было
5.2.4.1	Реконструкция периметрального, верхнего дополнительного ограждения, периметрально-объектового освещения на ПС Кузнецкая 110/35/6 кВ	K_513_КуЭ	0,590	-	0	Финансирования не было
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 110 кВ Яшкинская с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Яшкинский РЭС, пгт. Яшкино	O_494.38_КуЭ	0,144	-	0	Финансирования не было
5.2.4.1	Реконструкция зданий производственной базы ПО СВЭС с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, г. Кемерово, ул. Щетинкина 6	O_494.39_КуЭ	0,251	-	0	Финансирования не было
5.2.4.2	Модернизация оперативного ПТК для обеспечения диспетчерского, технологического и ситуационного управления в части филиала "Кузбассэнерго-региональные электрические сети"	I_414_КуЭ	45,759	38,132	38,132	Замечаний нет
5.2.4.2	Модернизация ВОЛС ПС 110/35/6 кВ Ново-Анжерская-Анжерская	F_55_КуЭ	-	0,018	0	нет в плане МЭ
5.2.4.2	Модернизация с созданием каналов связи для централизации функций ОТ и СУ (оперативно-технологического и ситуационного управления) с оснащением оперативного персонала филиала цифровой радиосвязью 22 РЭС	J_1044_КуЭ	30,371	24,371	24,371	Затраты определены по факту финансирования
5.6	Приобретение ЭСО по договору дарения 41.4200.990.24 от 09.04.2024 Кемеровская область, Кемеровский район, д. Журавли, СНТ "Полянка" - КТП № 1131 ф.10-1-Ж ПС 35 кВ Осиновская - ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-1131 ф.10-1-Ж - ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП-1131 ф.10-1-Ж - ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП-1131 ф.10-1-Ж	P_300.123_КуЭ	-	-	0	-
5.6	НИОКР Установка для прогрузки оборудования переменным током	O_1050_КуЭ	2,032	-	0	Финансирования не было
5.6	Покупка и монтаж электрозаправочных станций для электромобилей, 9 шт.	O_558_КуЭ	-	3,064	0	нет в плане МЭ

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.6	Проектирование и реализация ERP-системы на базе российского программного обеспечения части филиала "Кузбассэнерго- региональные электрические сети"	N_1425_КуЭ	6,189	39,490	39,490	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.6	Покупка грузовых автомобилей 6 ед.: Автомобиль грузовой с бортовой платформой типа "ГАЗ" - 2 ед.; Автомобиль бортовой типа "ГАЗ" - 1 ед.; Снегоход - 1 ед.; Мастерская передвижная типа ГАЗ - 2 ед.	I_1001_КуЭ	13,970	13,719	13,719	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.6	Покупка автотранспортной техники 6 ед.: - автомобиль самосвал грузовой - 1 ед.; - автомобиль грузовой повышенной проходимости - 3 ед.; - автомобиль грузовой бортовой - 2 ед.	J_1016_КуЭ	17,215	15,130	15,130	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.6	Приобретение установки 0,4 кВ для обучения работе под напряжением	M_547_КуЭ	0,262	0,262	0,262	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.6	Покупка и монтаж электрозаправочных станций для электромобилей, 4 шт.	P_559_КуЭ	-	6,763	0	нет в плане МЭ

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.6	Приобретение сушильных шкафов для приведения в нормативное состояние базы СМУ ПО СВЭС - 4 шт.	O_713_КуЭ	0,520	0,520	0,520	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.6	Приобретение РИСЭ, 24 шт.	M_707_КуЭ	2,554	2,205	2,205	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.6	Проектирование: Модернизация с созданием диспетчерского пункта для централизации функций ОТиСУ (оперативно-технологического и ситуационного управления)	I_1045_КУЭ	1,350	0,019	0,019	Затраты определены по факту финансирования
5.6	Покупка систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже) в результате расторжения энергосервисного договора, 5090 шт	M_57.11_КуЭ	10,923	10,923	10,923	Замечаний нет
5.6	Создание системы АРМ диспетчеров как значимых объектов КИИ на базе отечественных решений в части филиала "Кузбассэнерго-	N_1422_КуЭ	5,742	4,569	4,569	Замечаний нет

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
	региональные электрические сети"					
5.6	НАОКР Определение санкционной устойчивости отечественных решений в области микропроцессорных устройств РЗА с функциями КП 6-35 кВ, разработка технических требований к микропроцессорным устройствам РЗА с функциями КП, реализованным на отечественной ЭКБ	N_1049_КуЭ	55,125	-	0	Финансирования не было
5.6	Приобретение оборудования и техники для организации рабочих мест 26 шт.	M_708_КуЭ	0,440	0,392	0,392	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.6	Приобретение оборудования для программы комплектования аварийного запаса филиала "Кузбассэнерго - региональные электрические сети"	O_4000_КуЭ	8,286	0,827	0,827	Затраты определены по факту финансирования
5.6	Приобретение ЭСО по договору дарения 41.4200.918.24 от 27.03.2024 Кемеровская область, Кемеровский муниципальный округ, СНТ "Азотовец	P_300.120_КуЭ	-	-	0	-
5.6	Приобретение бесхозных сетей по решению суда Дело № А27-22484/2022 от 22.01.2024:	P_300.121_КуЭ	-	-	0	-
5.6	Приобретение ЭСО по договору дарения 41.4200.1089.24 от 09.04.2024 Кемеровская область, Кемеровский район, в границах ГСП "Елькаевское", СНТ "Полянка" - ВЛ-10кВ ф. 10-1-Ж ПС 35кВ	P_300.122_КуЭ	-	-	0	-

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
	Осиновская от оп.47 до ТП-1131 СНТ «Полянка»					
5.6	Приобретение ЭСО по договору дарения 41.4200.1026.24 от 05.06.2024 Кемеровская область, Кемеровский район, п. Мамаевский, СНТ СН "Уголек	P_300.124_КуЭ	-	-	0	-
5.6	Приобретение оргтехники для организации рабочих мест, 31 шт.	O_711_КуЭ	4,167	1,590	1,590	Затраты определены по факту финансирования
5.6	Приобретение ТС в количестве 81 шт.: Прицеп-платформа ЧМЗАП - 1 шт. Бурильно-крановая машина типа "БКМ-317" - 1 шт. Автомастерская на шасси типа "ГАЗ" - 10 шт. Автомобиль фургон на шасси типа "ГАЗ" с двухрядной кабиной - 47 шт. Прицеп тент - 6 шт. Погрузчик универсальный - 1 шт. Погрузчик-экскаватор - 2 шт. Автогидроподъемник АГП-29 шасси типа "Камаз" - 1 шт. Прицеп-ропуск ПРЛ - 2 шт. Автомобиль бригадный пикап типа "УАЗ" - 1 шт. Автокран-манипулятор на шасси типа "Камаз" - 2 шт. Снегоход с удлиненной базой - 6 шт. Автомобиль грузовой бортовой на шасси типа "Камаз" - 1 шт.	M_701_КуЭ	110,994	110,994	110,994	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.6	Приобретение ЭСО по договору дарения 41.4200.3124.24 от 05.06.2024 Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Нижние Кинеркб	P_300.125_КуЭ	-	-	0	-

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.6	Построение комплексной системы информационной безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры и систем персональных данных в части филиала "Кузбассэнерго-региональные электрические сети"	M_1046.1_КуЭ	9,298	87,104	87,104	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.6	Приобретение бесхозных сетей по решению суда Дело № А27-22024/2022 от 04.12.2023: -КЛ-6кВ Ф-6-15-П ПС Крохалеvская -Воздушная линия 6 кВ Ф-6-15-П ПС Крохалеvская -ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП-250 кВА Ф-6-15-П ПС Крохалеvская -КТП-250 кВА Ф-6-15-П ПС Крохалеvская	P_300.114_КуЭ	-	-	0	-
5.6	Приобретение бесхозных сетей по решению суда Дело № А27-22023/2022 от 04.12.2023: -ВЛ-10кВ Ф.10-14-ПЗ (отпайка от оп. 38/10 на ТП-418П) -ТП-418П 63 кВа	P_300.115_КуЭ	-	-	0	-
5.6	Приобретение бесхозных сетей по решению суда Дело № А27-21685/2022 от 28.12.2023	P_300.116_КуЭ	-	-	0	-
5.6	Приобретение бесхозных сетей по решению суда Дело № А27-21682/2022 от 13.12.2023	P_300.117_КуЭ	-	-	0	-
5.6	Приобретение бесхозных сетей по решению суда Дело № А27-20340/2022 от 13.12.2023	P_300.118_КуЭ	-	-	0	-
5.6	Приобретение ЭСО по договору дарения 41.4200.378.24 от 14.02.2024 Кемеровская область, Новокузнецкий район, с. Костенково, ул. Береговая, в районе домов № 131, №132, Ядренцев Е.В	P_300.119_КуЭ	-	-	0	-
5.6	Создание информационной системы управления бизнес-планированием	L_1408_КуЭ	-	-	0	-
5.6	Покупка лицензий программного обеспечения 2024 в части филиала "Кузбассэнерго-региональные электрические сети"	O_1426_КуЭ	39,060	34,074	31,900	Затраты определены по факту финансирования

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.6	Строительство здания складского помещения Центральной базы с монтажом БМЗ по адресу: г. Кемерово, Заводский район, н.п. Комиссарово, ул. Центральная	J_115_КуЭ	-	0,025	0,025	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.6	Создание системы виртуализации серверов на базе отечественных решений в части филиала "Кузбассэнерго-региональные электрические сети"	N_1421_КуЭ	51,600	42,849	42,849	Затраты определены по факту финансирования
5.6	НИОКР Разработка корпоративных типовых решений по организации систем автоматизации объектов электросетевого комплекса напряжением 6–35 кВ и типовых высокоавтоматизированных 110-220 кВ, выполняемых по архитектурам построения подстанций II и III типов с использованием протоколов стандарта МЭК 61850	N_1048_КуЭ	14,450	-	0	Финансирование не было
5.6	Создание информационной системы планирования, бюджетного контроля и контроля за исполнением ИПР в части филиала "Кузбассэнерго-региональные электрические сети"	L_1409_КуЭ	2,397	4,124	0,292	исключены затраты из тарифов
5.6	Покупка проверочной аппаратуры для нужд СРЗА - 6 шт.	O_2082_КуЭ	16,700	16,700	16,700	Финансирование в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренной ИПР 2024-2029 гг.
5.6	Приобретение бесхозных сетей по решению суда Дело № 2-4533/2024 от 24.10.2024	P_300.126_КуЭ	-	-	0	-
5.6	Приобретение бесхозных сетей по решению суда Дело № 2-4099/2024 от 13.11.2024	P_300.127_КуЭ	-	-	0	-
5.6	Приобретение ЭСО по имущественной форме 56.4200.3586.23 ООО "СДС-Строй" Кемеровская область, Кемеровский район	P_300.128_КуЭ	-	-	0	-

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования (без НДС)	Фактический объем финансирования (без НДС)	Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Замечания экспертов РЭК
1	2	3	4	5	6	7
5.6	Приобретение ЭСО по имущественной форме 56.4200.1008.23 ООО "СДС-Строй" Кемеровская область, Кемеровский район	P_300.129_КуЭ	-	-	0	-
5.6	Приобретение ЭСО по имущественной форме 56.4200.1009.23 ООО "СДС-Строй" Кемеровская область, Кемеровский район	P_300.130_КуЭ	-	-	0	-
5.6	Приобретение ЭСО по имущественной форме 56.4200.1010.23 ООО "СДС-Строй" Кемеровская область, Кемеровский район	P_300.131_КуЭ	-	-	0	-

В соответствии с п.32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, регулирующие органы обязаны учитывать расходы, связанные с возвратом и обслуживанием заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта

По факту 2024 года Обществом профинансировано строительство объектов БАМ-2 за счет кредитных средств в размере 646 172,041 тыс.руб. по титулам L_42.29БАМ_КуЭ, K_42.187БАМ_КуЭ, K_42.6БАМ_КуЭ, K_42.7БАМ_КуЭ, L_42.26БАМ_КуЭ, L_42.12БАМ_КуЭ, L_42.9БАМ_КуЭ. В соответствии с п.32 Основ ценообразования, а также в соответствии с Приложением № 4 к Соглашению об осуществлении регулируемых видов деятельности № 1 от 20.09.2024, заключенному между РЭК Кузбасса и ПАО «Россети Сибирь» (на территории Кемеровской области – Кузбасса), средства на возврат тела кредитов, привлекаемых на БАМ-2, в размере 646 172,041 тыс.руб. подлежат учету в НВВ филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго –РЭС» в последующих периодах регулирования, с учетом предоставления обосновывающих документов.

В связи с наличием собственных средств кредиты для финансирования строительства объектов БАМ-2 в 2024 году привлекались менее запланированного объема.

Обществом профинансировано строительство объектов БАМ-2 на 91 864,00 тыс.руб. за счет источник амортизация, при плане – кредитные ресурсы.

Учитывая снижение тарифной нагрузки на потребителей региона, за счет возмещения заемных средств Обществу в меньшем объеме, а также п.32 Основ ценообразования, затраты в размере 91 864,00 тыс. руб. подлежат учету НВВ филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго –РЭС» в последующих периодах регулирования, с учетом предоставления обосновывающих документов.

Заключение о реализации ремонтной программы филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети» за 2024 год

В НВВ на 2024 год филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (далее организация) включены средства на выполнение ремонтной программы в размере **558 757,71** тыс. руб. в т.ч. на ремонт автотранспорта **34 683,86** тыс. руб.

Согласно представленному организацией отчету о выполнении программы ремонтного обслуживания от 28.03.25 № 1.4-01-173 (вх. 1849 от 31.03.2025), ее фактическое выполнение составило **823 773,06** тыс. руб. Степень освоения ремонтного фонда составила 157,18 %.

В качестве обоснования понесенных расходов на ремонты представлены следующие документы:

1. Отчет о выполнении программы ремонтного обслуживания.
2. Реестр актов приемки выполненных работ по программе ремонтного обслуживания.
3. Акты приемки выполненных работ по программе ремонтного обслуживания.

Экспертная группа, рассмотрев представленный отчет организации, выявила затраты, не подлежащие учету в ремонтной программе.

1. В отчете необоснованно была учтена стоимость работ, выполненных хозяйственным способом на общую сумму – **271 382,86** тыс. руб. Данные затраты включают в себя заработную плату ремонтного персонала и социальные выплаты и не могут быть учтены, т.к. заработная плата и социальные выплаты ремонтного и эксплуатационного персонала учтены в НВВ организации по передаче электроэнергии.

2. **69 777,20** тыс. руб. организация затратила на ремонт транспортных средств. Действие Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики (далее Правила), утвержденными приказом Минэнерго России от 25.10.2017 N 1013 распространяются на оборудование, здания и сооружения, среди которых отсутствует автотранспортная техника, в связи с чем ремонт автотранспорта не может быть учтен в отчете по ремонтной программе.

Данные затраты должны быть учтены в других статьях расходов.

3. В отчете учтены работы по замене неизолированных вводов к домам потребителей на самонесущий изолированный провод (СИП) на общую сумму – **3 723,79** тыс. руб. (без учета стоимости работ, выполненных хозяйственным способом). Данные работы не относятся к регулируемой деятельности, т.к. граница балансовой принадлежности между потребителем электроэнергии и организацией проходит по опоре ВЛ и, соответственно, замену неизолированного ввода на СИП должен оплачивать потребитель электроэнергии, а не организация.

Таким образом, эксперты признают обоснованность стоимости фактически выполненных ремонтов в размере **478 889,22** = 823 773,06 – 271 382,86 – 69 777,20 - 3 723,79 тыс. руб., а степень освоения – 91,38 %.

Отклонение за счет ремонтной программы составит

План 2024 (без учета автотранспорта)	Факт 2024	Отклонение
524 073,85	478 889,22	-45 184,63

Расчёт коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку 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 надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Расчёт значения показателя КНК_i на 2023 год приведён в таблице 45

Таблица 45

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

Показатель	Значение	Основание
$\alpha 1$	0,3	п 5.1.4 Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (ред. от 21.06.2017)
$\alpha 2$	0,3	
$\beta 1$	0,3	
$\beta 2$	0,1	
К _{над1}	0,5	
К _{над2}	0,5	
К _{кач1}	0	
К _{кач3}	0	
Плановое значение П _{saidi}		
ВН	0,0008	
СН1	0,0218	
СН2	1,0819	
НН	2,2845	
Плановое значение П _{saifi}		
ВН	0,0055	
СН1	0,0466	
СН2	1,0922	
НН	2,2002	
Плановое значение П _{тпр}	1,278	
Фактическое значение П _{saidi}		
ВН	0,000	
СН1	0,004	
СН2	1,085	
НН	2,399	
Фактическое значение П _{saifi}		
ВН	0,000	
СН1	0,024	
СН2	0,880	
НН	1,862	
Фактическое значение П _{тпр}	1,405531	

Коэффициент допустимого отклонения	30%	Приказ Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 "
K _{об}	0,3	
K _{кор}	2%	Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-з/1
КНК	0,006	

Заключение об экономической обоснованности фактических расходов филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на обеспечение коммерческого учета электроэнергии за 2024 год.

На 2024 год РЭК Кузбасса учла расходы на обеспечение коммерческого учета электроэнергии, не относящихся к капитальным вложениям, в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также с формулой (2) п. 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э в НВВ организации на 2024 год в размере 1 979,96 тыс. руб. по статье затрат 2.7. «Услуги по испытанию и поверке приборов»

Согласно представленному предприятием отчету о фактических расходах на обеспечение коммерческого учета электроэнергии за 2024 год по статье 2.7. «Услуги по испытаниям и поверке приборов» (в части затрат по обеспечению коммерческого учета электроэнергии на розничных рынках) размер расходов составляет 2 753,06 тыс. руб.

Таблица 46

Контрагент	Наименование услуг	Документ	Дата, №	Количество проверок, шт.	Сумма по документу (без НДС) тыс. руб.
ООО «Центр Метрологии»	Поверка счетчиков электроэнергии	Акт выполненных работ	акт №338 от 14.11.2024	848	1258,674
ООО «Центр Метрологии»	Поверка счетчиков электроэнергии	Акт выполненных работ	акт №375 от 17.12.2024	516	845,969
ООО «Центр Метрологии»	Поверка счетчиков электроэнергии	Акт выполненных работ	акт №401 от 28.12.2024	404	648,412
ИТОГО				1768	2753,055

С целью подтверждения фактических затрат по статье за 2024 год представлены следующие документы:

- Расшифровка фактических затрат за 2024 год по обеспечению коммерческого учета электроэнергии на розничных рынках (522 ФЗ) - выгрузка из ПК SAP ERP;
- Копия договора № 18.4200.3597.24 от 02.10.2024;
- Копия протокола ПДКК № 42-И-КуЭ от 17.09.2024;

- Копия аттестата аккредитации ООО «Центр Метрологии» № RA.RU.310581 от 03.02.2015;
- Копии актов, подтверждающие расходы по договору № 18.4200.3597.24 от 02.10.2024;
- Сводный перечень объемов за 2024 год по количеству, видам и стоимости поверенных приборов учета электроэнергии.

РЭК Кузбасса, рассмотрев представленную отчетную документацию, считают вышеуказанные понесенные расходы экономически обоснованными в полном объеме 2 753,06 тыс. руб.

По статье затрат 10.17.11.4 «Негарантийное обслуживание оборудования» РЭК Кузбасса на 2024 год учла расходы в размере 3 163,00 тыс. руб. без НДС.

Согласно представленному предприятием отчету о фактических расходах на обеспечение коммерческого учета электроэнергии за 2024 год по статье 10.17.11.4 «Негарантийное обслуживание оборудования» размер расходов составляет 3 374,432 тыс. руб. без НДС.

Таблица 47

Фактические затраты за 2024 год

Контрагент	Наименование услуг	Документ	Дата, №	Сумма по документу (без НДС) тыс. руб.
ООО «Матрица»	негарантийное обслуживание оборудования ООО "Матрица"	Счет-фактура	19.12.2024 №2997	1 199,800
ООО «Матрица»	негарантийное обслуживание оборудования ООО "Матрица"	Акт выполненных работ	19.12.2024 №671	1 199,800
АО «Электротехнические заводы «Энергомера»	негарантийное обслуживание оборудования АО "Энергомера"	УПД	28.12.2024 №БПАО001923	1 194,467
АО «РиМ»	негарантийное обслуживание оборудования АО "РиМ"	УПД	16.12.2024 №3273	146,250
АО «РиМ»	негарантийное обслуживание оборудования АО "РиМ"	УПД	16.12.2024 №3274	55,575
АО «РиМ»	негарантийное обслуживание оборудования АО "РиМ"	УПД	16.12.2024 №3275	55,575
АО «РиМ»	негарантийное обслуживание оборудования АО "РиМ"	УПД	16.12.2024 №3276	97,500
ООО «НПО «МИР»	негарантийное обслуживание оборудования ООО "НПО "МИР"	Счет-фактура	17.09.2024 №2968	293,460
ООО «НПО «МИР»	негарантийное обслуживание оборудования ООО "НПО "МИР"	Акт	17.09.2024 №1	293,460
ООО «ТЭЛПРО-УРАЛ»	негарантийное обслуживание оборудования ООО "ТЭЛПРО-УРАЛ"	УПД	23.07.2024 №55	200,000
ФБУ «Кузбасский ЦСМ»	проведение экспертизы оборудования	Акт, сч.-фактура	14.03.2024 №181	11,230
ФБУ «Кузбасский ЦСМ»	проведение экспертизы оборудования	Акт, сч.-фактура	19.03.2024 №302	28,075
ФБУ «Кузбасский ЦСМ»	проведение экспертизы оборудования	Акт, сч.-фактура	29.05.2024 №575	33,690
ФБУ «Кузбасский ЦСМ»	проведение экспертизы оборудования	Акт, сч.-фактура	13.06.2024 №713	21,475
ФБУ «Кузбасский ЦСМ»	проведение экспертизы оборудования	Акт, сч.-фактура	13.06.2024 №755	5,615

ФБУ «Кузбасский ЦСМ»	проведение экспертизы оборудования	Акт, сч.-фактура	13.06.2024 №776	10,245
ФБУ «Кузбасский ЦСМ»	проведение экспертизы оборудования	Акт, сч.-фактура	25.10.2024 №1243	21,475
ИТОГО 2024				3 374,432

С целью подтверждения фактических затрат по статье за 2024 год представлены следующие документы:

- Копии договоров:
 - Договор от 16.12.2024 №18.4200.4614.24 с ООО «Матрица»;
 - Договор от 08.07.2024 №18.4200.2393.24 с АО «РиМ»;
 - Договор от 27.12.2024 №18.4200.4778.24 с АО «Электротехнические заводы «Энергомера»;
 - Договор от 08.07.2024 №18.4200.2440.24 с ООО «Уральская электроинженерная компания ТЕЛПРО»;
 - Договор от 08.07.2024 №18.4200.2439.24 с НПО «МИР».
- Копии актов выполненных работ, счетов-фактур (см.таблица 2);
- Выгрузка из ПК SAP по фактическим затратам за 2024 год;
- Реестр установки оборудования;
- Выписка из протокола ЦКК №84 от 03.10.2024;
- Протокол ПИ №160-КуЭ от 03.12.2024.

РЭК Кузбасса, рассмотрев представленную отчетную документацию, считают вышеуказанные понесенные расходы экономически обоснованными в полном объеме 3 374,432 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованные расходы по статьям 2.7. «Услуги по испытаниям и поверке приборов» и 10.17.11.4 «Негарантийное обслуживание оборудования» составляют 6 127,487 тыс. руб.

+Заключение об обоснованности расходов филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС», понесенных в 2024 году для компенсации расходов на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассрезуголь»

В соответствии с пунктом 6 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, в случае если объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии, присоединены к электрическим сетям двух и более территориальных сетевых организаций, расходы на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в таких объектах электросетевого хозяйства, подлежат компенсации каждой территориальной сетевой организацией пропорционально отпущенному объему электрической энергии в объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии.

Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее - РЭК Кузбасса) с заявлением на компенсацию расходов, понесенных в 2024 году в размере 88 749,06 руб. без НДС, на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь», которое не является регулируемой организацией, но несет расходы на оплату потерь электроэнергии при ее передаче по своим сетям.

Для обоснования вышеуказанных расходов филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» представил следующие документы:

- заявление АО УК «Кузбассразрезуголь» в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на компенсацию расходов в размере 88 749,06 руб. без НДС на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь»;
- расчет АО УК «Кузбассразрезуголь» размера расходов на приобретение в 2024 году электроэнергии в целях компенсации потерь;
- расчет среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2024 год по уровням напряжения;
- справки АО УК «Кузбассразрезуголь» о балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства;
- акты об осуществлении технологического присоединения;
- акты разграничения балансовой принадлежности;
- структуры технологических потерь электроэнергии в 2024 году по электросетевым объектам АО УК «Кузбассразрезуголь»;
- счет-фактуры на покупку электроэнергии в 2024 году в целях компенсации потерь;
- акты о количестве и стоимости электроэнергии, приобретенной в 2024 году в целях компенсации потерь;
- акты об оказании услуги по передаче электроэнергии в 2024 году;
- однолинейные схемы электроснабжения АО УК «Кузбассразрезуголь»;
- копия договора купли-продажи (поставки) электроэнергии.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считают расходы адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС», понесенные компанией в 2024 году для компенсации потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь», экономически обоснованными и предлагают учесть их в размере 88 749,06 руб. без НДС при определении необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2026 год.

Комплексный анализ размера экономии средств на оплату потерь ПАО «Россети Сибирь» -«Кузбассэнерго - РЭС», предназначенных для компенсации потерь электрической энергии за 2024 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.

ПАО «Россети Сибирь»-«Кузбассэнерго - РЭС» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с просьбой учесть экономию расходов на покупку потерь за 2024 год в НВВ на 2026 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 ($\Delta \text{ЭП}_j$) 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:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}_{j'} + \Delta \text{ЭП}_{j-2} \quad (1)$$

где:

$\Delta \text{ЭП}_{j'}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}_{j'}$) определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_{j'} = \max (0; N - N_{j_{\text{уст}}}) \times W_{\text{ос}j} \times \text{ЦП}_j \quad (2)$$

где:

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) 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 , за который определяется экономия;

$N_{j-уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

$W_{осj}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт ч);

$ЦП_j$ - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta ЭП_{j-2}$) определяется по формуле:

$$\Delta ЭП_{j-2} = \max(0; N_{j-2-уст} \times W_{осj-2} - Пф_{j-2}) \times ЦП_{j-2} \quad (3)$$

где:

$N_{j-2-уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

$W_{осj-2}$ - 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 48

Размер экономии расходов ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в НВВ
2026 год

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат, по которой заявлены затраты для формирован ия тарифов на 2024 г.	основание (обосновы вающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов						
			Контрагент	Предмет договора (наимено вание работ, услуг для счета - фактуры, расчета)	Дата, №	Срок действия	Объем, млн кВтч	Тариф, руб./тыс. кВтч	Сумма по с- ф, расчету (без НДС)
1	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь		ПАО "Кузбассэнер госбыт"			2024	585,45		1 887 039,92
1.1.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	счет - фактура	ПАО "Кузбассэнер госбыт"	Приобретение эл.энергии в целях компенсации потерь	31.01.2024 № 23937/604	январь	59,97	3 147,84	188 769,94
1.2.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	акт приема- передачи электричес кой энергии	ПАО "Кузбассэнер госбыт"		31.01.2024 № 23937/604	январь	59,97	3 147,84	188 769,94
1.3.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	кор.счет- фактура	ПАО "Кузбассэнер госбыт"		25.12.2024 № 321123/604	январь	60,03	3 147,74	186,51
1.4.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	кор. акт приема- передачи электричес кой энергии	ПАО "Кузбассэнер госбыт"		25.12.2024 № 321123/604	январь	60,03	3 147,74	186,51
1.5.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	счет - фактура	ПАО "Кузбассэнер госбыт"		29.02.2024 № 36943/604	февраль	57,32	3 219,74	184 541,63
1.6.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	акт приема- передачи электричес кой энергии	ПАО "Кузбассэнер госбыт"		29.02.2024 № 36943/604	февраль	57,32	3 219,74	184 541,63
1.7.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	кор.счет- фактура	ПАО "Кузбассэнер госбыт"		25.12.2024 №321124/604	февраль	57,36	3 219,69	143,41

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат, по которой заявлены затраты для формирован ия тарифов на 2024 г.	основание (обосновы вающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов						
			Контрагент	Предмет договора (наимено вание работ, услуг для счета - фактуры, расчета)	Дата, №	Срок действия	Объем, млн кВтч	Тариф, руб./тыс. кВтч	Сумма по с- ф, расчету (без НДС)
1.8.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	кор. акт приема- передачи электричес кой энергии	ПАО "Кузбассэнер госбыт"		25.12.2024 №36943/604	февраль	57,36	3 219,69	143,41
1.9.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	счет - фактура	ПАО "Кузбассэнер госбыт"		31.03.2024 № 58873/604	март	53,66	3 038,19	163 030,25
1.10.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	акт приема- передачи электричес кой энергии	ПАО "Кузбассэнер госбыт"		31.03.2024 № 58873/604	март	53,66	3 038,19	163 030,25
1.11.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	счет - фактура	ПАО "Кузбассэнер госбыт"		30.04.2024 № 105406/604	апрель	40,73	3 013,49	122 727,11
1.12.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	акт приема- передачи электричес кой энергии	ПАО "Кузбассэнер госбыт"		30.04.2024 № 105406/604	апрель	40,73	3 013,49	122 727,11
1.13.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	счет - фактура	ПАО "Кузбассэнер госбыт"		31.05.2024 № 130976/604	май	43,01	2 806,66	120 706,51
1.14.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	акт приема- передачи электричес кой энергии	ПАО "Кузбассэнер госбыт"		31.05.2024 № 130976/604	май	43,01	2 806,66	120 706,51
1.15.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	счет - фактура	ПАО "Кузбассэнер госбыт"		30.06.2024 № 147600/604	июнь	31,10	2 807,92	87 336,94

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат, по которой заявлены затраты для формирован ия тарифов на 2024 г.	основание (обосновы вающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов						
			Контрагент	Предмет договора (наимено вание работ, услуг для счета - фактуры, расчета)	Дата, №	Срок действия	Объем, млн кВтч	Тариф, руб./тыс. кВтч	Сумма по с- ф, расчету (без НДС)
1.16.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	акт приема- передачи электричес кой энергии	ПАО "Кузбассэнер госбыт"		30.06.2024 № 147600/604	июнь	31,10	2 807,92	87 336,94
1.17.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	счет - фактура	ПАО "Кузбассэнер госбыт"		31.07.2024 № 196194/604	июль	34,19	3 046,85	104 171,22
1.18.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	акт приема- передачи электричес кой энергии	ПАО "Кузбассэнер госбыт"		31.07.2024 № 196194/604	июль	34,19	3 046,85	104 171,22
1.19.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	кор.счет- фактура	ПАО "Кузбассэнер госбыт"		28.08.2024 № 203922/604	июль	34,19	3 130,26	2 851,43
1.20.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	кор. акт приема- передачи электричес кой энергии	ПАО "Кузбассэнер госбыт"		28.08.2024 № 196194/604	июль	34,19	3 130,26	2 851,43
1.21.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	счет - фактура	ПАО "Кузбассэнер госбыт"		31.08.2024 № 207032/604	август	36,39	3 211,43	116 875,54
1.22.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	акт приема- передачи электричес кой энергии	ПАО "Кузбассэнер госбыт"		31.08.2024 № 207032/604	август	36,39	3 211,43	116 875,54
1.23.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	счет - фактура	ПАО "Кузбассэнер госбыт"		30.09.2024 № 252107/604	сентябрь	43,69	3 598,94	157 244,41

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат, по которой заявлены затраты для формирования тарифов на 2024 г.	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов						
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета)	Дата, №	Срок действия	Объем, млн кВтч	Тариф, руб./тыс. кВтч	Сумма по с-ф, расчету (без НДС)
1.24.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	акт приема-передачи электрической энергии	ПАО "Кузбассэнерго-сбыт"		30.09.2024 № 252107/604	сентябрь	43,69	3 598,94	157 244,41
1.25.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	счет - фактура	ПАО "Кузбассэнерго-сбыт"		31.10.2024 № 286678/604	октябрь	50,33	3 425,01	172 371,78
1.26.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	акт приема-передачи электрической энергии	ПАО "Кузбассэнерго-сбыт"		31.10.2024 № 286678/604	октябрь	50,33	3 425,01	172 371,78
1.27.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	счет - фактура	ПАО "Кузбассэнерго-сбыт"		30.11.2024 № 295146/604	ноябрь	55,99	3 536,13	198 029,29
1.28.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	акт приема-передачи электрической энергии	ПАО "Кузбассэнерго-сбыт"		30.11.2024 № 295146/604	ноябрь	55,99	3 536,13	198 029,29
1.29.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	протокол разногласий	ПАО "Кузбассэнерго-сбыт"		от 30.11.2024	ноябрь	55,99	3 536,13	198 029,29
1.30.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	счет - фактура	ПАО "Кузбассэнерго-сбыт"		31.12.2024 № 344681/604	декабрь	78,97	3 393,38	268 053,96
1.31.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	акт приема-передачи электрической энергии	ПАО "Кузбассэнерго-сбыт"		31.12.2024 № 344681/604	декабрь	78,97	3 393,38	268 053,96

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат, по которой заявлены затраты для формирован ия тарифов на 2024 г.	основание (обосновы вающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов						
			Контрагент	Предмет договора (наимено вание работ, услуг для счета - фактуры, расчета)	Дата, №	Срок действия	Объем, млн кВтч	Тариф, руб./тыс. кВтч	Сумма по с- ф, расчету (без НДС)
1.32.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	протокол разногласи й	ПАО "Кузбассэнер госбыт"		от 31.12.2024	декабрь	78,97	3 393,38	268 053,96
2.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь		ООО "Металлэне ргофинанс"			2024	0,56		2 408,39
2.1.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	УПД	ООО "Металлэнер гофинанс"	Приобретение эл. энергии в целях компенсации потерь	31.01.2024 № 708/Н	январь	0,04	4 202,05	170,78
2.2.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	УПД	ООО "Металлэнер гофинанс"		29.02.2024 № 1486/Н	февраль	0,04	4 378,84	163,90
2.3.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	УПД	ООО "Металлэнер гофинанс"		31.03.2024 № 2301/Н	март	0,05	3 956,3	188,45
2.4.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	УПД	ООО "Металлэнер гофинанс"		30.04.2024 № 3101/Н	апрель	0,04	4 231,51	170,12
2.5.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	УПД	ООО "Металлэнер гофинанс"		31.05.2024 № 3932/Н	май	0,04	4 083,50	181,57
2.6.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	УПД	ООО "Металлэнер гофинанс"		30.06.2024 № 4733/Н	июнь	0,05	4 026,40	202,71

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат, по которой заявлены затраты для формирован ия тарифов на 2024 г.	основание (обосновы вающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов						
			Контрагент	Предмет договора (наимено вание работ, услуг для счета - фактуры, расчета)	Дата, №	Срок действия	Объем, млн кВтч	Тариф, руб./тыс. кВтч	Сумма по с- ф, расчету (без НДС)
2.7.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	счет - фактура	ООО "Металлэнер гофинанс"		31.07.2024 № 5520/Н	июль	0,06	4 353,30	244,97
2.8.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	Акт приема- передачи	ООО "Металлэнер гофинанс"		31.07.2024 № 5520/Н	июль	0,06	4 353,30	244,97
2.9.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	счет - фактура	ООО "Металлэнер гофинанс"		31.08.2024 № 6415/Н	август	0,05	4 370,62	238,73
2.10.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	Акт приема- передачи	ООО "Металлэнер гофинанс"		31.08.2024 № 6415/Н	август	0,05	4 370,62	238,73
2.11.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	счет - фактура	ООО "Металлэнер гофинанс"		30.09.2024 № 7236/Н	сентябрь	0,05	4 458,98	210,31
2.12.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	Акт приема- передачи	ООО "Металлэнер гофинанс"		30.09.2024 № 7236/Н	сентябрь	0,05	4 458,98	210,31
2.13.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	счет - фактура	ООО "Металлэнер гофинанс"		31.10.2024 № 8050/Н	октябрь	0,05	4 453,30	216,23
2.14.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	Акт приема- передачи	ООО "Металлэнер гофинанс"		31.10.2024 № 8050/Н	октябрь	0,05	4 453,30	216,23

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат, по которой заявлены затраты для формирован ия тарифов на 2024 г.	основание (обосновы вающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов						
			Контрагент	Предмет договора (наимено вание работ, услуг для счета - фактуры, расчета)	Дата, №	Срок действия	Объем, млн кВтч	Тариф, руб./тыс. кВтч	Сумма по с- ф, расчету (без НДС)
2.15.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	счет - фактура	ООО "Металлэнер гофинанс"		30.11.2024 № 8859/Н	ноябрь	0,05	4 612,88	217,36
2.16.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	Акт приема- передачи	ООО "Металлэнер гофинанс"		30.11.2024 № 8859/Н	ноябрь	0,05	4 612,88	217,36
2.17.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	счет - фактура	ООО "Металлэнер гофинанс"		31.12.2024 № 9729/Н	декабрь	0,04	4 572,39	203,25
2.18.	1.2.2.2.3. Покупная электроэнерг ия на компенсаци ю потерь	Акт приема- передачи	ООО "Металлэнер гофинанс"		31.12.2024 № 9729/Н	декабрь	0,04	4 572,39	203,25
3.	ИТОГО:						586,01	3224,23	1 889 448,31

Снижение фактических потерь электроэнергии за 2024 год относительно плановых потерь электроэнергии на 2024 год подтверждается отчетом о выполнении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Россети Сибирь» -«Кузбассэнерго - РЭС» за 2024 год (таблица №№ 46,47,48).

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.

Таблица 50

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС»
за 2024 г.

Наименование программы				Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО «Россети Сибирь» - "Кузбассэнерго - РЭС"									
Почтовый адрес				Россия, 650991, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 11									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				Литвяк Анастасия Александровна,(384) 45-45-25, д. 4-24-10, Litvyak_AA@ke.rosseti-sib.ru									
Даты начала и окончания действия программы				2023-2027									
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)								млн. руб. без НДС с учетом воды
		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 учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	
за отчетный год	план	187,75	76,94	6,1	66 219,4	2 239,1	350,1	8,5	5 174,9	140,3	590,2	16,0	
	факт	336,88	93,13	7,1	70 321,9	1 889,4	418,3	11,0	4 926,3	142,1	623,5	17,1	
	отклонение	149,13	16,19	-1,0	4 102,5	-349,7	68,2	2,6	-248,6	1,8	33,3	1,1	
нарастающим итогом	план	341,60	164,28	13,1	132 195,1	3 945,8	502,0	12,1	10 720,0	276,5	677,0	17,6	
	факт	552,97	160,35	12,2	138 061,8	3 583,1	1 043,7	26,6	9 946,0	279,7	694,4	18,6	
	отклонение	211,37	-3,93	-0,8	5 866,7	-362,7	541,7	14,5	-774,1	3,2	17,4	1,0	

Таблица 51

ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2022 (базовый год)*					Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Отпуск электрической энергии в сеть (отпуск из сети), всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч			14782,61	14167,24	14782,61	14 740,72	15 105,30	573,49	322,69	4,05	2,18
1.1.	ВН	млн. кВт.ч			13912,90	12220,75	13565,21	12 765,50	13 261,22	544,75	303,99	4,46	-2,24
1.2.	СНН	млн. кВт.ч			4427,12	4610,15	4682,58	4 615,72	4 739,37	5,57	56,80	0,12	1,21
1.3.	СНП	млн. кВт.ч			3121,45	7129,59	7245,89	7 313,78	7 568,47	184,19	322,58	2,58	4,45
1.4.	НН	млн. кВт.ч			850,97	893,56	945,10	980,14	1 031,98	86,59	86,88	9,69	9,19
2	Отпуск электрической энергии в сеть без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт.ч			14782,61	14167,24	14782,61	14 740,72	15 105,30	573,49	322,69	4,05	2,18
3	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт.ч			14782,61	14167,24	14782,61	14 740,72	15 105,30	573,49	322,69	4,05	2,18
3.1.	ВН	млн. кВт.ч			14059,08	13473,82	13565,21	13 293,81	13 791,55	180,01	226,34	1,34	1,67
3.2.	СНН	млн. кВт.ч			4347,38	4166,40	4682,58	4 156,06	4 234,86	10,35	447,71	0,25	-9,56
3.3.	СНП	млн. кВт.ч			1588,54	1522,41	7245,89	1 612,50	1 690,42	90,09	5 555,47	5,92	-76,67
3.4.	НН	млн. кВт.ч			812,15	777,52	945,10	849,38	897,43	71,86	47,67	9,24	-5,04
4	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч			551,83	549,80	551,83	564,50	586,02	14,70	34,19	2,67	6,20
		млн. руб. без НДС			1783,56	1706,70	2239,10	1 693,66	1 889,45	13,05	349,66	0,76	-15,62
		% от п.1			3,73	3,88	3,73	3,83	3,88	0,05	0,15	1,32	3,93
		% от п.2			3,73	3,88	3,73	3,83	3,88	0,05	0,15	1,32	3,93
4.1.	ВН	млн. кВт.ч			279,29	277,95	279,29	260,19	270,57	17,77	8,72	6,39	-3,12
		млн. руб. без НДС			902,22	861,62	1131,89	777,65	869,73	83,97	262,16	9,75	-23,16
		% от п.1.1.			2,01	2,27	2,06	2,04	2,04	0,24	0,02	10,39	-0,90
		% от п.3.1.			1,99	2,06	2,06	1,96	1,96	0,11	0,10	5,12	-4,71
4.2.	СНН	млн. кВт.ч			95,64	95,40	95,64	95,60	90,86	0,20	4,78	0,21	-5,00
		млн. руб. без НДС			309,23	296,59	388,56	286,02	293,59	10,57	94,97	3,56	-24,44
		% от п.1.2.			2,16	2,07	2,04	2,07	1,92	0,00	0,13	0,09	-6,14
		% от п.3.2.			2,20	2,29	2,04	2,30	2,15	0,01	0,10	0,46	5,04

№ п/п	Целевые показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2022 (базовый год)*					Отклонение, ед.		Отклонение, %			
						2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
4.3.		млн. кВт.ч			97,69	97,45	97,69	95,25	105,91	-	2,19	8,22	-	2,25	8,41
		млн. руб. без НДС			315,86	300,78	396,90	287,12	340,53	-	13,66	56,37	-	4,54	-14,20
		% от п.1.3.			3,13	1,37	1,35	1,30	1,40	-	0,06	0,05	-	4,71	3,79
		% от п.3.3.			6,15	6,40	1,35	5,91	6,27	-	0,49	4,92	-	7,71	364,69
4.4.		млн. кВт.ч			79,20	79,00	79,20	113,46	118,68	-	34,46	39,48	-	43,62	49,85
		млн. руб. без НДС			256,24	247,71	321,76	342,87	385,60	-	95,16	63,84	-	38,41	19,84
		% от п.1.4.			9,31	8,84	8,38	11,58	11,50	-	2,74	3,12	-	30,94	37,23
		% от п.3.4.			9,75	10,16	8,38	13,36	13,22	-	3,20	4,84	-	31,47	57,81
5	Расход на собственные нужды подстанций, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч			26,56	25,22	25,05	25,15	24,04	-	0,06	1,01	-	0,24	-4,03
		% от п.4.			4,81	4,59	4,54	4,46	4,10	-	0,13	0,44	-	2,84	-9,63
5.1.		млн. кВт.ч			14,94	13,79	13,63	14,54	14,12	-	0,75	0,49	-	5,46	3,58
		% от п.4.1.			5,35	4,96	4,88	5,59	5,22	-	0,63	0,34	-	12,67	6,92
5.2.		млн. кВт.ч			5,74	5,78	5,78	5,29	5,03	-	0,49	0,75	-	8,54	-13,03
		% от п.4.2.			6,01	6,06	6,04	5,53	5,53	-	0,53	0,51	-	8,73	-8,46
5.3.		млн. кВт.ч			5,88	5,64	5,64	5,32	4,90	-	0,32	0,74	-	5,69	-13,17
		% от п.4.3.			6,02	5,79	5,78	5,59	4,63	-	0,20	1,15	-	3,52	-19,91
6	Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в т.ч.:	млн.руб. без НДС			62,83	59,76	61,32	67,84	68,90	-	8,07	7,59	-	13,51	12,37
		тыс. т у.т.			3,27	3,26	3,03	3,15	3,10	-	0,12	0,07	-	3,64	2,42
6.1.	электрическая энергия	млн. кВт.ч			14,40	14,74	14,18	14,37	14,21	-	0,36	0,04	-	2,47	0,25
		тыс. т у.т.			1,73	1,77	1,70	1,72	1,71	-	0,04	0,00	-	2,47	0,25
		млн.руб. без НДС			45,22	44,83	45,99	48,79	49,43	-	3,96	3,44	-	8,84	7,48
		млн. кВт.ч/м²			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	4,45E-07	-	2,47	0,25
6.2.	тепловая энергия (системы отопления зданий)	Гкал			10792,15	10468,39	9280,00	9 942,49	9 763,67	-	525,90	483,67	-	5,02	5,21
		тыс. т у.т.			1,54	1,50	1,33	1,42	1,40	-	0,08	0,07	-	5,02	5,21
		млн.руб. без НДС			17,62	14,94	15,32	19,05	19,48	-	4,11	4,15	-	27,54	27,09
		Гкал/м³			0,03	0,03	0,02	0,03	0,03	-	0,00	0,00	-	4,02	5,21
6.3.	газ природный (в том числе сжиженный)	тыс. м³						-	-	-					
		тыс. т у.т.							-	-	-				
		млн.руб. без НДС							-	-	-				

№ п/п	Целевые показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2022 (базовый год)*					Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6.4.	иные виды ТЭР (уголь, мазут, дизельное топливо, керосин и т.д.)	тыс. м³						-	-	-			
		тыс.л						-	-	-			
		тыс.т.						-	-	-			
		тыс. т у.т.						-	-	-			
		млн.руб. без НДС						-	-	-			
7.	Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в т.ч.:	млн.руб. без НДС			1,78	1,32	1,35	1,19	1,18	0,12	0,12	9,38	9,13
		тыс. м³			30,24	31,94	31,84	26,33	24,66	5,61	5,61	17,56	17,61
7.1	водоснабжение горячее	тыс. м³			5,55	5,43	5,38	4,74	5,25	0,69	0,69	12,69	12,80
		млн.руб. без НДС			0,40	0,41	0,43	0,27	0,25	0,14	0,14	33,34	32,33
7.2	водоснабжение холодное	тыс. м³			24,68	26,51	26,46	21,59	19,41	4,92	4,92	18,56	18,59
		млн.руб. без НДС			1,37	0,90	0,93	0,92	0,93	0,01	0,01	1,54	-1,50
7.3	иные виды природных ресурсов	тыс. м³						-	-	-			
		тыс.л						-	-	-			
		тыс.т.						-	-	-			
		млн.руб. без НДС						-	-	-			
8	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой, всего, в т.ч.:	тыс.л.			1684,55	1928,08	1810,62	1 568,16	1 529,80	359,92	359,92	18,67	19,88
		тыс. т у.т.			2,00	2,28	2,15	1,87	1,83	0,41	0,41	17,83	18,93
		млн. руб. без НДС			65,75	75,04	77,66	68,49	72,04	6,55	6,55	8,73	8,44
8.1.	бензин, в т.ч.:	тыс.л.			757,54	954,93	837,96	585,90	597,26	369,02	369,02	38,64	44,04
		тыс. т у.т.			0,86	1,08	0,95	0,66	0,68	0,42	0,42	38,64	44,04
		млн. руб. без НДС			31,84	37,97	39,12	24,58	23,57	13,38	13,38	35,25	34,21
		тыс.л/100 км			0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,00	0,00	9,06	-9,06
8.1.1.	автотранспортом	тыс.л.			433,37	598,14	481,17	293,07	312,75	305,07	305,07	51,00	63,40
		тыс. т у.т.			0,49	0,68	0,54	0,33	0,35	0,35	0,35	51,00	63,40
		млн. руб. без НДС			18,59	23,79	22,47	12,72	12,37	11,07	11,07	46,53	49,27
		тыс.л/100 км			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	10,32	10,32
8.1.2.	спецтехникой	тыс.л			324,17	356,78	356,78	292,83	284,51	63,96	63,96	17,93	17,93
		тыс. т у.т.			0,37	0,40	0,40	0,33	0,32	0,07	0,07	17,93	17,93
		млн. руб. без НДС			13,25	14,18	16,66	11,87	11,20	2,32	2,32	16,33	13,90

[illegible]

Таблица 52

**ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ)
ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)			
		Размерность	План		Факт		План						Факт						План		Факт	
			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
							численное значение экономии в указанных размерах	численное значение экономии, т.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанных размерах	численное значение экономии, т.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанных размерах	численное значение экономии, т.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанных размерах	численное значение экономии, т.т.	численное значение экономии, 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 снижению потерь электрической энергии		-	-	-	-	4,18	501,99	12,06	2,92	350,08	8,46	8,70	1043,68	26,60	3,49	418,31	11,04	204,93	77,00	367,51	178,03
1.1.	Организационные мероприятия		-	-	-	-	0,20	24,01	0,03	0,00	0,01	0,00	5,68	681,14	17,40	2,38	285,08	7,59	0,10	0,05	0,10	0,05
	Организация и проведение рейдов по выявлению безучетного потребления электроэнергии (хищников)	шт. (актов)/млн. кВтч	2	1	272	135	0,20	24,01	0,03	0,00	0,01	0,00	3,86	462,62	12,60	1,96	235,15	6,41	0,00	0,00	0,00	0,00
	Организация и проведение рейдов по выявлению бездоговорного потребления электроэнергии (хищников)	шт. (актов)/млн. кВтч	0	0	98	34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,82	218,52	4,80	0,42	49,93	1,18	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопровождение и совершенствование системы энергетического менеджмента	шт./млн. кВтч	2	1	2	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,049	0,10	0,049
1.2.	Технические мероприятия		-	-	-	-	2,76	330,60	7,88	2,76	330,60	7,88	1,54	185,34	4,71	0,87	104,78	2,74	203,69	76,94	362,06	175,57
	Техническое перевооружение и реконструкция и новое строительство (ИПР)	МВт/млн. кВтч	0	0	40	0	2,76	330,60	7,88	2,76	330,60	7,88	0,34	40,28	0,99	0,00	0,00	0,00	87,34	0,0	67,05	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)			
		Размерность	План		Факт		План						Факт						План		Факт	
			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	
			численное значение экономии в укзавной размерности	численное значение экономии, т.т.т	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, в укзавной размерности	численное значение экономии, т.т.т	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, в укзавной размерности	численное значение экономии, т.т.т	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, в укзавной размерности	численное значение экономии, т.т.т	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, в укзавной размерности	численное значение экономии, т.т.т	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, в укзавной размерности	численное значение экономии, т.т.т	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, в укзавной размерности	численное значение экономии, т.т.т
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	Технические мероприятия по снижению потерь электрической энергии (замена СИП)	(км/шт.)/млн. кВтч	93,3/1117	0/0	222,66/1412	129,36/295	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,21	145,06	3,72	0,87	104,78	2,74	39,41	0,00	121,84	82,44
	Модернизация систем учета электроэнергии в рамках ИПР	шт./млн. кВтч	7719	2506	7657	2444	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,94	76,94	173,17	93,13
1.3.	Мероприятия, направленные на снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций		-	-	-	-	1,23	147,38	4,15	0,16	19,46	0,58	1,48	177,21	4,49	0,24	28,45	0,71	1,14	0,01	5,35	2,41
1.3.1.	Технические мероприятия		-	-	-	-	1,23	147,38	4,15	0,16	19,46	0,58	1,48	177,21	4,49	0,24	28,45	0,71	1,14	0,01	5,35	2,41
	Герметизация дверей, люков, шкафов и помещений ПС, оснащенных автоматикой обогрева (ремонт кровли)	м2/млн. кВтч	66,70	0,00	94,94	16,94	0,40	48,25	1,33	0,01	1,14	0,03	0,20	24,03	0,60	0,03	3,77	0,10	0,10	0,00	0,30	0,09
	Дооснащение автоматикой управления обогревом оборудования и помещений подстанций	шт./млн. кВтч	6	0	77	71	0,70	83,80	2,37	0,09	10,72	0,32	1,16	139,29	3,54	0,11	13,60	0,33	0,07	0,00	1,15	1,08
	Модернизация систем освещения (светильники) с использованием светодиодов на объектах СН	шт./млн. кВтч	208	10	1092	566	0,13	15,33	0,44	0,06	7,61	0,23	0,12	13,89	0,34	0,09	11,08	0,28	0,96	0,01	3,90	1,24

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)			
		Размерность	План		Факт		План						Факт						План		Факт	
			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
							численное значение экономии в укзавной размерности	численное значение экономии, т.т.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в укзавной размерности	численное значение экономии, т.т.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в укзавной размерности	численное значение экономии, т.т.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в укзавной размерности	численное значение экономии, т.т.т.	численное значение экономии, 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
2	Мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения		-	-	-	-		193,25	3,89		107,06	2,29		184,49	4,23		114,13	2,71	1,04	0,02	2,57	0,87
2.1.	Организационные мероприятия		-	-	-	-	445,25	162,38	3,34	260,77	96,91	2,05	445,25	164,49	3,67	260,77	96,91	2,31	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.	Электроэнергия	млн.кВтч	-	-	-	-	0,82	98,90	2,61	0,50	59,73	1,61	0,84	101,01	2,82	0,50	59,73	1,81	0,00	0,00	0,00	0,00
	Организация индивидуального регулирования электроотоплов и электрических отопительных приборов в помещениях, Снижение отопительной нагрузки в зданиях отдельных помещений в нерабочие периоды	шт./млн. кВтч	10	4	10	4	0,82	98,90	2,61	0,50	59,73	1,61	0,84	101,01	2,82	0,50	59,73	1,81	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.	Тепловая энергия (системы отопления зданий)	Гкал	-	-	-	-	444,23	63,48	0,72	260,17	37,18	0,43	444,23	63,48	0,85	260,17	37,18	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
	Снижение отопительной нагрузки в зданиях отдельных помещений в нерабочие периоды (тепловая энергия)	шт./Гкал	2	1	2	1	444,23	63,48	0,72	260,17	37,18	0,43	444,23	63,48	0,85	260,17	37,18	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
	Водоснабжение горячее	тыс. м3	-	-	-	-	0,10	0,00	0,01	0,05	0,00	0,00	0,09	0,00	0,01	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Анализ договоров водоснабжения на предмет выявления положений договоров, препятствующих реализации мер по повышению энергетической эффективности (ГВ)	шт./тыс. м3	8	4	8	4	0,10	0,00	0,01	0,05	0,00	0,00	0,09	0,00	0,01	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Водоснабжение холодное	тыс. м3	-	-	-	-	0,10	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Анализ договоров водоснабжения на предмет выявления положений договоров, препятствующих реализации мер по повышению энергетической эффективности (ХВ)	шт./тыс. м3	8	4	8	4	0,10	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)			
		Размерность	План		Факт		План						Факт						План		Факт	
			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 накопительный итог за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительный итог за годы реализации программы	В отчетном году
							численное значение экономии в укрупненной размерности	численное значение экономии, т.т.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в укрупненной размерности	численное значение экономии, т.т.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в укрупненной размерности	численное значение экономии, т.т.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в укрупненной размерности	численное значение экономии, т.т.т.	численное значение экономии, 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
	Технические мероприятия		-	-	-	-	148,36	30,87	0,56	18,01	10,15	0,24	51,20	20,00	0,56	47,08	17,22	0,40	1,04	0,02	2,57	0,87
	Электроэнергия	млн.кВтч	-	-	-	-	0,08	9,70	0,26	0,06	7,59	0,21	0,11	12,78	0,37	0,09	10,51	0,30	0,79	0,02	1,83	0,75
	Энергоэффективная реконструкция зданий и сооружений с целью перевода их в более высокий класс энергетической эффективности (замена окон на объектах без ЦО)	шт./млн. кВтч	3	0	42	13	0,01	1,76	0,05	0,00	0,55	0,01	0,03	3,00	0,09	0,01	1,79	0,05	0,03	0,00	0,79	0,34
	Модернизация систем освещения (светильники) с использованием светодиодов на объектах ХН	шт./млн. кВтч	158	10	407	260	0,07	7,94	0,21	0,06	7,04	0,19	0,08	9,78	0,28	0,07	8,72	0,25	0,76	0,02	1,03	0,41
	Тепловая энергия (системы отопления зданий)	Гкал	-	-	-	-	148,11	21,17	0,29	17,90	2,56	0,03	50,53	7,22	0,17	46,94	6,71	0,10	0,20	0,00	0,67	0,12
	Энергоэффективная реконструкция зданий и сооружений с целью перевода их в более высокий класс энергетической эффективности (теплоизоляция (ремонт кровли)).	м²/Ткал	0,00	0,00	650,00	650,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,04	4,15	0,06	29,04	4,15	0,06	0,00	0,00	0,12	0,12
	Энергоэффективная реконструкция зданий и сооружений с целью перевода их в более высокий класс энергетической эффективности: замена старых окон на пластиковые с двухкамерным стеклопакетом	м²/Ткал	134,00		134,58		148,11	21,17	0,29	17,90	2,56	0,03	21,49	3,07	0,11	17,90	2,56	0,04	0,20	0,00	0,55	0,00
	Водоснабжение холодное	тыс. м3	-	-	-	-	0,16	0,00	0,01	0,05	0,00	0,00	0,57	0,00	0,03	0,05	0,00	0,00	0,04	0,00	0,08	0,00
	Установка двухрежимных смывных бачков	шт./тыс. м3	8	0	8	0	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,08	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)			
		Размерность	План		Факт		План						Факт						План		Факт	
			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
							численное значение экономии в укзавной размерности	численное значение экономии, т. т. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в укзавной размерности	численное значение экономии, т. т. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в укзавной размерности	численное значение экономии, т. т. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в укзавной размерности	численное значение экономии, т. т. т.	численное значение экономии, 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
	Установка азраторов на смесители	шт./пас. м3	0	0	6	6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой		-	-	-	-		133,64	5,25		133,07	5,23		91,60	3,35		91,09	3,33	110,73	110,73	157,98	157,98
3.1.	Организационные мероприятия		-	-	-	-	1,64	1,26	0,04	0,57	0,69	0,02	1,00	1,22	0,05	0,58	0,71	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.	Бензин		-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,07	0,08	0,00	0,10	0,11	0,00	0,08	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Применение корпоративного электротранспорта	шт./тыс. л.	2	1	2	1	0,74	0,15	0,01	0,07	0,08	0,00	0,10	0,11	0,00	0,08	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.	Дизель		-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,50	0,62	0,02	0,00	0,00	0,00	0,50	0,62	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00
	Оптимизация транспортных маршрутов и загрузки транспортных средств и спецтехники (ДТ)	шт./тыс. л.	2	1	2	1	0,90	1,11	0,04	0,50	0,62	0,02	0,90	1,11	0,04	0,50	0,62	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Технические мероприятия		-	-	-	-	116,90	132,38	5,21	116,90	132,38	5,21	79,64	90,39	3,30	79,64	90,39	3,30	110,73	110,73	157,98	157,98
3.2.1.	Бензин		-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	116,90	132,38	5,21	0,00	0,00	0,00	77,61	87,89	3,19	110,73	110,73	48,67	48,67
	Покупка новой техники	шт./тыс. л.	97	97	31	31	116,90	132,38	5,21	116,90	132,38	5,21	77,61	87,89	3,19	77,61	87,89	3,19	110,73	110,73	48,67	48,67

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)			
		Размерность	План		Факт		План						Факт						План		Факт	
			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
							численное значение экономии в укзаванной размерности	численное значение экономии, т.т.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, в укзаванной размерности	численное значение экономии, т.т.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в укзаванной размерности	численное значение экономии, т.т.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в укзаванной размерности	численное значение экономии, т.т.т.	численное значение экономии, 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
3.2.2.	Древельное топливо		-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,03	2,50	0,11	0,00	0,00	109,31	109,31
	Покупка новой техники	шт./тыс. л.	0	0	15	15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,03	2,50	0,11	2,03	2,50	0,11	0,00	0,00	109,31	109,31
	Развитие сети зарядных станций для электромобилей в регионах присутствия ПАО "Россети"	шт.	9	0	9	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,90	0,00	24,90	0,00

Расходы (НВВ) 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:

для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования; с учетом сбытовой надбавки, величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию, и платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

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

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы), на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства

электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

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

в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах продажи электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, соответствующим территориальным сетевым организациям, содержащиеся в полученных сетевыми организациями

в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии от гарантирующего поставщика документах, содержащих информацию об определенных объемах продажи электрической энергии (мощности) сетевым организациям за расчетный период, произведенной на квалифицированных генерирующих объектах.

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

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

В соответствии с статьей 40 Федерального закона 35-ФЗ «Об электроэнергетике» на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, гарантирующие поставщики осуществляют продажу электрической энергии (мощности) (за исключением объема электрической энергии (мощности), поставляемого населению и приравненным к нему категориям потребителей) на розничных рынках по нерегулируемым ценам не выше предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных в соответствии

с основными положениями функционирования розничных рынков исходя из цен на приобретаемые гарантирующими поставщиками электрическую энергию

и мощность, услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке, сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и цен на услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией.

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

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

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

- покупка мощности;

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

2. Сбытовая надбавка, для гарантирующих поставщиков установлена РЭК Кузбасса, для независимых сбытов в соответствии с заключенными договорами между территориальными сетевыми организациями и независимыми сбытовыми организациями.

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

4. Платы за услуги по управлению изменением режима потребления.

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

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

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

Таблица 53

Сводные цены покупки потерь по всем территориальным сетевым организациям

№ п/п	Наименование субъекта	Величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) (из баланса)			Покупка потерь по прогнозам			цена 9 мес	цена 3 мес	Год
		9 мес	3 мес		9 мес 2026	3 мес 2026	год	9 мес 2026	3 мес 2026	год
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	86,094	40,889	126,983	351 945,11	218 996,72	570 941,83	4 087,94	5 355,89	4 496,22
2	ООО «ЕвроЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	25,890	8,828	34,718	116 567,28	47 926,18	164 493,46	4 502,36	5 429,14	4 738,01
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	8,636	3,065	11,701	35 305,08	16 414,16	51 719,24	4 087,90	5 355,88	4 420,00
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	150,412	56,610	207,022	619 012,84	303 490,01	922 502,85	4 115,45	5 361,05	4 456,06
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	482,575	180,217	662,792	1 972 716,63	965 221,80	2 937 938,43	4 087,90	5 355,88	4 432,67
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,740	0,458	1,198	3 027,01	2 450,46	5 477,48	4 087,90	5 355,88	4 572,15
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	16,644	5,956	22,600	68 205,10	31 868,33	100 073,43	4 097,93	5 350,34	4 428,00
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	13,558	5,066	18,624	43 596,56	17 648,24	61 244,80	3 215,63	3 483,44	3 288,48
9	ООО ХК «СДС- Энерго» (ИНН 4250003450)	15,659	4,853	20,511	59 707,14	22 749,36	82 456,50	3 813,07	4 688,10	4 020,08
10	ОАО «Северо- Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	179,697	85,011	264,708	734 583,24	455 306,00	1 189 889,24	4 087,90	5 355,88	4 495,11
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	42,093	17,931	60,024	156 655,60	86 185,85	242 841,45	3 721,68	4 806,54	4 045,76
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	36,960	12,730	49,689	143 349,74	63 737,71	207 087,44	3 878,56	5 006,99	4 167,65
ВСЕГО		1 058,96	421,61	1 480,57	4 304 671,32	2 231 994,83	6 536 666,15	4 065,01	5 293,95	4 414,97

Расчетная предпринимательская прибыль

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

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если:

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

организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Предприятием заявлена на 2025 год сумма предпринимательской прибыли в размере 1 217 945 тыс. руб.

Проведен анализ на соответствие предприятия установленным критериям для включения в НВВ предпринимательской прибыли. (таблица ниже)

Расчет доли НВВ предприятия в суммарной необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии

показатели	ед.изм.	2023	2024	2025
		Постановление РЭК от 30.11.2022 №958	Постановление РЭК от 01.10.2024 №228	Постановление РЭК от 01.10.2024 №228
НВВ котла, с РПП (с потерями)	тыс.руб.	29 639 743,67	31 962 779,79	34 271 984,13
НВВ сетевой организации (с учетом потерь)	тыс.руб.	11 005 841	10 404 160	17 574 467
Доля	%	37,13%	32,55%	51,28%

На основании того, что необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации учитывается в необходимой валовой выручке предприятия на 2026 год в размере 876 168 тыс. руб.

$876\,168 \text{ тыс. руб.} = (17\,574\,466,64 \text{ тыс. руб.} - 876\,168 \text{ тыс. руб.}) \cdot 5\%$

Заключение:

Необходимая валовая выручка филиал ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС»), предлагаемая к утверждению на 2026 год составит 17 574 467 тыс. руб., в том числе:

1) подконтрольные расходы: 5 252 917 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 19 % или 845 204 тыс. руб.);

2) неподконтрольные расходы: 8 991 127 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 16 % или 1 232 421 тыс. руб.), в том числе:

- затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 4 935 191 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 19 % или 791 361 тыс. руб.);

- затраты на оплату потерь электрической энергии при сѐ передаче по электрическим сетям 2 937 938 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 34 % или 741 140 тыс. руб.);

- экономия потерь 374 958 тыс. руб.

- затраты на содержание электрических сетей 14 636 528 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 25 % или 2 951 071 тыс. руб.).

Начальник отдела
информационной безопасности
и цифровизации, совмещающий
обязанности заместителя
председателя РЭК Кузбасса



М. Г. Саврасов

Начальник технического отдела



Ю. Б. Лермонтов.

Начальника отдела
ценообразования в электроэнергетике



О. В. Маркова

Приложения:

Приложение № 1 Расчёт необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2026 год, методом долгосрочной индексации (2024-2028) на 4 л;

Приложение № 2 Расходы на теплоэнергию на 2026 год, факт 2024 года. на 1 листе;

Приложение № 3:

Таблица 1: Расходы на расходы на аренду электросетевого хозяйства за 2024 год на 35 листах,

Таблица 2: Расходы на расходы на аренду электросетевого хозяйства на 2026 год на 31 листе;

Приложение № 4:

Таблица 1: Расчет аренды прочего имущества и аренды зданий за 2024 год на 1 листе.

Таблица 2: Расчет аренды прочего имущества и аренды зданий на 2026 год на 1 листе.

Приложение № 5:

Таблица 1: Расходы на аренду земли за 2024 год на 66 листах,

Таблица 2: Расходы на аренду земли на 2026 год на 108 листах,

Приложение № 6:

Расчет подконтрольных расходов методом эталонных затрат на 2 листах.

Приложение № 7

Таблица №1 Расчет налога на имущество СТСО в соответствии с главой 30 НК РФ за 2024 год на 60 листах;

Таблица № 2 Исклученное имущество из налога на имущество за 2024 год за 2024 год на 1 листе;

Таблица № 3 Расчет налога на имущество организаций в соответствии со статьей 378.2 НК РФ за 2024 год на 1 листе;

Таблица № 4 Расчет налога на имущество организаций в соответствии с главой 30 НК РФ на 2026 год на 2026 год на 63 листах.

Таблица № 5 Расчет налога на имущество организаций в соответствии с главой 30 НК РФ на 2026 год на 2026 год на 1 листе.

Приложение № 8 Расчет земельного налога

Таблица 1. Расчет земельного налога за 2024 год на 5 листах.

Таблица 2. Расчет земельного налога план на 2026 год на 5 листах.

Приложение № 9

Таблица 1 Расчет транспортного налога за 2023 год на 11 л.

Таблица 2 Расчет транспортного налога на 2025 год на 8 л.

Приложение № 10

Таблица 1 Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов на 2026 год на 446 л;

Приложение № 11

Таблица 1: Расчет бытового водоснабжения по тарифам на 2026 год на 3 листах;

Таблица 2: Расчет затрат на водоотведение по тарифам на 2026 год, за 2024 год на 3 листах;

Таблица 3: Расчет затрат вывоз мусора по тарифам на 2026 год, за 2024 год на 3 л;

Приложение № 12: Расшифровке выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии за 2024 год с расчетом затрат на 2026 год по расходам на формирование резерва по сомнительным долгам (1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии) на основании п.30 Основ ценообразования на 66 л;

Приложение № 1

**Расчёт необходимой валовой выручки филиала
ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2025 год, методом долгосрочной
индексации на 2026 год
(долгосрочный период регулирования 2024-2028)**

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Утвержд ено на 2025 год	Предложени е предприяти я на 2026 год	Утверждено на 2026 год	Откл		Пояснения
						тыс. руб.	%	
						7=6-5	8=6/5-1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ИПЦ	%	5,80%	5,10%	5,10%	-	-	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,00%		-	-	
3	Количество активов	у.е.	107 682,56	118 776,98	110 715,47	-8 061,51	-7%	
4	Индекс изменения количества активов	%	0,85%	10,30%	2,82%	-	-	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75		-	-	
6	Итого коэффициент индексации	-	1,0541	1,1209	1,0806	-	-	
1. Подконтрольные расходы								
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	612 910	710 537	662 312	-48 225	-7%	Расчет произведен в соответствии с ф. 2 МУ 98-э С учетом ППРФ от 23.10.2025 № 1635
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	385 158,91	446 508,32	416 203,37	-30 305	-7%	
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	227 751,57	264 029	246 109	-17 920	-7%	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 791 572,27	3 236 223,37	3 016 577,78	-219 646	-7%	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	963 783	1 117 298	1 041 466	-75 832	-7%	
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	588 983	682 798,76	636 456,55	-46 342	-7%	
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	189 241	219 384	204 494	-14 890	-7%	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	27 838,57	32 273	30 082	-2 190	-7%	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	66 437,09	77 019	71 792	-5 227	-7%	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	52 225,04	60 544	56 434	-4 109	-7%	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	1 273,27	1 476	1 376	-100	-7%	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0	0	0	0%	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	41 466,88	48 072	44 809	-3 263	-7%	
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	15 487,24	17 954	16 736	-1219	-7%	
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	11 899,98	13 795	12 859	-936	-7%	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Утверждено на 2025 год	Предложение предприятия на 2026 год	Утверждено на 2026 год	Откл	Откл	Пояснения
						тыс. руб.	%	
						7=6-5	8=6/5-1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	21 268,66	24 656	22 983	-1 673	-7%	
1.3.6	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	53 455,70	61 970	57 764	-4 206	-7%	
1.3.8	Расходы на страхование	тыс.руб.	12 087,78	14 013	13 062	-951	-7%	
1.3.9	Другие прочие расходы	тыс.руб.	71 359,37	82 726	77 111	-5 615	-7%	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	39 447,05	45 730	42 627	-3 104	-7%	
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	4 407 712,86	5 109 788	4 762 982	-346 806	-7%	
1.5.	70%	тыс.руб.		3 576 852	3 334 087			
1.6.	30%	тыс.руб.		1 941 209	1 918 829			
1.7.	Итого подконтрольные	тыс.руб.	4 407 713	5 518 061	5 252 916,53	-265 144	-5%	
2. Неподконтрольные расходы								
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"		4 143 830	4 861 229	4 935 191	73 962	0	
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	19 982	22 832	22 559	-274	-1%	
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	44 490	43 509	29 392	-14 117	-32%	Расчет в соответствии с пп 5 п.28 Основ ценообразования пересчитана амортизация в соответствии с максимальным сроком полезного использования. Исключены расходы по договору аренды прочего имущества, местонахождение г. Красноярске.
2.4.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	69 769	73 728	72 937,53	-790	-1%	
2.4.1	Плата за землю	тыс.руб.	8 864,17	12 619,66	12 495,70	-124	-1%	
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	56 842,97	56 250,06	55 939,18	-311	-1%	
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	4 061,89	4 857,92	4 502,66	-355,26	-7%	
2.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	848 638	821 539	744 448	-77 091	-9%	С учетом ППРФ от 23.10.2025 № 1635
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	29 532,96	788 479,83	38 419,21	-750 061	-95%	
2.6.1	Компенсация потерь		63,80	88,75	88,75	0	0%	
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.		0,00	0,00	0	0%	
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	405 212,64	1 714 588,16	760 600,97	-953 987	-56%	Расчет произведен в соответствии с МУ 215-э
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 440 723,52	1 605 804	1 443 136	-162 668	-10%	
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	756 528,13	966 883	944 443	-22 440	-2%	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	7 758 706	10 898 591	8 991 127	-1 907 465	-18%	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Утвержд ено на 2025 год	Предложени е предприяти я на 2026 год	Утверждено на 2026 год	Откл	Откл	Пояснения
						тыс. руб.	%	
						7=6-5	8=6/5-1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.	Экономия подконтрольных расходов	тыс.руб.		0		0	0%	
4.	Экономия потерь	тыс.руб.		352 962	374 958	21 996	6%	В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования №1178
5	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс.руб.	-1 166 353	3 159 599	-909 741	-4 069 340	-129%	
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества								
6.1.	Коэффициент надёжности и качества	тыс.руб.		51 099	51 099	0	0	
7.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	685 392	1 119 555	876 168	-243 387	-22%	
8.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	11 685 457	20 691 595	14 636 527,86	-6 055 066	-29%	
9.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	7 541 627	15 830 366	9 701 337	-6 129 029	-39%	
10.	Расходы на оплату потерь		2 196 799	2 819 068	2 937 938	118 871	4%	
10.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	660,3	674	663	-11,14	-2%	Согласно Сводному прогнозному балансу и п 81 Основ ценообразования №1178
10.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	3 327	4 183	4 433	249,625	6%	
10.3.	Экономия потерь		510 978	0	0	0,000	0%	
10.4.	Итого расходы на оплату покупки потерь	тыс.руб.	2 707 777	2 819 068	2 937 938	118 871	4%	
11.	Итого НВВ	тыс.руб.	14 393 234	23 510 663	17 574 467	-5 936 196	-25%	
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	10 249 404	18 649 434	12 639 276	-6 010 158	-32%	