

**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

|  |            |
|--|------------|
| <b>Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов.....</b>   | <b>4</b>   |
| <b>Общая характеристика предприятия .....</b>  | <b>6</b>   |
| <b>Оценка достоверности данных, в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.....</b>  | <b>6</b>   |
| <b>Анализ соответствия расчёта тарифов и формы представления предложений нормативно - методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.....</b>   | <b>7</b>   |
| <b>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.....</b> | <b>7</b>   |
| <b>Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети» на 2026 год (методом долгосрочной индексации).....</b>   | <b>10</b>  |
| <b>Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям).....</b>   | <b>26</b>  |
| <b>Баланс электрической энергии ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2025 год .....</b>   | <b>27</b>  |
| <b>Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов из себестоимости.....</b>  | <b>34</b>  |
| <b>Подконтрольные расходы .....</b>  | <b>35</b>  |
| <b>Заключение по анализу количества оборудования для расчета прогнозных затрат ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети» в части операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год .....</b>   | <b>39</b>  |
| <b>Анализ фактических подконтрольных расходов за 2024 год .....</b>  | <b>41</b>  |
| <br><b>Неподконтрольные расходы .....</b>  | <b>56</b>  |
| <b>Расходы на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС»).....</b>  | <b>57</b>  |
| <b>Расходы на теплоэнергию.....</b>  | <b>60</b>  |
| <b>Плата за аренду имущества и лизинг.....</b>   | <b>60</b>  |
| <b>Налоги .....</b>  | <b>114</b> |
| <b>Земельный налог .....</b>   | <b>114</b> |
| <b>Налог на имущество.....</b>   | <b>115</b> |
| <b>Прочие налоги и сборы .....</b>   | <b>116</b> |
| <b>Отчисления на страховые нужды .....</b>   | <b>118</b> |
| <b>Налог на прибыль .....</b>  | <b>118</b> |
| <b>Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования .....</b>  | <b>119</b> |
| <b>Амортизация .....</b>   | <b>140</b> |
| <b>Прочие неподконтрольные расходы .....</b>   | <b>146</b> |
| <b>Прибыль на капитальные вложения .....</b>   | <b>152</b> |

|  |            |
|--|------------|
| <b>Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования.....</b>  | <b>153</b> |
| 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        |
| <b>Расчёт коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества .....</b>   | <b>237</b> |
| Заключение об экономической обоснованности фактических расходов филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на обеспечение коммерческого учета электроэнергии за 2024 год.....                    | 238        |
| <b>Комплексный анализ размера экономии средств на оплату потерь ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», предназначенных для компенсации потерь электрической энергии за 2024 год.....</b>            | <b>241</b> |
| 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 организаций 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 предоставленная 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 посттейного 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 Прокопово (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-1115                  | 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-ЦИ-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-ЦИ-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 Куй.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 от ТП-134(МУН);ф.6-10-2 отп.от оп.№2 ф.1                                | 0,27 | Представленный документ не является правоустанавливающим |
| ВЛ 0,4 кВ от ТП-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 от ТП-4-38(МУН);ф.6-10-19 от оп.№1 ф.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;<br>ПС 35 кВ Борисовская                     | 0,01 | Представленный документ не является правоустанавливающим |
| ВЛ 0,4 кВ от КТП-141 250 кВА; Ф.10-14-Л;<br>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-ЧЩ (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  | Отсутсвую 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.

|               | Напряжение, кВ | Количество цепей на опоре | Материал опор          | Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП | Протяженность км | Объем условных единиц у |
|---------------|----------------|---------------------------|------------------------|---|------------------|-------------------------|
|               |                |                           |                        | 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                       | металл                 | 230   |                  |                         |
|               |                |                           | ж/бетон                | 170   |                  |                         |
| ВЛЭП          | 220            | 1                         | металл                 | 290   |                  |                         |
|               |                |                           | ж/бетон                | 210   |                  |                         |
|               |                |                           | дерево                 | 260   |                  |                         |
|               |                |                           | металл                 | 210   |                  |                         |
|               |                | 2                         | ж/бетон                | 140   |                  |                         |
|               |                |                           | 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                  |
| 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                  |
|               |                |                           | дерево                 | 160   | 530,89           | 849,43                  |
|               | 1 - 20         | -                         | дерево на ж/б пасынках | 140   | 2686,30          | 3760,82                 |
|               |                |                           | ж/бетон, металл        | 110   | 8613,49          | 9474,84                 |
| КЛЭП          | 20 - 35        | -                         | -                      | 470   | 2,48             | 11,64                   |
|               | 3 - 10         | -                         | -                      | 350   | 307,94           | 1077,77                 |
|               | CH1, всего     |                           |                        |   | 2850,70          | 3986,18                 |
|               | CH2, 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                |
| <b>ИТОГО:</b> |                |                           | <b>Всего:</b>          |   | 30643,67         | <b>48696,02</b>         |
| <b>ВН</b>     |                |                           |                        |   | 3089,60          | 5378,86                 |
| <b>CH1</b>    |                |                           |                        |   | 2850,70          | 3986,18                 |
| <b>CH2</b>    |                |                           |                        |   | 12138,62         | 15162,87                |
| <b>НН</b>     |                |                           |                        |   | 12564,75         | 24168,12                |

Таблица 4

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

| №<br>п/п | Наименование   | Единица<br>измерения    | Напря-<br>жение, кВ | Количество<br>условных<br>единиц (у)<br>на единицу<br>измерения |          | Объем<br>условных<br>единиц |
|----------|--|-------------------------|---------------------|---|----------|-----------------------------|
|          |  |                         |                     | у/ед. изм.  | 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<br>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                       |
|          |  |                         | 1 - 20              | 1,0   | 676      | 676                         |
| 3        | Воздушный выключатель  | 3 фазы                  | 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                           |
|          |  |                         | 35                  | 11  | 0        | 0                           |
|          |  |                         | 1 - 20              | 5,5   | 0        | 0                           |
| 4        | Масляный выключатель   | "-"                     | 220                 | 23  | 0        | 0                           |
|          |  |                         | 110 - 150           | 14  | 359      | 5026                        |
|          |  |                         | 35                  | 6,4   | 769      | 4921,6                      |
|          |  |                         | 1 - 20              | 3,1   | 3961     | 12279,1                     |
| 5        | Отделитель<br>с короткозамыкателем   | Единица<br>оборудования | 400 - 500           | 35  | 0        | 0                           |
|          |  |                         | 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<br>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  | BH                      | -                   | -   |          | 18977,80                    |
|          |  | CH1                     | -                   | -   |          | 15651,00                    |
|          |  | CH2                     | -                   | -   |          | 27390,64                    |
|          |  | HH                      |                     |   |          |                             |
|          |  | 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   | <b>62 019,44</b>  |
| ИТОГО по линейным объектам  |                   |
| ВН  | 5378,86           |
| СН-1  | 3986,18           |
| СН-2  | 15162,87          |
| НН  | 24168,12          |
| ИТОГО   | <b>48 696,02</b>  |
| ИТОГО по организации  |                   |
| ВН  | 34 518,16         |
| СН-1  | 22 392,58         |
| СН-2  | 29 636,61         |
| НН  | 24 168,12         |
| ИТОГО   | <b>110 715,47</b> |

**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 неучченное 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

|           | Напряжение, кВ | Количество цепей на опоре | Материал опор          | Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП | Протяженность | Объем условных единиц |
|-----------|----------------|---------------------------|------------------------|---|---------------|-----------------------|
|           |                |                           |                        |   |               | у                     |
| 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   |               |                       |
|           |                |                           | дерево                 | 180   |               |                       |
| КЛЭ П     | 110 - 150      | 1                         | 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               |
|           | 220            | -                         | -                      | 3000  |               |                       |
| ВН, всего | 110            | -                         | -                      | 2300  | 4,91          | 112,82                |
|           |                |                           |                        |   | 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               |
|           | 1 - 20         | 2                         | металл                 | 180   | 544,56        | 980,21                |
|           |                |                           | ж/бетон                | 150   | 484,47        | 726,71                |
|           |                | -                         | дерево                 | 160   | 623,10        | 996,96                |
|           |                |                           | дерево на ж/б пасынках | 140   | 2579,77       | 3611,68               |

|               | Напряже-<br>ние, кВ | Количество<br>цепей<br>на опоре | Материал опор             | Количество<br>условных<br>единиц (у)<br>на 100 км<br>трассы ЛЭП | Протя-<br>женность | Объем<br>условных<br>единиц |
|---------------|---------------------|---------------------------------|---------------------------|---|--------------------|-----------------------------|
|               |                     |                                 |                           |   |                    | у                           |
| 1             | 2                   | 3                               | 4                         | 5   | 6                  | $7 = 5 * 6 / 100$           |
|               |                     |                                 | ж/бетон,<br>металл        | 110   | 8146,73            | 8961,40                     |
| 1             | 2                   | 3                               | 4                         | 5   |                    | $7 = 5 * 6 / 100$           |
| КЛЭ           | 20 - 35             | -                               | -                         | 470   | 7,23               | 33,97                       |
| П             | 3 - 10              | -                               | -                         | 350   | 277,73             | 972,07                      |
|               | CH1, всего          |                                 |                           |   | 2792,23            | 3892,59                     |
|               | CH2, всего          |                                 |                           |   | 11627,33           | 14542,11                    |
| ВЛЭ<br>П      | 0,4 кВ              | -                               | дерево                    | 260   | 805,41             | 2094,06                     |
|               |                     |                                 | дерево на ж/б<br>пасынках | 220   | 4973,61            | 10941,94                    |
|               |                     |                                 | ж/бетон,<br>металл        | 150   | 5435,04            | 8152,56                     |
| КЛЭ<br>П      | до 1 кВ             | -                               |                           | 270   | 314,08             | 848,02                      |
|               | НН, всего           |                                 |                           |   | 11528,14           | 22036,59                    |
| <b>ИТОГО:</b> |                     |                                 | <b>Всего:</b>             |   | 29516,53           | <b>46743,26</b>             |
|               |                     |                                 | <b>ВН</b>                 |   | 3568,83            | 6271,98                     |
|               |                     |                                 | <b>CH1</b>                |   | 2792,23            | 3892,59                     |
|               |                     |                                 | <b>CH2</b>                |   | 11627,33           | 14542,11                    |
|               |                     |                                 | <b>НН</b>                 |   | 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

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

| №<br>п/<br>п | Наименование                                     | Единица измерения           | Напря-<br>жение,<br>кВ | Количеств<br>о<br>условных<br>единиц (у)<br>на<br>единицу<br>измерения | Количеств<br>о единиц<br>измерения | Объем<br>условны<br>х<br>единиц |
|--------------|--|-----------------------------|------------------------|--|------------------------------------|---------------------------------|
|              |  |                             |                        |  |                                    | у/ед. изм.                      |
| 1            | 2  | 3                           | 4                      | 5  | 6                                  | 7 = 5 * 6                       |
|              |  |                             | 1 - 20                 | 3,1  | 3 867,00                           | 11<br>987,70                    |
| 5            | Отделитель<br>с<br>короткозамыкателем            | Единица<br>оборудован<br>ия | 400 -<br>500           | 35   | 0,00                               | 0,00                            |
|              |  |                             | 330                    | 24   | 0,00                               | 0,00                            |
|              |  |                             | 220                    | 19   | 0,00                               | 0,00                            |
|              |  |                             | 110 -<br>150           | 9,5  | 37,50                              | 356,25                          |
|              |  |                             | 35                     | 4,7  | 3,00                               | 14,10                           |
| 6            | Выключатель<br>нагрузки                          | -"-                         | 1 - 20                 | 2,3  | 427,00                             | 982,10                          |
| 7            | Синхронный<br>компенсатор мощн.<br>50 Мвар       | -"-                         | 1 - 20                 | 26   |                                    | 0,00                            |
| 8            | То же, 50 Мвар и<br>более                        | -"-                         | 1 - 20                 | 48   |                                    | 0,00                            |
| 9            | Статические<br>конденсаторы                      | 100 конд.                   | 35                     | 2,4  |                                    | 0,00                            |
|              |  |                             | 1 - 20                 | 2,4  | 17,16                              | 41,18                           |
| 10           | Мачтовая (столбовая)<br>ТП                       | ТП                          | 1 - 20                 | 2,5  | 417,00                             | 1 042,50                        |
| 11           | Однотрансформаторн<br>ая ТП, КТП                 | ТП, КТП                     | 1 - 20                 | 2,3  | 4 520,00                           | 10<br>396,00                    |
| 12           | Двухтрансформаторн<br>ая ТП, КТП                 | ТП, КТП                     | 1 - 20                 | 3  | 161,00                             | 483,00                          |
| 13           | Однотрансформаторн<br>ая подстанция 35/0,4<br>кВ | П/ст                        | 35                     | 3,5  | 3,00                               | 10,50                           |
| 14           | Итого  |                             | BH                     | -  | -                                  | 19<br>035,05                    |
|              |  |                             | CH1                    | -  | -                                  | 15<br>778,60                    |
|              |  |                             | CH2                    | -  | -                                  | 25<br>608,48                    |
|              |  |                             | Всего:                 |  |                                    | 60<br>422,13                    |

## **Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)**

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

- Форма №1 Бухгалтерский баланс предприятия на 31.12.2024 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).

Таблица 11

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

| №<br>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                                     | CH1        | CH2        | HH       | Всего       | ВН                                     | CH1        | CH2      | HH       | Beero      | ВН          | CH1        | CH2        | HH         | Beero       |
| 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  | 417,8162    | 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 |  | 2 465,1995 | 467,1836   |          | 2 932,3831  |  | 877,4307   | 168,5385 |          | 1 045,9693 |             | 3 342,6303 | 635,7222   | 0,0000     | 3 978,3524  |
| 1.3.2    | в том числе из сети CH1   | млн.кВтч |  |            | 381,7093   | 0,1654   | 381,8746    |  |            | 110,8207 | 0,0147   | 110,8354   |             |            | 492,5300   | 0,1801     | 492,7101    |
| 1.3.3    | в том числе из сети CH2   | млн.кВтч |  |            | 0,0000     | 819,3005 | 819,3005    |  |            | 0,0000   | 273,7351 | 273,7351   |             |            | 0,0000     | 1 093,0355 | 1 093,0355  |
| 1.3.4    | в том числе из сети HH  | млн.кВтч |  |            |            | 0,0000   |             |  |            |          |          | 0,0000     |             |            |            | 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 |

| №<br>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                                     | ЧН1        | ЧН2        | НН       | Всего       | ВН                                     | ЧН1        | ЧН2      | НН       | Всего      | ВН          | ЧН1        | ЧН2        | 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.       | Отпущенено 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 ЧН1                                  | 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 ЧН2                                  | 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    | одноставочки   | 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    | двуставочки  | 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   |             |
| 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  |

| №<br>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                                     | ЧН1        | ЧН2      | НН       | Всего       | ВН                                     | ЧН1      | ЧН2      | НН       | Всего      | ВН          | ЧН1        | ЧН2      | НН       | Всего       |
| 4.4.2.6  | «Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИИН 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» ОOO (ИИН 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») (ИИН 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 ОOO (ИИН 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 (ИИН 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 (ИИН 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» ОOO (ИИН 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        | Сальнированный 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   |             |

Таблица 12

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

| №<br>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                                     | ЧН1      | ЧН2     | НН     | Всего      | ВН                                     | ЧН1      | ЧН2     | НН     | Всего      | ВН          | ЧН1      | ЧН2     | 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» ОOO (ИИН 4217127144) | МВт    |  | 2,0940   | 27,8109 |        | 29,9049    |  | 3,9667   | 29,5666 |        | 33,5332    | 0,0000      | 2,5622   | 28,2498 | 0,0000 | 30,8120    |

| №<br>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      |          |
| 1.2.2   | «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    | X                                      | 533,2342 | 102,0597 |          | 635,2939   | X                                      | 572,3055 | 102,0597 |          | 674,3652   | X           | 543,0020 | 102,0597 | 0,0000   | 645,0617   |          |
| 1.3.2   | в том числе из сети СН1   | МВт    | X                                      | X        | 148,0104 | 0,0348   | 148,0453   | X                                      | X        | 150,7671 | 0,0348   | 150,8020   | X           | X        | 148,6996 | 0,0348   | 148,7344   |          |
| 1.3.3   | в том числе из сети СН2   | МВт    | X                                      | X        |          | 147,9316 | 147,9316   | X                                      | X        |          | 149,4972 | 149,4972   | X           | X        |          | 148,3230 | 148,3230   |          |
| 1.3.4   | в том числе из сети НН  | МВт    |  |          |          | 0,0000   |            |  |          |          | 0,0000   |            |             |          | X        |          | 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.  | Отпущенено 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   |            |             |          | X        |          | 0,0000     |          |
| 3.3   | в том числе из сети СН1   | МВт    | 533,2342                               |          |          | 533,2342 | 572,3055   |  |          |          | 572,3055 | 543,0020   |             |          | X        |          | 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    |          |          | X        |            | 250,7593 |
| 3.5   | в том числе из сети НН  | МВт    | 0,0000                                 | 0,0348   | 147,9316 | X        | 147,9664   | 0,0000                                 | 0,0348   | 149,4972 | X        | 149,5320   | 0,0000      | 0,0348   | 148,3230 | X        | 148,3578   |          |

| №<br>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                                     | ЧН1      | ЧН2     | НН       | Всего      | ВН                                     | ЧН1      | ЧН2     | НН       | Всего      | ВН          | ЧН1      | ЧН2     | 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   |



## **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:

$$\text{НВВ}_i^{\text{од}} = \text{ПР}_i + \text{НР}_i + \text{B}_i + \text{У}_i + \Delta\text{ЭПР}_i + d_i \times \Delta\text{ЭП}_i + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{од}} \times \text{КНК}_i \quad \text{где}$$

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

$\text{ПР}_i$  - 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 НР<sub>i</sub> принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

НР<sub>1</sub>, НР<sub>i</sub> - 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.);

У<sub>i</sub> - 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 устанавливается 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).

$KHK_i$  - 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 Методическим указанием 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<br>РЭК<br>Кузбасса | Утверждено<br>РЭК<br>Кузбасса | Предложение<br>предприятия<br>30.10.2025 | Принято          | Отклонение     | Рост<br>% |
| 1  | 2   | 3        | 4                             | 5                             | 6  | 7                | 8              | 9         |
| <b>Расчёт коэффициента индексации</b>    |   |          |                               |                               |  |                  |                |           |
| 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%        |
| <b>1. Расчёт подконтрольных расходов</b> |   |          |                               |                               |  |                  |                |           |
| 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%        |
| <b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>      |   | тыс.руб. | <b>4 181 516</b>              | <b>4 407 713</b>              | <b>5 109 788</b>                         | <b>4 762 982</b> | <b>355 269</b> | <b>8%</b> |

**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<br>РЭК<br>Кузбасса | Утверждено<br>РЭК<br>Кузбасса | Предложение<br>предприятия<br>30.10.2025 | Принято    | Отклонение | Рост<br>% |
| 1                                     | 2  | 3        | 4                             | 5                             | 6  | 7          | 8          | 9         |
| <b>Расчет коэффициента индексации</b> |  |          |                               |                               |  |            |            |           |
| 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<br>РЭК<br>Кузбасса | Утверждено<br>РЭК<br>Кузбасса | Предложение<br>предприятия<br>30.10.2025 | Принято          | Отклонение       | Рост<br>% |
| 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%        |
| <b>1. Расчёт подконтрольных расходов</b> |   |          |                               |                               |  |                  |                  |           |
| 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%        |
| <b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>      |   | тыс.руб. | <b>4 181 516</b>              | <b>4 407 713</b>              | <b>5 109 788</b>                         | <b>4 762 982</b> | <b>355 269</b>   | <b>8%</b> |
| Подконтрольные расходы с учетом Эталонов |   |          |                               |                               |  |                  | <b>6 396 097</b> |           |
| 2.                                       | 70 % от метода долгосрочной индексации  |          |                               |                               |  |                  | <b>3 334 087</b> |           |
| 3.                                       | 30% эталоны   |          |                               |                               |  |                  | <b>1 918 829</b> |           |
| 4.                                       | Подконтрольные расходы  |          |                               |                               |  |                  | <b>5 252 917</b> |           |

## 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:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PR_i + \Delta HP_i + \Delta Y_i + \Delta HBB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

$\Delta PR_i$  - 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 ( $\Delta PR_i$ ) определяется по формуле (9.13):

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

где:

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

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

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

$\text{ПР}_1$  - базовый уровень подконтрольных расходов;

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

$\text{ПР}_{i-2}$  - величина подконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов на год ( $i-2$ );

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

$$\text{ИКА}_j^\Phi = K_{\text{шт}} \times \frac{ye_j^\Phi - ye_{j-1}^\Phi}{ye_{j-1}^\Phi}, \quad (9.15),$$

где:

$ye_j^\Phi$ ,  $ye_{j-1}^\Phi$  - 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  $ye_{j-1}^\Phi$  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;

$I_j^\Phi$  - фактические значения индекса потребительских цен в году  $j$ ;

$\text{ИКА}_j^\Phi$  - фактический индекс изменения количества активов в году  $j$  в процентах.

Анализ фактических подконтрольных расходов отражен в таблице 15

Таблица 15

## Анализ фактических подконтрольных расходов за 2024 год

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

| №п/п   | Показатель  | Ед. изм. | 2024 год                      | 2024 год            | 2024 год  | Отклонение | Рост % | Пояснения   |
|--------|---|----------|-------------------------------|---------------------|-----------|------------|--------|---|
|        |   |          | Утверждено<br>РЭК<br>Кузбасса | Факт<br>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<br>1. (4 038, тыс. руб.) услуги подр по обсл оборудования (ТО и ремонт бензопил (СВЭС 1 кв.)_2024);<br>2. (3290 тыс. руб.) поверка, колибровка оборудования и приборов" по передаче электроэнергии;<br>3. (2104 тыс. руб.) поверка высоковольтных трансформаторов тока и напряжения;<br>4. (4514 тыс. руб.) Услуги по техническому надзору;<br>5. (2 488 тыс. руб.) диагностика и испытание передаточных устройств по передаче электроэнергии;<br>6. (696 тыс. руб.) на эксплуатацию автотранспорта, исключены 45 тыс. руб затраты на проведение соревнований;<br>7. (67 тыс руб) Услуги водного транспорта;<br>8. (6 117,10 тыс. руб.) расходы на обслуживание приборов коммерческого учета<br>9. (6127,487 тыс. руб.) приборы учета.<br>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:<br>1. П1.16 (2 225 080,86528тыс. руб)<br>2. П1-4: 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:<br>1. Расшифровка в папке РФ факт 823 773 тыс. руб.<br>в т.ч. Фот 184 млн. руб. ГСМ 26 млн. руб.)<br>2. По Форме П 1.15 план РФ: 271 526 тыс.руб. факт 223 502 тыс.руб.<br>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<br>РЭК<br>Кузбасса | Факт<br>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:<br>1. (3445,45675 тыс. руб.) стационарная связь<br>2. (7 731,36 тыс. руб.) мобильная связь<br>3. (1159,68 тыс. руб.) интернет<br>4. (14 226,71 тыс. руб.) технологическая связь<br>5. (1 231,63 тыс. руб.) услуги радиочастотного центра<br>6. (768,11 тыс. руб.) прочие<br>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:<br>1. (2 200,02 тыс. руб.) услуги пожарной охраны;<br>2. (58 092,95 тыс. руб.) вневедомственная.<br>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 компьютерной техники.3. (1 727, 14 тыс. руб.) затраты на содержание и ремонт средств связи.4. (273,87 тыс. руб.) прочие информационные 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:<br>1. (70 тыс. руб.) ПО БУ консульт<br>2. (1112,45 тыс. руб.) аудит<br>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<br>РЭК<br>Кузбасса | Факт<br>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> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. (98 тыс. руб.) услуги подрядчиков по обслуживанию сооружений;</li> <li>2. ( 1 750 тыс. руб.) Услуги по тех. освидетельствованию зданий и сооружений;</li> <li>3. ( 156 тыс. руб.)расходы по дезинфекции, дезинсекции, дератизации;</li> <li>4. (16 703, 37 тыс. руб.(уборка помещений;</li> <li>5. (386,73 тыс. руб.) прочие затраты по содержанию зданий;</li> <li>6. (949,72 тыс. руб.) Т/о узлов учета тепла и эл. энергии;</li> <li>7. (495,79 итыс. руб.) т/о кондиционеров" по передаче электроэнергии;</li> <li>8. (702,04 тыс. руб.) техосмотр по передаче электроэнергии;</li> <li>9. (7 837 тыс. руб.) техобслуживание и диагностика транспорта;</li> <li>10.(36 тыс. руб.) шиномонтаж;</li> <li>11. (76,93 тыс. руб. ) прочие расходы по эксплуатации транспорта;</li> <li>12. (215,19 тыс. руб.) Гидрометеорологические услуги (в т.ч. данные от МЧС);</li> <li>13. (263,18 тыс. руб.) Прочие АХО;</li> <li>14. (16,7 тыс. руб.) Прочие собственники (исключена сумма 40 тыс. руб. с ООО "Брент эксперт" как услуги не относящиеся к передаче электрической энергии).</li> <li>15 .(140,6 тыс. руб ) прочие СМиТ;</li> <li>16. (1191,64 тыс. руб.) Расходы на природоохранные мероприятия (кроме налогов и сборов);</li> <li>17. (38,408 тыс. руб.) участие в экологическом форуме.</li> <li>18. (3001 тыс. руб.) Прочие (ОТЭ) по передаче электроэнергии.</li> <li>19. (60,34 тыс. руб.)Прочие (служба учета ЭЭ) по передаче электроэнергии;</li> <li>20. (893, 86 тыс. руб.) "Прочие (КиТАСУ)"</li> </ol> <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:<br>1. (6063 тыс. руб.) командировочные расходы на обучение<br>2. (12553,75 тыс. руб.) аудит Итого 18 597 тыс. руб.<br>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:<br>1. (74,8 тыс. руб.) подбор кадров;<br>2. (13361 тыс. руб.) переподготовка кадров;<br>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:<br>1. (53,34 тыс. руб.) лечебно-профилактическое питание и спецодежды;<br>2. (419,77 тыс. руб.) расходы на аттестацию рабочих мест;<br>3. (22,60 тыс. руб.) прочие расходы на охрану труда;<br>4. (5 556,60 тыс. руб.) профосмотры;<br>5. (8 436,45 тыс. руб.) услуги по предрейсовому медосмотру водителей;<br>6. (1748,1 тыс. руб.) мед осмотр при приеме на работу;<br>7. (207,6 тыс. руб.) услуги химчистки.<br>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:<br>1. (14 277,03 тыс. руб.) расходы на страхование зданий, сооружений и оборудования<br>2. (1035,10 тыс. руб.) расходы ОСАГО;<br>3. (10,75 тыс. руб.) расходы на ОСПО;<br>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:<br>1. (1915,82 тыс. руб.) канцелярские расходы;<br>2. (29,20 тыс. руб.) техлитература;<br>3. (132,18 тыс. руб.) расходы на ТП;<br>4. (193,11 тыс.руб) расходы на сертификацию качества ээ;<br>5. (244,02 тыс. руб.) сертификация и прочие проверки;<br>6. (1207,69 тыс. руб.) почтово-телеграфные;<br>7. (1,3 тыс. руб) нотариальные;<br>8. (490,30 тыс. руб.) типографические расходы;<br>9. (9 447,73 тыс. руб) землестроительные работы;<br>10. (361,17 тыс. руб.) получение разрешений на перевозку грузов;<br>11. (10 111,79 тыс. руб) затраты на больничные листы;<br>12 (13715,20 тыс. руб.) расходы на ниокр;<br>13. (3437,01 тыс. руб.) прочий капстрой.<br>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:<br>1. (5671,46 тыс. руб.) прибыль на поощрение;<br>2. (13134 тыс. руб.) расходы банков;<br>3. (1373,88 тыс. руб.) соц выплаты по кол договору;<br>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   |
| 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.            | <b>Оплата работ и услуг сторонних организаций</b>                          | тыс.руб | <b>179 529,29</b> | <b>201 867,89</b> | <b>22 338,60</b> |
| <b>1.3.2.1.</b> | <b>Услуги связи</b>  |         | <b>26 409,94</b>  | <b>28 773,50</b>  | <b>2 363,56</b>  |
| 10.1.1.         | <i>Стационарная связь</i>  | тыс.руб | 3 119,71          | 3 445,46          | 325,74           |
| 10.1.2.         | <i>Мобильная связь</i>   | тыс.руб | 5 431,95          | 7 731,36          | 2 299,41         |
| 10.1.3.         | <i>Интернет</i>  | тыс.руб | 239,06            | 210,56            | -28,50           |
| 10.1.5.         | <i>Услуги спутникового телевидения</i>                                     | тыс.руб | 0                 | 1 159,68          | 1159,67598       |
| 10.1.6.         | <i>Технологическая связь</i>   | тыс.руб | 12 947,51         | 14 226,71         | 1 279,20         |
| 10.1.7.1        | <i>услуги радиочастотного центра</i>                                       | тыс.руб | 1 192,33          | 1 231,63          | 39,30            |
| 10.1.7.3        | <i>прочие услуги связи</i>   | тыс.руб | 3 479,38          | 768,11            | -2 711,27        |
| <b>1.3.2.2.</b> | <b>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</b> | тыс.руб | <b>63 027,64</b>  | <b>60 292,96</b>  | <b>-2 734,67</b> |
| 10.15.1         | <i>услуги пожарной охраны</i>  | тыс.руб | 1 057,69          | 2 200,02          | 1 142,33         |
| 10.15.2         | <i>услуги вневедомственной и сторожевой охраны</i>                         | тыс.руб | 61 969,95         | 58 092,95         | -3 877,00        |
| <b>1.3.2.3.</b> | <b>Расходы на юридические и информационные услуги</b>                      | тыс.руб | <b>49 544,93</b>  | <b>76 642,18</b>  | <b>27 097,26</b> |
| 10.2.1.         | <i>Информационные услуги (в т.ч. РБП)</i>                                  | тыс.руб | 14 645,20         |                   | -14 645,20       |
| 10.2.2.1        | <i>IT-услуги</i>   | тыс.руб | 30 409,36         | 72 858,67         | 42 449,31        |
| 10.2.2.2        | <i>Затраты на содержание и ремонт компьютеров и офисной техники</i>        | тыс.руб | 1 466,19          | 1 769,24          | 303,05           |
| 10.2.2.3        | <i>Затраты на содержание и ремонт средств связи</i>                        | тыс.руб | 2 137,13          | 1 727,14          | -409,98          |
| 10.2.3.         | <i>Прочие информационные услуги</i>  | тыс.руб | 887,05            | 273,87            | -613,18          |
| 10.5.           | <i>Юридические услуги</i>  | тыс.руб | 0                 | 13,27             | 13,27            |
| <b>1.3.2.4.</b> | <b>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</b>                    | тыс.руб | <b>1 207,93</b>   | <b>1 182,91</b>   | <b>-25,01</b>    |
| 10.3.2          | <i>по экономике и тарифному регулированию</i>                              | тыс.руб | 0,00              |                   | 0                |
| 10.3.3          | <i>по бухгалтерскому учету и налогообложению</i>                           | тыс.руб | 0,0               | 70,5              | 70,5             |
| 10.4.           | <i>Аудиторские услуги</i>  | 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 | <i>- командировочные расходы по производству</i> | 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. | <i>Расходы по подбору кадров</i>    | тыс.руб | 50,61     | 74,80     | 24,19      |
| 10.13.2. | <i>Расходы по подготовке кадров</i> | 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.      | <b>Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности</b> | тыс.руб. | 20 177,18 | 16 444,47 | -3 732,71  |
| 10.17.2.1   | <i>лечебно-профилактическое питание и спецжизры</i>                                  | тыс.руб  | 67,08     | 53,34     | -13,73     |
| 10.17.2.2   | <i>расходы на аттестацию рабочих мест</i>  | тыс.руб  | 808,79    | 419,77    | -389,02    |
| 10.17.2.5   | <i>мероприятия по предупреждению несчастных случаев (в т.ч. ПФО)</i>                 | тыс.руб  |           |           | 0,00       |
| 10.17.2.6   | <i>прочие расходы на охрану труда</i>  | тыс.руб  | 20,56     | 22,60     | 2,04       |
| 10.17.2.7.1 | <i>мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве (профосмотры)</i>       | тыс.руб  | 6 684,81  | 5 556,60  | -1 128,21  |
| 10.17.2.7.2 | <i>услуги по предрейсовому медосмотру водителей</i>                                  | 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 э/энергии   | тыс.руб | 217,51      | 193,11    | -24,40     |
| 2.10.2.2    | сертификационные и прочие проверки ИСМ (CMK)  | 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 медосмотрту водителей   | тыс.руб |             |           | 0,00       |
| 10.17.2.1   | лечебно-профилактическое питание и спецжизры  | 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:<br>В соответствии шаблоном ENERGY.CALC.NVV.TSO |         | 37 422,69 |           | -46 053,74 |
| 1.3.7.  | Другие прочие расходы, в том числе:<br>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. | <b>Корпоративные мероприятия</b>   | тыс.руб | <b>0,00</b>      |                 | <b>0,00</b>       |
| 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  | <b>Расходы на услуги банков, кроме процентных расходов</b>   | тыс.руб | <b>61</b>        | <b>13 134</b>   | <b>13 072,78</b>  |
| 1.3.9.3. | <b>Социальные выплаты по кол.договору</b>  | тыс.руб | <b>1 362,52</b>  | <b>1 373,88</b> | <b>11,36</b>      |
| 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.   | <b> списание задолженности, невозможной к взысканию</b>  | тыс.руб |                  |                 | <b>0,00</b>       |
|          | <b>Прочие из прибыли</b>   |         | <b>33 333,33</b> |                 | <b>-33 333,33</b> |
|          | 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 |
|------|--|---------|---------|-----------|------------|
|      | Установление квоты для приема на работу инвалидовзакона РФ от 19.04.1991 N 1032-1 "О занятости населения в Российской Федерации" | 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 утвержден сводный прогнозный баланс поставок электрической энергии и мощности, в том числе объемы 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), объемы 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:

Таблица 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 сальдиированном выражении из сетей 330кВ и ниже | отпуск э/э в сальдиированном 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         | <b>231 402</b>   |
| 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         | <b>230 784</b>   |
| 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         | <b>226 160</b>   |
| 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         | <b>237 260</b>   |
| 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         | <b>230 444</b>   |
| 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         | <b>239 599</b>   |
| 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         | <b>215 655</b>   |
| 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         | <b>222 822</b>   |
| 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         | <b>235 364</b>   |
| 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         | <b>218 163</b>   |
| 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         | <b>210 360</b>   |
| 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         | <b>207 822</b>   |
|       |                          |                       | <b>2 225 378 658,68</b> |  |  |   |   | <b>63422,2</b> |              | <b>2 728,86</b> | <b>480 456 852,30</b> | <b>2 705 836</b> |

## **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-160кВА, д. Береговая | Кемеровская область, Кемеровский район, д. Береговая | 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. Береговая  | Кемеровская область, Кемеровский район, д. Береговая | Договор аренды | СПК "Береговой"           | СПК "Береговой"   | 31.12.2025   |
| 1.8   | №04.4200.637.18_3  | 30.03.2018               | 1020025 Киоскова ТП 10кВ КТП 255П с сил.транс-ом ТМ 160кВА, д.Береговая     | Кемеровская область, Кемеровский район, д. Береговая | 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.Береговая    | Кемеровская область, Кемеровский район, д. Береговая | 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.Береговая   | Кемеровская область, Кемеровский район, д. Береговая | 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.Береговая   | Кемеровская область, Кемеровский район, д. Береговая | 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.Береговая   | Кемеровская область, Кемеровский район, д. Береговая | 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.Береговая   | Кемеровская область, Кемеровский район, д. Береговая | 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.Береговая   | Кемеровская область, Кемеровский район, д. Береговая | 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 / дополнительного соглашения |
|----------|------------------------|--------------------------|--|---|----------------|-----------------|---|---|
| 1.1<br>5 | №04.4200.637.1<br>8_10 | 30.03.20<br>18           | 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"   | 31.12.20<br>25  |
| 1.1<br>6 | №04.4200.637.1<br>8_11 | 30.03.20<br>18           | 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"   | 31.12.20<br>25  |
| 1.1<br>7 | №04.4200.504.1<br>9_1  | 01.01.20<br>19           | Заход ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская - Брусничная  | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"      | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>8 | №04.4200.504.1<br>9_2  | 01.01.20<br>19           | Кабельная линия связи п/ст Ширпотреб - ЮЭС, кабель связи ТЗГ 7x4x1,2                                 | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"      | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>9 | №04.4200.504.1<br>9_3  | 01.01.20<br>19           | Радиорелейная линия связи на участке "Ильинская-Кузнецкая гора-ЮЭС", цифровая, диапазон 10.7-11.7 ГГ | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"      | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.2<br>0 | №04.4200.504.1<br>9_4  | 01.01.20<br>19           | Антennaя 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/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"      | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.2<br>1 | №04.4200.504.1<br>9_5  | 01.01.20<br>19           | Антennaя 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/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"      | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.2<br>2 | №04.4200.504.1<br>9_6  | 01.01.20<br>19           | 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/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"      | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.2<br>3 | №04.4200.504.1<br>9_7  | 01.01.20<br>19           | 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/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"      | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.2<br>4 | №04.4200.504.1<br>9_8  | 01.01.20<br>19           | Радиомачта АО-60 на ПС 35/10 кв Арлук, металлическая, высота 60 м, для размещения антенно-фидерных у | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"      | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |

| № 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 / дополнительного соглашения |
|----------|------------------------|--------------------------|---|---|----------------|--------------|---|---|
| 1.2<br>5 | №04.4200.504.1<br>9_9  | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.2<br>6 | №04.4200.504.1<br>9_10 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.2<br>7 | №04.4200.504.1<br>9_11 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.2<br>8 | №04.4200.504.1<br>9_12 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.2<br>9 | №04.4200.504.1<br>9_13 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.3<br>0 | №04.4200.504.1<br>9_14 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.3<br>1 | №04.4200.504.1<br>9_15 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.3<br>2 | №04.4200.504.1<br>9_16 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.3<br>3 | №04.4200.504.1<br>9_17 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |

| № 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 / дополнительного соглашения |
|----------|------------------------|--------------------------|---|---|----------------|--------------|---|---|
| 1.3<br>4 | №04.4200.504.1<br>9_18 | 01.01.20<br>19           | ЦРРЛ "Панфиловский РЭС-Плотниковская П/С", ППУ 4 шт, МДП-12 4 шт, Для образования и передачи цифровые | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.3<br>5 | №04.4200.504.1<br>9_19 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.3<br>6 | №04.4200.504.1<br>9_20 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.3<br>7 | №04.4200.504.1<br>9_21 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.3<br>8 | №04.4200.504.1<br>9_22 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.3<br>9 | №04.4200.504.1<br>9_23 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.4<br>0 | №04.4200.504.1<br>9_24 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.4<br>1 | №04.4200.504.1<br>9_25 | 01.01.20<br>19           | Аппаратура АДА 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.4<br>2 | №04.4200.504.1<br>9_26 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |

| № 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 / дополнительного соглашения |
|----------|------------------------|--------------------------|--|---|----------------|--------------|---|---|
| 1.4<br>3 | №04.4200.504.1<br>9_27 | 01.01.20<br>19           | 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/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.4<br>4 | №04.4200.504.1<br>9_28 | 01.01.20<br>19           | 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/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.4<br>5 | №04.4200.504.1<br>9_29 | 01.01.20<br>19           | 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/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.4<br>6 | №04.4200.504.1<br>9_30 | 01.01.20<br>19           | Аппаратура высокочастотной связи АВС-1-1, 10 Вт, 1 канал для организации каналов связи и телемеханик | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.4<br>7 | №04.4200.504.1<br>9_31 | 01.01.20<br>19           | Аппаратура высокочастотной связи АВС-3-1, 10 Вт, 3 канала для организации каналов связи и телемехани | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.4<br>8 | №04.4200.504.1<br>9_32 | 01.01.20<br>19           | Аппаратура высокочастотной связи АВС-3-1, 10 Вт, 3 канала для организации каналов связи и телемехани | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.4<br>9 | №04.4200.504.1<br>9_33 | 01.01.20<br>19           | Аппаратура высокочастотной связи АВС-3-1, 10 Вт, 3 канала для организации каналов связи и телемехани | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.5<br>0 | №04.4200.504.1<br>9_34 | 01.01.20<br>19           | Аппаратура высокочастотной связи АВС-3-1, 10 Вт, 3 канала для организации каналов связи и телемехани | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.5<br>1 | №04.4200.504.1<br>9_35 | 01.01.20<br>19           | 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/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |

| № 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 / дополнительного соглашения |
|-------|---------------------|--------------------------|--|---|----------------|--------------|---|---|
| 1.5 2 | №04.4200.504.1 9_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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.5 3 | №04.4200.504.1 9_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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.5 4 | №04.4200.504.1 9_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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.5 5 | №04.4200.504.1 9_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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.5 6 | №04.4200.504.1 9_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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.5 7 | №04.4200.504.1 9_41 | 01.01.2019               | Интерфейс 150R, микропроцессорный контроллер радиотелефонной системы, для обеспечения возможности радиосвязи | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.5 8 | №04.4200.504.1 9_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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.5 9 | №04.4200.504.1 9_43 | 01.01.2019               | Радиостанция Motorola GM-300, абонентская стационарная радиостанция, используется в составе ретранслятора    | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.6 0 | №04.4200.504.1 9_44 | 01.01.2019               | Радиостанция Motorola GM-300, абонентская стационарная радиостанция, используется в составе ретранслятора    | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | 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 / дополнительного соглашения |
|-------|--------------------|--------------------------|---|---|----------------|--------------|---|---|
| 1.6 1 | №04.4200.504.19_45 | 01.01.2019               | Ретранслятор Kenwood TKR-720, центральная стационарная радиостанция с возможностью ретрансляции       | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | 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 ретрансляции               | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | 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 ретрансляции               | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | 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 ретрансляции               | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | 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 ретрансляции               | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | 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 ретрансляции               | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | 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 ретрансляции               | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | 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 двоймовая 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 Арлук | 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 Арлук | 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 / дополнительного соглашения |
|-------|---------------------|--------------------------|--|---|----------------|--------------|---|---|
| 1.7 0 | №04.4200.504.1 9_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/ст Арлок | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.7 1 | №04.4200.504.1 9_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/ст Арлок | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.7 2 | №04.4200.504.1 9_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/ст Арлок | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.7 3 | №04.4200.504.1 9_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/ст Арлок | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.7 4 | №04.4200.504.1 9_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/ст Арлок | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.7 5 | №04.4200.504.1 9_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/ст Арлок | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.7 6 | №04.4200.504.1 9_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/ст Арлок | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.7 7 | №04.4200.504.1 9_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/ст Арлок | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.7 8 | №04.4200.504.1 9_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/ст 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 / дополнительного соглашения |
|-------|---------------------|--------------------------|---|---|----------------|--------------|---|---|
| 1.7 9 | №04.4200.504.1 9_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 Арлок | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.8 0 | №04.4200.504.1 9_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 Арлок | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.8 1 | №04.4200.504.1 9_65 | 01.01.2019               | Выпрямительное устр-во ВУК 36/260, выпрямительное устройство для питания оборудования связи, выходное | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлок | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.8 2 | №04.4200.504.1 9_66 | 01.01.2019               | Блок питания SCM 60 (BZA-108 Ericsson), блок бесперебойного питания для системы передачи К60 и другог | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлок | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.8 3 | №04.4200.504.1 9_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 Арлок | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.8 4 | №04.4200.504.1 9_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 Арлок | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.8 5 | №04.4200.504.1 9_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 Арлок | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.8 6 | №04.4200.504.1 9_70 | 01.01.2019               | Шкаф связи типа ETL-581 ПС Ново-Анжерская-ПС Анжерская-НПС-1  | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлок | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.8 7 | №04.4200.504.1 9_71 | 01.01.2019               | Шкаф связи типа ETL-581 ПС Ново-Анжерская-ПС Анжерская НПС-2 ф.С 1                                    | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст 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 / дополнительного соглашения |
|-------|---------------------|--------------------------|--|---|----------------|--------------|---|---|
| 1.8 8 | №04.4200.504.1 9_72 | 01.01.2019               | Шкаф связи типа ETL-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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.8 9 | №04.4200.504.1 9_73 | 01.01.2019               | Шкаф связи типа ETL-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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.9 0 | №04.4200.504.1 9_74 | 01.01.2019               | Шкаф связи типа ETL-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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.9 1 | №04.4200.504.1 9_75 | 01.01.2019               | Шкаф связи типа ETL-583 ПС Ново-Анжерская-Ижморский РЭС                            | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.9 2 | №04.4200.504.1 9_76 | 01.01.2019               | Шкаф связи типа ETL-583 ПС Ново-Анжерская - Яйский РЭС                             | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.9 3 | №04.4200.504.1 9_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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.9 4 | №04.4200.504.1 9_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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.9 5 | №04.4200.504.1 9_79 | 01.01.2019               | Кабельные каналы   | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.9 6 | №04.4200.504.1 9_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 Арлук | 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 / дополнительного соглашения |
|--------|---------------------|--------------------------|--|---|----------------|--------------|---|---|
| 1.9 7  | №04.4200.504.1 9_81 | 01.01.2019               | Ограждение наружное                                    | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.9 8  | №04.4200.504.1 9_82 | 01.01.2019               | Сети маслостоков                                       | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.9 9  | №04.4200.504.1 9_83 | 01.01.2019               | Маслосборник   | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.1 00 | №04.4200.504.1 9_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/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.1 01 | №04.4200.504.1 9_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/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.1 02 | №04.4200.504.1 9_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/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.1 03 | №04.4200.504.1 9_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/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.1 04 | №04.4200.504.1 9_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/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.1 05 | №04.4200.504.1 9_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/ст Арлук | 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 / дополнительного соглашения |
|--------|---------------------|--------------------------|---|---|----------------|--------------|---|---|
| 1.1 06 | №04.4200.504.1 9_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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.1 07 | №04.4200.504.1 9_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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.1 08 | №04.4200.504.1 9_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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.1 09 | №04.4200.504.1 9_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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.1 10 | №04.4200.504.1 9_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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.1 11 | №04.4200.504.1 9_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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.1 12 | №04.4200.504.1 9_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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.1 13 | №04.4200.504.1 9_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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.1 14 | №04.4200.504.1 9_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 Арлук | 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 / дополнительного соглашения |
|-----------|-------------------------|--------------------------|---|---|----------------|--------------|---|---|
| 1.1<br>15 | №04.4200.504.1<br>9_99  | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>16 | №04.4200.504.1<br>9_100 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>17 | №04.4200.504.1<br>9_101 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>18 | №04.4200.504.1<br>9_102 | 01.01.20<br>19           | Выключатель элегазовый 110 кВ типа ВЭБ-110 ХЛ1 ВЛ10 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>19 | №04.4200.504.1<br>9_103 | 01.01.20<br>19           | Выключатель элегазовый 110 кВ типа ВЭБ-110 ХЛ1 ВЛ10 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>20 | №04.4200.504.1<br>9_104 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>21 | №04.4200.504.1<br>9_105 | 01.01.20<br>19           | Разъединитель линейный трехполюсный 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>22 | №04.4200.504.1<br>9_106 | 01.01.20<br>19           | Разъединитель линейный трехполюсный 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>23 | №04.4200.504.1<br>9_107 | 01.01.20<br>19           | Разъединитель шинный трехполюсный 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |

| № 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 / дополнительного соглашения |
|-----------|-------------------------|--------------------------|--|---|----------------|--------------|---|---|
| 1.1<br>24 | №04.4200.504.1<br>9_108 | 01.01.20<br>19           | Разъединитель трехполюсный 110кВ типа РГН2-110.11/2000УХЛ1 шинный ШР-2     | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>25 | №04.4200.504.1<br>9_109 | 01.01.20<br>19           | Разъединитель трехполюсный 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/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>26 | №04.4200.504.1<br>9_110 | 01.01.20<br>19           | Разъединитель трехполюсный 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/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>27 | №04.4200.504.1<br>9_111 | 01.01.20<br>19           | Разъединитель трехполюсный 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/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>28 | №04.4200.504.1<br>9_112 | 01.01.20<br>19           | Разъединитель трехполюсный 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/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>29 | №04.4200.504.1<br>9_113 | 01.01.20<br>19           | Разъединитель трехполюсный 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/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>30 | №04.4200.504.1<br>9_114 | 01.01.20<br>19           | Разъединитель трехполюсный 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/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>31 | №04.4200.504.1<br>9_115 | 01.01.20<br>19           | Разъединитель трехполюсный 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/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>32 | №04.4200.504.1<br>9_116 | 01.01.20<br>19           | Разъединитель трехполюсный 35 кВ типа РГН-1-35/1000 УХЛ1 ШР-1              | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленовский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |

| № 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 / дополнительного соглашения |
|-----------|-------------------------|--------------------------|---|---|----------------|--------------|---|---|
| 1.1<br>33 | №04.4200.504.1<br>9_117 | 01.01.20<br>19           | Разъединитель трехполюсный 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>34 | №04.4200.504.1<br>9_118 | 01.01.20<br>19           | Разъединитель трехполюсный 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>35 | №04.4200.504.1<br>9_119 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>36 | №04.4200.504.1<br>9_120 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>37 | №04.4200.504.1<br>9_121 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>38 | №04.4200.504.1<br>9_122 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>39 | №04.4200.504.1<br>9_123 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>40 | №04.4200.504.1<br>9_124 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |
| 1.1<br>41 | №04.4200.504.1<br>9_125 | 01.01.20<br>19           | 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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.20<br>28  |

| № 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 / дополнительного соглашения |
|--------|----------------------|--------------------------|---|---|----------------|--------------|---|---|
| 1.1 42 | №04.4200.504.1 9_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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.1 43 | №04.4200.504.1 9_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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.1 44 | №04.4200.504.1 9_128 | 01.01.2019               | Шкаф №8 КРУН 10кВ типа К-59 фидера 10-4-М-1 (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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.1 45 | №04.4200.504.1 9_129 | 01.01.2019               | Шкаф №7 КРУН 10кВ типа К-59 фидера 10-21-П/Я -2 (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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.1 46 | №04.4200.504.1 9_130 | 01.01.2019               | Шкаф №6 КРУН 10кВ типа К-59 фидера 10-5-ГМЗ-2 (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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.1 47 | №04.4200.504.1 9_131 | 01.01.2019               | Шкаф №5 КРУН 10кВ типа К-59 фидера 10-20-М-20 (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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.1 48 | №04.4200.504.1 9_132 | 01.01.2019               | Шкаф №4 КРУН 10кВ типа К-59 фидера 10-7-П/Я -1 (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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.1 49 | №04.4200.504.1 9_133 | 01.01.2019               | Шкаф №3 КРУН 10кВ типа К-59 фидера 10-19-ГМЗ-1 (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 Арлук | Договор аренды | АО "ДВЭУК"   | АО "ДВЭУК"  | 31.12.2028  |
| 1.1 50 | №04.4200.504.1 9_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 Арлук | 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 / дополнительного 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, трансформатора | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, подстанция 500 кВ "Ново-Анжерская"; Промышленновский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | 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"; Промышленновский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | 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"; Промышленновский район, пос.Плотниково; Юргинский район, п/ст Арлук | 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 Промышленновского муниципального района | КУМИ Промышленновского 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 / дополнительного соглашения |
|-----------|-------------------------|--------------------------|--|---|----------------|---|---|---|
| 1.1<br>64 | №04.4200.4022.<br>18_3  | 03.09.20<br>20           | КТП-232                                  | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.1<br>65 | №04.4200.4022.<br>18_4  | 03.09.20<br>20           | КТП-318                                  | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.1<br>66 | №04.4200.4022.<br>18_5  | 03.09.20<br>20           | КТП-344                                  | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.1<br>67 | №04.4200.4022.<br>18_6  | 03.09.20<br>20           | Линия электропередач 10-<br>0,4 кВ и КТП | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.1<br>68 | №04.4200.4022.<br>18_7  | 03.09.20<br>20           | ЛЭП 10кВ                                 | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.1<br>69 | №04.4200.4022.<br>18_8  | 03.09.20<br>20           | Наружные сети<br>электроснабжения        | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.1<br>70 | №04.4200.4022.<br>18_9  | 03.09.20<br>20           | Наружные сети<br>электроснабжения        | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.1<br>71 | №04.4200.4022.<br>18_10 | 03.09.20<br>20           | Наружные сети<br>электроснабжения        | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.1<br>72 | №04.4200.4022.<br>18_11 | 03.09.20<br>20           | Наружные сети<br>электроснабжения        | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.1<br>73 | №04.4200.4022.<br>18_12 | 03.09.20<br>20           | Наружные сети<br>электроснабжения        | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.1<br>74 | №04.4200.4022.<br>18_13 | 03.09.20<br>20           | Наружные сети<br>электроснабжения        | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.1<br>75 | №04.4200.4022.<br>18_14 | 03.09.20<br>20           | Наружные сети<br>электроснабжения        | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.1<br>76 | №04.4200.4022.<br>18_15 | 03.09.20<br>20           | Наружные сети<br>электроснабжения        | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |



| № 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 / дополнительного соглашения |
|-----------|-------------------------|--------------------------|-----------------|---|----------------|---|---|---|
| 1.1<br>90 | №04.4200.4022.<br>18_29 | 03.09.20<br>20           | ТП - ЖК1        | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.1<br>91 | №04.4200.4022.<br>18_30 | 03.09.20<br>20           | ТП - ЖК2        | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.1<br>92 | №04.4200.4022.<br>18_31 | 03.09.20<br>20           | ТП - ЖК3        | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.1<br>93 | №04.4200.4022.<br>18_32 | 03.09.20<br>20           | ТП-014          | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.1<br>94 | №04.4200.4022.<br>18_33 | 03.09.20<br>20           | ТП-16П          | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.1<br>95 | №04.4200.4022.<br>18_34 | 03.09.20<br>20           | ТП-180 П        | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.1<br>96 | №04.4200.4022.<br>18_35 | 03.09.20<br>20           | ТП-197          | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.1<br>97 | №04.4200.4022.<br>18_36 | 03.09.20<br>20           | ТП-207 П-0,4 кВ | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.1<br>98 | №04.4200.4022.<br>18_37 | 03.09.20<br>20           | ТП-234          | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.1<br>99 | №04.4200.4022.<br>18_38 | 03.09.20<br>20           | ТП-245          | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.2<br>00 | №04.4200.4022.<br>18_39 | 03.09.20<br>20           | ТП-254П         | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.2<br>01 | №04.4200.4022.<br>18_40 | 03.09.20<br>20           | ТП-302П         | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |
| 1.2<br>02 | №04.4200.4022.<br>18_41 | 03.09.20<br>20           | ТП-350          | Кемеровская область,<br>Кемеровский район | Договор аренды | КУМИ Кемеровского муниципального округа | КУМИ Кемеровского муниципального округа   | 18.09.20<br>30  |

| № 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 / дополнительного 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-ЖКК-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 / дополнительного соглашения |
|-----------|------------------------|--------------------------|---|---|----------------|--|---|---|
| 1.2<br>15 | №04.4200.2151.<br>20_2 | 25.09.20<br>20           | 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                                      | 23.12.20<br>25  |
| 1.2<br>16 | №04.4200.2151.<br>20_3 | 25.09.20<br>20           | 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                                      | 23.12.20<br>25  |
| 1.2<br>17 | №04.4200.86.21<br>_1   | 06.12.20<br>20           | Электрические сети                              | Кемеровская область, Промышленновский район, с. Окунево, пер. Вокзальный, 6   | Договор аренды | КУМИ Промышленновского муниципального района           | КУМИ Промышленновского муниципального района                                      | 21.12.20<br>25  |
| 1.2<br>18 | №04.4200.86.21<br>_2   | 06.12.20<br>20           | ТП  | Кемеровская область, Промышленновский район, с. Окунево, пер. Вокзальный, 6   | Договор аренды | КУМИ Промышленновского муниципального района           | КУМИ Промышленновского муниципального района                                      | 21.12.20<br>25  |
| 1.2<br>19 | №05.4200.193.2<br>1_1  | 05.02.20<br>21           | 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.   | 25.12.20<br>25  |
| 1.2<br>20 | №05.4200.193.2<br>1_2  | 05.02.20<br>21           | 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.   | 25.12.20<br>25  |
| 1.2<br>21 | №05.4200.193.2<br>1_3  | 05.02.20<br>21           | 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.   | 25.12.20<br>25  |
| 1.2<br>22 | №04.4200.1579.<br>21_1 | 26.02.20<br>21           | ЛЭП-10 кВ Ф-3-Л                                 | Кемеровская область-Кузбасс, Беловский городской округ, пгт. Грамотеино, тракт Кузнецкий, здание 2, сооружение 2  | Договор аренды | Муниципальное образование Беловского городского округа | Муниципальное образование Беловского городского округа                            | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>23 | №04.4200.1579.<br>21_2 | 26.02.20<br>21           | КТП 2*2500                                      | Кемеровская область-Кузбасс, Беловский городской округ, пгт. Грамотеино, тракт Кузнецкий, здание 2, сооружение 3  | Договор аренды | Муниципальное образование Беловского городского округа | Муниципальное образование Беловского городского округа                            | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>24 | №04.4200.512.2<br>2_1  | 25.02.20<br>22           | ВЛ- 0,4кВ                                       | Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Есаулка   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района     | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>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 / дополнительного соглашения |
|--------|---------------------|--------------------------|---------------|--|----------------|--|---|---|
| 1.2 25 | №04.4200.512.2 2_2  | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Елань, ул.Кольцевая, Цветочная, Веселая, Алтайская            | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.2 26 | №04.4200.512.2 2_3  | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка, ул.Туркменская   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.2 27 | №04.4200.512.2 2_4  | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Бенжереп 1, к котельной от ТП Ю-4039 (50)                     | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.2 28 | №04.4200.512.2 2_5  | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Елань (скважина №9)   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.2 29 | №04.4200.512.2 2_6  | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сидорово, ул.Школьная  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.2 30 | №04.4200.512.2 2_7  | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Елань, ул.Сибирская, Раздольная, Мецнера                      | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.2 31 | №04.4200.512.2 2_8  | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Елань, ул.Обручева, Мирная                                    | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.2 32 | №04.4200.512.2 2_9  | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Букино  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.2 33 | №04.4200.512.2 2_10 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Костенково, ул.Новоселов, Дружбы, Новая                       | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.2 34 | №04.4200.512.2 2_11 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Елань, ул.Школьная, ул.Полевая, ул.Октябрьская, ул.Строителей | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.2 35 | №04.4200.512.2 2_12 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Елань, ул.Сибирская, Раздольная, Мецнера,                     | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.2 36 | №04.4200.512.2 2_13 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Бедарево  | 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 / дополнительные соглашения |
|-----------|------------------------|--------------------------|---------------|--|----------------|--|---|--|
| 1.2<br>37 | №04.4200.512.2<br>2_14 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Елань (скважина №1)                               | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.2<br>38 | №04.4200.512.2<br>2_15 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий районп.Терехино  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.2<br>39 | №04.4200.512.2<br>2_16 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.ст.Тальжино, ул.Строителей ,от дома №1 до дома №8 | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.2<br>40 | №04.4200.512.2<br>2_17 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к скважине "Центр" от КТП Ю-4072       | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.2<br>41 | №04.4200.512.2<br>2_18 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино, ул.Молодежная, пер.Садовый             | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.2<br>42 | №04.4200.512.2<br>2_19 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино, ул.Вокзальная, ул.Советская            | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.2<br>43 | №04.4200.512.2<br>2_20 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.2<br>44 | №04.4200.512.2<br>2_21 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Заречный (Ашмарино)                               | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.2<br>45 | №04.4200.512.2<br>2_22 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к скважине "Первомайского"             | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.2<br>46 | №04.4200.512.2<br>2_23 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка на скважину   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.2<br>47 | №04.4200.512.2<br>2_24 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Гавриловка (Куртук с.п.) на скважину                                   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.2<br>48 | №04.4200.512.2<br>2_25 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к конторе от КТП Ю-4072                | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.2<br>49 | №04.4200.512.2<br>2_26 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино, ул.Советская                           | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>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 / дополнительного соглашения |
|-----------|------------------------|--------------------------|---------------|--|----------------|--|---|---|
| 1.2<br>50 | №04.4200.512.2<br>2_27 | 25.02.20<br>22           | 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                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>51 | №04.4200.512.2<br>2_28 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к столярному цеху МУП ЖКХ от КТП Ю-4072                          | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>52 | №04.4200.512.2<br>2_29 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к Монтерке от КТП Ю-4072   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>53 | №04.4200.512.2<br>2_30 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к токарному цеху от КТП Ю-4072                                   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>54 | №04.4200.512.2<br>2_31 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к скважине "Совхозная"   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>55 | №04.4200.512.2<br>2_32 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино, от асфальто-бетонного завода до улд.Советская,14а, по факту 227м | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>56 | №04.4200.512.2<br>2_33 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Аил   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>57 | №04.4200.512.2<br>2_34 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.ст.Тальжино, ул.Кирова, Ленина, Калинина   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>58 | №04.4200.512.2<br>2_35 | 25.02.20<br>22           | 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                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>59 | №04.4200.512.2<br>2_36 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, пос.Загорский   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>60 | №04.4200.512.2<br>2_37 | 25.02.20<br>22           | 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                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>61 | №04.4200.512.2<br>2_38 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-10 кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Костенково  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>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 / дополнительного соглашения |
|--------|---------------------|--------------------------|----------------------------|--|----------------|--|---|---|
| 1.2 62 | №04.4200.512.2 2_39 | 25.02.2022               | ВЛ-10 кВ (фидер 10-14-О)   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.ст Тальжино, ул. Советская, ул. Свердлова | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.2 63 | №04.4200.512.2 2_40 | 25.02.2022               | ВЛ-10кВ                    | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с. Сосновка  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.2 64 | №04.4200.512.2 2_41 | 25.02.2022               | ВЛ-6 кВ                    | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п. Елань                                    | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.2 65 | №04.4200.512.2 2_42 | 25.02.2022               | ЗТП №50-2*250 кВа          | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Чистогорский  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.2 66 | №04.4200.512.2 2_43 | 25.02.2022               | ЗТП №1-2*250 кВа           | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Чистогорский  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.2 67 | №04.4200.512.2 2_44 | 25.02.2022               | ЗТП №2-2*250 кВа           | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Чистогорский  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.2 68 | №04.4200.512.2 2_45 | 25.02.2022               | ЗТП №4-400кВа              | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст. Тальжино, на территории НАРТС           | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.2 69 | №04.4200.512.2 2_46 | 25.02.2022               | ЗТП №5 - 160 Ква и 250 кВа | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Чистогорский  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.2 70 | №04.4200.512.2 2_47 | 25.02.2022               | ЗТП №50А-2*250кВа          | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Чистогорский  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.2 71 | №04.4200.512.2 2_48 | 25.02.2022               | ЗТП-2Х630 кВа              | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Загорский   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.2 72 | №04.4200.512.2 2_49 | 25.02.2022               | КЛ- 10кВ                   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, от подстанции Сидоровская до п. Чистогорский                     | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.2 73 | №04.4200.512.2 2_50 | 25.02.2022               | КЛ-0,4кВ                   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п. Чистогорский, 69а                        | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.2 74 | №04.4200.512.2 2_51 | 25.02.2022               | КЛ-0,4кВ 1621м             | Кемеровская область, Новокузнецкий район, д. Глуховка-Ивановка   | 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 / дополнительного соглашения |
|-----------|------------------------|--------------------------|--------------------|--|----------------|--|---|---|
| 1.2<br>75 | №04.4200.512.2<br>2_52 | 25.02.20<br>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<br>24  |
| 1.2<br>76 | №04.4200.512.2<br>2_53 | 25.02.20<br>22           | КЛЭП 0,4 кВ        | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>77 | №04.4200.512.2<br>2_54 | 25.02.20<br>22           | КТП                | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Восточный   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>78 | №04.4200.512.2<br>2_55 | 25.02.20<br>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<br>24  |
| 1.2<br>79 | №04.4200.512.2<br>2_56 | 25.02.20<br>22           | КТП-250кВа         | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, ул.Пролетарская   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>80 | №04.4200.512.2<br>2_57 | 25.02.20<br>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<br>24  |
| 1.2<br>81 | №04.4200.512.2<br>2_58 | 25.02.20<br>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<br>24  |
| 1.2<br>82 | №04.4200.512.2<br>2_59 | 25.02.20<br>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<br>24  |
| 1.2<br>83 | №04.4200.512.2<br>2_60 | 25.02.20<br>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<br>24  |
| 1.2<br>84 | №04.4200.512.2<br>2_61 | 25.02.20<br>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<br>24  |
| 1.2<br>85 | №04.4200.512.2<br>2_62 | 25.02.20<br>22           | ТП-250 кВа         | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Куртуково, ул.Ручейная, южнее земельного участка с кадастровым номером42:09:1006002:459 | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>86 | №04.4200.512.2<br>2_63 | 25.02.20<br>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<br>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 / дополнительного соглашения |
|-----------|------------------------|--------------------------|--|---|----------------|--|---|---|
| 1.2<br>87 | №04.4200.512.2<br>2_64 | 25.02.20<br>22           | ТП-400 кВа   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Елань          | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>88 | №04.4200.512.2<br>2_65 | 25.02.20<br>22           | Трансформаторная подстанция (ЗТП-630кВа)   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Таргайский Дом Отдыха, ул.Солнечная | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>89 | №04.4200.512.2<br>2_66 | 25.02.20<br>22           | Внешние электрические сети   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Загорский                           | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>90 | №04.4200.512.2<br>2_67 | 25.02.20<br>22           | 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                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>91 | №04.4200.512.2<br>2_68 | 25.02.20<br>22           | Воздушная линия ВЛ кВ  | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Глуховка       | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>92 | №04.4200.512.2<br>2_69 | 25.02.20<br>22           | 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                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>93 | №04.4200.512.2<br>2_70 | 25.02.20<br>22           | ВЛ - 6кВ   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Есаулка                             | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>94 | №04.4200.512.2<br>2_71 | 25.02.20<br>22           | ВЛ -0,4кВ 600м   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Анисимово                           | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>95 | №04.4200.512.2<br>2_72 | 25.02.20<br>22           | ВЛ 0,4 кВ  | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский                        | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>96 | №04.4200.512.2<br>2_73 | 25.02.20<br>22           | ВЛ 0,4 кВ  | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка, ул.Озерная                | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>97 | №04.4200.512.2<br>2_74 | 25.02.20<br>22           | ВЛ 0,4 кВ  | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Недорезово, ул.Красноармейская      | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.2<br>98 | №04.4200.512.2<br>2_75 | 25.02.20<br>22           | ВЛ 0,4 кВ  | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий р-н,с.Сосновка          | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>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 / дополнительного соглашения |
|--------|---------------------|--------------------------|----------------|--|----------------|--|---|---|
| 1.2 99 | №04.4200.512.2 2_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  |
| 1.3 00 | №04.4200.512.2 2_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  |
| 1.3 01 | №04.4200.512.2 2_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  |
| 1.3 02 | №04.4200.512.2 2_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  |
| 1.3 03 | №04.4200.512.2 2_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  |
| 1.3 04 | №04.4200.512.2 2_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  |
| 1.3 05 | №04.4200.512.2 2_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  |
| 1.3 06 | №04.4200.512.2 2_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  |
| 1.3 07 | №04.4200.512.2 2_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  |
| 1.3 08 | №04.4200.512.2 2_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  |
| 1.3 09 | №04.4200.512.2 2_86 | 25.02.2022               | ВЛ- 0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Сидорово, 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 / дополнительные соглашения |
|--------|---------------------|--------------------------|-------------------------------------|---|----------------|--|---|--|
| 1.3 10 | №04.4200.512.2 2_87 | 25.02.2022               | ВЛ- 0,4 кВ                          | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Славино,ул. Новоселов, ул. Молодежная                                     | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024   |
| 1.3 11 | №04.4200.512.2 2_88 | 25.02.2022               | ВЛ- 0,4 кВ                          | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Круглынье   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024   |
| 1.3 12 | №04.4200.512.2 2_89 | 25.02.2022               | ВЛ- 0,4кВ                           | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Недорезово  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024   |
| 1.3 13 | №04.4200.512.2 2_90 | 25.02.2022               | ВЛ- 0,4кВ                           | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Ленинский   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024   |
| 1.3 14 | №04.4200.512.2 2_91 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 Кв с количеством опор 11 шт. | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.ст Ерунаково факт 59бм  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024   |
| 1.3 15 | №04.4200.512.2 2_92 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ                           | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Таловая  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024   |
| 1.3 16 | №04.4200.512.2 2_93 | 25.02.2022               | ЗПП                                 | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Безруково, возле д/сада по ул.Коммунальная, 41       | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024   |
| 1.3 17 | №04.4200.512.2 2_94 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ                           | Кемеровская область, Новокузнецкий район, пос.Мир   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024   |
| 1.3 18 | №04.4200.512.2 2_95 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ                           | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Таловая на скважину                                  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024   |
| 1.3 19 | №04.4200.512.2 2_96 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ                           | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Безруково, к зданию   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024   |
| 1.3 20 | №04.4200.512.2 2_97 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ                           | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Подгорный, ул.Новая, Калачевская, Озерная, Береговая | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024   |
| 1.3 21 | №04.4200.512.2 2_98 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ                           | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Костенково на скважину                               | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024   |
| 1.3 22 | №04.4200.512.2 2_99 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ                           | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Бунтур, ул.Сосновская                                | 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 / дополнительного соглашения |
|--------|----------------------|--------------------------|---------------|---|----------------|--|---|---|
| 1.3 23 | №04.4200.512.2 2_100 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Бунгур, ул.Солнечная                               | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.3 24 | №04.4200.512.2 2_101 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Шарап, ул.Заречная, ул.Центральная, ул.Крайняя, ул.Боковая              | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.3 25 | №04.4200.512.2 2_102 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Черемза  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.3 26 | №04.4200.512.2 2_103 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Михайловка  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.3 27 | №04.4200.512.2 2_104 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Михайловка  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.3 28 | №04.4200.512.2 2_105 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Таргайский Дом Отдыха, ул.Лесная, ул.Солнечная, ул.Боровая              | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.3 29 | №04.4200.512.2 2_106 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Осиновое Плесо, ул.Чапаева, ул.Пролетарская                             | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.3 30 | №04.4200.512.2 2_107 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ     | 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 31 | №04.4200.512.2 2_108 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Осиновое Плесо, ул.Зеленая, ул.Гоголя, ул.Болотная | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.3 32 | №04.4200.512.2 2_109 | 25.02.2022               | ВЛ-6 кВ       | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Безруково, питает ТП  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.3 33 | №04.4200.512.2 2_110 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Увал, ул.Мутнинская, ул.Центральная, ул.Береговая, ул.Зеленая           | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.3 34 | №04.4200.512.2 2_111 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 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 35 | №04.4200.512.2 2_112 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4 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 / дополнительного соглашения |
|-----------|-------------------------|--------------------------|----------------|--|----------------|--|---|---|
| 1.3<br>36 | №04.4200.512.2<br>2_113 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4 кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Костенково, ул.Лесническая                    | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>37 | №04.4200.512.2<br>2_114 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4 кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Ильинка, ул.Бедаревой, ул.Зеленая, ул.Садовая | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>38 | №04.4200.512.2<br>2_115 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4 кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п. Кузедеево, к Скважине "Лесхоз" от КТП Ю-4008 | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>39 | №04.4200.512.2<br>2_116 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4 кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Бенжереп 1, к скважине от ТП Ю-4039           | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>40 | №04.4200.512.2<br>2_117 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4 кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Бунгур, Луговая, Новоселов                    | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>41 | №04.4200.512.2<br>2_118 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4 кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Металлургов, ул.Весенняя, ул.Новая            | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>42 | №04.4200.512.2<br>2_119 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4 кВ 130М | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Красулино, Полевая   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>43 | №04.4200.512.2<br>2_120 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ       | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Калиновский  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>44 | №04.4200.512.2<br>2_121 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ       | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.ст Ерунаково                                  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>45 | №04.4200.512.2<br>2_122 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ       | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Малиновка  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>46 | №04.4200.512.2<br>2_123 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ       | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Чичербаево   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>47 | №04.4200.512.2<br>2_124 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ       | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Николаевка   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>48 | №04.4200.512.2<br>2_125 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ       | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к котельной от КТП Ю-4072          | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>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 / дополнительного соглашения |
|--------|----------------------|--------------------------|---------------|--|----------------|--|---|---|
| 1.3 49 | №04.4200.512.2 2_126 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.ст.Талькино (п.Машинистов)   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.3 50 | №04.4200.512.2 2_127 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Ильинка, ул.Логинова, Ковригина  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.3 51 | №04.4200.512.2 2_128 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, п/л "Орленок", ул.Яценко, ул.Солнечная | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.3 52 | №04.4200.512.2 2_129 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Гавриловка, на скважину  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.3 53 | №04.4200.512.2 2_130 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Краснознаменка, ул.Луговая, ул.Центральная, ул.Береговая 4188м         | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.3 54 | №04.4200.512.2 2_131 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Пушкино  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.3 55 | №04.4200.512.2 2_132 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Пушкино  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.3 56 | №04.4200.512.2 2_133 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Учул   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.3 57 | №04.4200.512.2 2_134 | 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 58 | №04.4200.512.2 2_135 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Красинск, ул.Садовая   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.3 59 | №04.4200.512.2 2_136 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Увал   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.3 60 | №04.4200.512.2 2_137 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Куртуково  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.2024  |
| 1.3 61 | №04.4200.512.2 2_138 | 25.02.2022               | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кандалеп, к скважине                              | 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 / дополнительного соглашения |
|-----------|-------------------------|--------------------------|---------------|--|----------------|--|---|---|
| 1.3<br>62 | №04.4200.512.2<br>2_139 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>63 | №04.4200.512.2<br>2_140 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Тальжино (Ивановка) возле скважины   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>64 | №04.4200.512.2<br>2_141 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>65 | №04.4200.512.2<br>2_142 | 25.02.20<br>22           | 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                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>66 | №04.4200.512.2<br>2_143 | 25.02.20<br>22           | 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                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>67 | №04.4200.512.2<br>2_144 | 25.02.20<br>22           | 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                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>68 | №04.4200.512.2<br>2_145 | 25.02.20<br>22           | 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                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>69 | №04.4200.512.2<br>2_146 | 25.02.20<br>22           | 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                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>70 | №04.4200.512.2<br>2_147 | 25.02.20<br>22           | 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                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>71 | №04.4200.512.2<br>2_148 | 25.02.20<br>22           | 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                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>72 | №04.4200.512.2<br>2_149 | 25.02.20<br>22           | 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                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>73 | №04.4200.512.2<br>2_150 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, водокачка "Коммуны" от КТП Ю-4047, ул.Коммунальная                   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>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 / дополнительного соглашения |
|-----------|-------------------------|--------------------------|--|--|----------------|--|---|---|
| 1.3<br>74 | №04.4200.512.2<br>2_151 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Загадное, ул.Центральная, ул.Таловская, ул.Подгорная           | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>75 | №04.4200.512.2<br>2_152 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4 кВ  | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Костенково, ул.Леонова                    | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>76 | №04.4200.512.2<br>2_153 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-10 кВ   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, от Подстанции Сидоровская до п.Чистогорский                      | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>77 | №04.4200.512.2<br>2_154 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-10 кВ   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Сосновское сельское поселение,с.Сосновка,ул.Озерная              | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>78 | №04.4200.512.2<br>2_155 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-10 кВ   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Ильинка, ул.Бедаревой                     | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>79 | №04.4200.512.2<br>2_156 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-10 кВ   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Таловая                                   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>80 | №04.4200.512.2<br>2_157 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-10 кВ   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Таргайский Дом Отдыха  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>81 | №04.4200.512.2<br>2_158 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-10 кВ   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Усть-Аскарлы   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>82 | №04.4200.512.2<br>2_159 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-10 кВ   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Таловая                                   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>83 | №04.4200.512.2<br>2_160 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-10 кВ (от опоры №1 до опоры №164)<br>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                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>84 | №04.4200.512.2<br>2_161 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-10 кВ   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Нижние Кинерки,от отпаянной коробки опоры №66 фидера Ф.10-17-Л | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>85 | №04.4200.512.2<br>2_162 | 25.02.20<br>22           | 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                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>86 | №04.4200.512.2<br>2_163 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-10кВ  | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Пушкино                                   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>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 / дополнительного соглашения |
|-----------|-------------------------|--------------------------|-------------------------------------|---|----------------|--|---|---|
| 1.3<br>87 | №04.4200.512.2<br>2_164 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-10кВ                             | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский, к КТП-11                                      | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>88 | №04.4200.512.2<br>2_165 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-10кВ                             | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Краснознаменка                         | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>89 | №04.4200.512.2<br>2_166 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-10кВ                             | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Красулино, ул.Молодежная и по полям                         | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>90 | №04.4200.512.2<br>2_167 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-10кВ                             | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, ул.Пролетарская                                  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>91 | №04.4200.512.2<br>2_168 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-10кВ                             | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Увал  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>92 | №04.4200.512.2<br>2_169 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-10кВ                             | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.ст.Тальжино (п.Машинистов), ул.Кирова                       | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>93 | №04.4200.512.2<br>2_170 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-10кВ                             | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Малиновка   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>94 | №04.4200.512.2<br>2_171 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-10кВ                             | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Макариха  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>95 | №04.4200.512.2<br>2_172 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-10кВ                             | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Ленинский по факту 3132м                                    | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>96 | №04.4200.512.2<br>2_173 | 25.02.20<br>22           | 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                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>97 | №04.4200.512.2<br>2_174 | 25.02.20<br>22           | 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                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>98 | №04.4200.512.2<br>2_175 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-6 кВ                             | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Костенково  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.3<br>99 | №04.4200.512.2<br>2_176 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-6 кВ                             | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Мостовая                               | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>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 / дополнительного соглашения |
|--------|----------------------|--------------------------|----------------------------------|--|----------------|--|---|---|
| 1.4 00 | №04.4200.512.2 2_177 | 25.02.2022               | ВЛ 6 кВ                          | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Беруконо, 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 / дополнительного соглашения |
|-----------|-------------------------|--------------------------|--|---|----------------|--|---|---|
| 1.4<br>13 | №04.4200.512.2<br>2_190 | 25.02.20<br>22           | Внешние сети:<br>1163: КТППВ-<br>630кВа        | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>с.Беруцово,<br>ул.Коммунальная, 30  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>14 | №04.4200.512.2<br>2_191 | 25.02.20<br>22           | Воздушная линия<br>0,4кВ                       | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>Новокузнецкий р-н,п.Рассвет,ул.Сахалинская  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>15 | №04.4200.512.2<br>2_192 | 25.02.20<br>22           | Воздушная линия<br>0,4кВ                       | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>Новокузнецкий район,<br>с.Ильинка, ул.Южная,<br>ул.Полякова                         | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>16 | №04.4200.512.2<br>2_193 | 25.02.20<br>22           | Воздушная линия<br>0,4кВ от КТП -<br>2x250 кВА | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>с.Атаманово, ул.<br>Центральная, в районе<br>домов 187, 188, 188а                   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>17 | №04.4200.512.2<br>2_194 | 25.02.20<br>22           | Воздушная линия<br>10кВ                        | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>с.Таргай и СНТ<br>"Таргайское" опора №54  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>18 | №04.4200.512.2<br>2_195 | 25.02.20<br>22           | Воздушная линия<br>10кВ                        | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>Новокузнецкий р-н,п.Рассвет,ул.Сахалинская  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>19 | №04.4200.512.2<br>2_196 | 25.02.20<br>22           | Воздушная линия<br>10кВ                        | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>Новокузнецкий район,<br>с.Ильинка, ул.Южная,<br>ул.Полякова                         | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>20 | №04.4200.512.2<br>2_197 | 25.02.20<br>22           | КНЛ-0,4 кВ                                     | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>с.Беруцово,<br>ул.Коммунальная, д.30  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>21 | №04.4200.512.2<br>2_198 | 25.02.20<br>22           | ЗТП №3-2*400 кВа                               | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>п.Чистогорский  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>22 | №04.4200.512.2<br>2_199 | 25.02.20<br>22           | ЗТП №4-2*400 кВа                               | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>п.Чистогорский  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>23 | №04.4200.512.2<br>2_200 | 25.02.20<br>22           | ЗТП- 250 кВА                                   | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>Новокузнецкий район,<br>с.Ильинка   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>24 | №04.4200.512.2<br>2_201 | 25.02.20<br>22           | ЗТП- 2x250 кВа                                 | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>Новокузнецкий район,<br>с.Костенково, по<br>территории лагеря<br>"Сибирская сказка" | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>25 | №04.4200.512.2<br>2_202 | 25.02.20<br>22           | ЗТП-250 кВа                                    | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>Новокузнецкий район,<br>с.Костенково, по<br>территории лагеря                       | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>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 / дополнительного соглашения |
|-----------|-------------------------|--------------------------|---------------|--|----------------|--|---|---|
|           |                         |                          |               | "Сибирская сказка" (котельная)   |                |  |   |   |
| 1.4<br>26 | №04.4200.512.2<br>2_203 | 25.02.20<br>22           | ЗТП-2x100кВа  | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Казанково (водоподъем)   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>27 | №04.4200.512.2<br>2_204 | 25.02.20<br>22           | ЗТП-630 кВа   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Подгорный (основное питание)                        | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>28 | №04.4200.512.2<br>2_205 | 25.02.20<br>22           | КЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Бунгур  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>29 | №04.4200.512.2<br>2_206 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ      | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Осиновое Плесо, ул.Блынского,на скважину от КТП                          | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>30 | №04.4200.512.2<br>2_207 | 25.02.20<br>22           | КЛ-0.4 кВ.    | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Костенково, по территории лагеря "Сибирская сказка" | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>31 | №04.4200.512.2<br>2_208 | 25.02.20<br>22           | КЛ-10кВ       | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Ильинка, ул.Южная                                   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>32 | №04.4200.512.2<br>2_209 | 25.02.20<br>22           | ВЛ-0,4 кВ     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Безруково,к жилым домам  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>33 | №04.4200.512.2<br>2_210 | 25.02.20<br>22           | КТП - 250кВа  | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Атаманово, ул.Центральная, напротив бара "Околица", 8кв.м.               | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>34 | №04.4200.512.2<br>2_211 | 25.02.20<br>22           | КТП 100кВа    | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Казанково  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>35 | №04.4200.512.2<br>2_212 | 25.02.20<br>22           | КТП-100 кВа   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Красинск   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>36 | №04.4200.512.2<br>2_213 | 25.02.20<br>22           | КТП-100кВа    | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Казанково  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>37 | №04.4200.512.2<br>2_214 | 25.02.20<br>22           | КТП-160 кВа   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Славино, ул.Новоселов  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |

| №<br>п/п  | № договора              | Дата<br>подписа-<br>ния<br>договора | Объект аренды | Адрес объектов аренды   | Вид докумен-<br>та     | Арендодатель  | Собственник<br>арендованных<br>объектов<br>электросетевог<br>о хозяйства<br>(полное<br>наименование) | Дата<br>окончан-<br>ия<br>действи-<br>я<br>договора / доп.<br>соглаше-<br>ния |
|-----------|-------------------------|-------------------------------------|---------------|---|------------------------|---|--|---|
| 1.4<br>38 | №04.4200.512.2<br>2_215 | 25.02.20<br>22                      | КТП-160 кВа   | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>Новокузнецкий район,<br>ст. Талькино,<br>п. Машинистов, ул. Кирова,<br>напротив д. №8, 6кв.м.             | Догово-<br>р<br>аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района  | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>39 | №04.4200.512.2<br>2_216 | 25.02.20<br>22                      | КТП-160 кВт   | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>Новокузнецкий район,<br>д. Таловая  | Догово-<br>р<br>аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района  | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>40 | №04.4200.512.2<br>2_217 | 25.02.20<br>22                      | КТП-160 кВа   | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>п. Нижние Кинерки,<br>переулок Центральный,<br>ул. Подгорная  | Догово-<br>р<br>аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района  | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>41 | №04.4200.512.2<br>2_218 | 25.02.20<br>22                      | КТП-250 кВа   | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>с. Загадное,<br>ул. Центральная   | Догово-<br>р<br>аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района  | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>42 | №04.4200.512.2<br>2_219 | 25.02.20<br>22                      | КТП-250 кВа   | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>Новокузнецкий район,<br>с. Ильинка, ул. Ковригина,<br>Логинова  | Догово-<br>р<br>аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района  | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>43 | №04.4200.512.2<br>2_220 | 25.02.20<br>22                      | КТП-250 кВа   | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>п. Осиновое Плесо,<br>ул. Болотная  | Догово-<br>р<br>аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района  | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>44 | №04.4200.512.2<br>2_221 | 25.02.20<br>22                      | КТП-250 кВа   | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>Новокузнецкий район,<br>с. Атаманово,<br>ул. Центральная, возле<br>д. №39, площадь застройки<br>12,5кв.м. | Догово-<br>р<br>аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района  | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>45 | №04.4200.512.2<br>2_222 | 25.02.20<br>22                      | КТП-250 кВа   | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>Новокузнецкий район,<br>с. Бунгур, ул. Луговая  | Догово-<br>р<br>аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района  | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>46 | №04.4200.512.2<br>2_223 | 25.02.20<br>22                      | КТП-250 кВа   | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>Новокузнецкий район,<br>д. Таловая  | Догово-<br>р<br>аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района  | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>47 | №04.4200.512.2<br>2_224 | 25.02.20<br>22                      | КТП-250 кВа   | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>Новокузнецкий район,<br>п. Черемза  | Догово-<br>р<br>аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района  | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>48 | №04.4200.512.2<br>2_225 | 25.02.20<br>22                      | КТП-250 кВа   | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>д. Есаулка  | Догово-<br>р<br>аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района  | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>49 | №04.4200.512.2<br>2_226 | 25.02.20<br>22                      | КТП-250 кВа   | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район, с.<br>Краснознаменка   | Догово-<br>р<br>аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципального<br>района  | 31.10.20<br>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 / дополнительного 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.Чучул   | 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 / дополнительные соглашения |
|-----------|-------------------------|--------------------------|---|---|----------------|--|---|--|
| 1.4<br>63 | №04.4200.512.2<br>2_240 | 25.02.20<br>22           | КТП-400кВа  | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Кругленькое, площадь 9кв.м.                               | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.4<br>64 | №04.4200.512.2<br>2_241 | 25.02.20<br>22           | КТП-40кВа   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Красулино, питает скважину                                | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.4<br>65 | №04.4200.512.2<br>2_242 | 25.02.20<br>22           | КТП-40кВа   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Пушкино   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.4<br>66 | №04.4200.512.2<br>2_243 | 25.02.20<br>22           | КТП-40кВа   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Казанково   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.4<br>67 | №04.4200.512.2<br>2_244 | 25.02.20<br>22           | КТП-40кВа   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Казанково   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.4<br>68 | №04.4200.512.2<br>2_245 | 25.02.20<br>22           | КТП-63кВа   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Нижние Кинерки, ул.Тихая, Родниковая                      | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.4<br>69 | №04.4200.512.2<br>2_246 | 25.02.20<br>22           | Кабельная линия КЛ-10 кВ от фидера Ф-10-1-К питает КТП-2x250 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                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.4<br>70 | №04.4200.512.2<br>2_247 | 25.02.20<br>22           | 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                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.4<br>71 | №04.4200.512.2<br>2_248 | 25.02.20<br>22           | Кабельные линии 6кВ   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Аланас                               | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.4<br>72 | №04.4200.512.2<br>2_249 | 25.02.20<br>22           | 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                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.4<br>73 | №04.4200.512.2<br>2_250 | 25.02.20<br>22           | МТП 250 кВА   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий р-н,п.Рассвет,ул.Сахалинская                  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.4<br>74 | №04.4200.512.2<br>2_251 | 25.02.20<br>22           | МТП 400 кВт   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Усть-Аскарлы  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24   |
| 1.4<br>75 | №04.4200.512.2<br>2_252 | 25.02.20<br>22           | МТП №14-400 кВа   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Красулино, ул.Молодежная                                  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24   |

| №<br>п/п  | № договора              | Дата<br>подписа-<br>ния<br>договора | Объект аренды   | Адрес объектов аренды  | Вид докумен-<br>та  | Арендодатель   | Собственник<br>арендованных<br>объектов<br>электросетевог<br>о хозяйства<br>(полное<br>наименование) | Дата<br>окончан-<br>ия<br>действи-<br>я<br>договора / доп-<br>соглаше-<br>ния |
|-----------|-------------------------|-------------------------------------|---|--|---------------------|--|--|---|
| 1.4<br>76 | №04.4200.512.2<br>2_253 | 25.02.20<br>22                      | МТП- 160 кВа  | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>Новокузнецкий район,<br>с.Костенково,по<br>территории лагеря<br>"Сибирская сказка"<br>(очистные) | Догово-<br>р аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района                                       | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>77 | №04.4200.512.2<br>2_254 | 25.02.20<br>22                      | МТП-100 кВа   | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>д.Шарап, питание поселка   | Догово-<br>р аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района                                       | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>78 | №04.4200.512.2<br>2_255 | 25.02.20<br>22                      | МТП-100 кВа   | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>Новокузнецкий район,<br>с.Бунгур, ул.Сосновская  | Догово-<br>р аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района                                       | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>79 | №04.4200.512.2<br>2_256 | 25.02.20<br>22                      | МТП-100 кВа   | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>Новокузнецкий район,<br>п.Южный, ул.Цветочная  | Догово-<br>р аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района                                       | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>80 | №04.4200.512.2<br>2_257 | 25.02.20<br>22                      | ВЛ-0.4 кВ с КТП-<br>250кВ, с опорами в<br>количестве 13шт | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>п.Кузедеево  | Догово-<br>р аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района                                       | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>81 | №04.4200.512.2<br>2_258 | 25.02.20<br>22                      | ВЛ 0,4кВ  | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>п.Успенка,<br>ул.Центральная,<br>ул.Запсибовцев,<br>ул.Лесная, ул.Солнечная                      | Догово-<br>р аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района                                       | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>82 | №04.4200.512.2<br>2_259 | 25.02.20<br>22                      | ВЛ 0,4кВ  | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>Новокузнецкий район,<br>п.Черемза  | Догово-<br>р аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района                                       | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>83 | №04.4200.512.2<br>2_260 | 25.02.20<br>22                      | ВЛ 0,4кВ  | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>Новокузнецкий район,<br>п.Южный  | Догово-<br>р аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района                                       | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>84 | №04.4200.512.2<br>2_261 | 25.02.20<br>22                      | Распределительная<br>подстанция РП-<br>10кВ               | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>Новокузнецкий район,<br>п.Металлургов  | Догово-<br>р аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района                                       | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>85 | №04.4200.512.2<br>2_262 | 25.02.20<br>22                      | Сеть 6 кВ внешнее<br>эл.снабжение                         | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>Новокузнецкий район,<br>п.Металлургов  | Догово-<br>р аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района                                       | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>86 | №04.4200.512.2<br>2_263 | 25.02.20<br>22                      | ТП - 250 кВа  | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>п.Ленинский  | Догово-<br>р аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района                                       | 31.10.20<br>24  |
| 1.4<br>87 | №04.4200.512.2<br>2_264 | 25.02.20<br>22                      | ТП №3 180 кВА   | Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район,<br>п.Увал   | Догово-<br>р аренды | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района | Администраци-<br>я Новокузнецкого<br>муниципальног<br>о района                                       | 31.10.20<br>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 / дополнительного 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-2x250 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 / дополнительного 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               | ЗПП                   | 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               | ЗПП                   | 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               | ЗПП                   | 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               | ЗПП                   | 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               | ЗПП-2Х400кВа (КПП)    | 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               | КПП                   | 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               | КПП                   | 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               | КПП 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               | КПП-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 / дополнительного соглашения |
|-----------|-------------------------|--------------------------|--|--|----------------|--|---|---|
| 1.5<br>14 | №04.4200.512.2<br>2_291 | 25.02.20<br>22           | КТП-25 кВа   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Металлургов (д.Новолучшево)                  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.5<br>15 | №04.4200.512.2<br>2_292 | 25.02.20<br>22           | КТП-250 кВа  | Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с. Ильинка, ул. Бедаревой | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.5<br>16 | №04.4200.512.2<br>2_293 | 25.02.20<br>22           | КТП-40 кВа   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Металлургов, к скважине №4                  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.5<br>17 | №04.4200.512.2<br>2_294 | 25.02.20<br>22           | КТП-400кВа   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Металлургов, ул. Озерная                    | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.5<br>18 | №04.4200.512.2<br>2_295 | 25.02.20<br>22           | КТПН-630кВа 10,04 кВ                                     | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с. Сосновка, ул. Озерная                       | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.5<br>19 | №04.4200.512.2<br>2_296 | 25.02.20<br>22           | Мачтовая КТП 6/0,4/63кВа                                 | Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Рассвет                                     | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.5<br>20 | №04.4200.512.2<br>2_297 | 25.02.20<br>22           | ВЛ 0,4кВ   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с. Сары-Чумыш                                  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.5<br>21 | №04.4200.512.2<br>2_298 | 25.02.20<br>22           | ВЛ 0,4кВ   | Кемеровская область, Новокузнецкий район, с. Красулино                                   | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.5<br>22 | №04.4200.512.2<br>2_299 | 25.02.20<br>22           | Трансформаторная подстанция 250кВа                       | Кемеровская область, Новокузнецкий район, д. Михайловка                                  | Договор аренды | Администрация Новокузнецкого муниципального района | Администрация Новокузнецкого муниципального района                                | 31.10.20<br>24  |
| 1.5<br>23 | 04.4200.1146.22<br>_1   | 12.04.20<br>22           | КТП – мачтовая 100 кВА-1, назначение: Сооружение нежилое | Кемеровская обл, Бурлаковское сельское поселение, с Бурлаки, ул Мира                     | Договор аренды | КУМС Прокопьевского муниципального округа          | КУМС Прокопьевского муниципального округа   | 31.12.20<br>25  |
| 1.5<br>24 | 04.4200.1146.22<br>_2   | 12.04.20<br>22           | ВЛ-0,4кВ, назначение: Сооружение нежилое                 | Кемеровская обл, Бурлаковское сельское поселение, с Бурлаки, ул Мира                     | Договор аренды | КУМС Прокопьевского муниципального округа          | КУМС Прокопьевского муниципального округа   | 31.12.20<br>25  |
| 1.5<br>25 | 04.4200.1146.22<br>_3   | 12.04.20<br>22           | ВЛ-6 кВ, назначение: Сооружение нежилое                  | Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, с. Бурлаки                       | Договор аренды | КУМС Прокопьевского муниципального округа          | КУМС Прокопьевского муниципального округа   | 31.12.20<br>25  |
| 1.5<br>26 | 04.4200.1146.22<br>_4   | 12.04.20<br>22           | КТП – 180кВА – 1 назначение: Сооружение нежилое          | Кемеровская обл, Бурлаковское сельское поселение, п Севск, пер Октябрьский               | Договор аренды | КУМС Прокопьевского муниципального округа          | КУМС Прокопьевского муниципального округа   | 31.12.20<br>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 / дополнительного соглашения |
|-----------|------------------------|--------------------------|--|--|----------------|---|---|---|
| 1.5<br>27 | 04.4200.1146.22<br>_5  | 12.04.20<br>22           | 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   | 31.12.20<br>25  |
| 1.5<br>28 | 04.4200.1146.22<br>_6  | 12.04.20<br>22           | 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   | 31.12.20<br>25  |
| 1.5<br>29 | 04.4200.1146.22<br>_7  | 12.04.20<br>22           | ВЛ-6кВ, назначение: Сооружение нежилое                       | Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, п. Севск                               | Договор аренды | КУМС Прокопьевского муниципального округа | КУМС Прокопьевского муниципального округа   | 31.12.20<br>25  |
| 1.5<br>30 | 04.4200.1146.22<br>_8  | 12.04.20<br>22           | ВЛ-0,4 кВ, назначение: Сооружение нежилое.                   | Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, п. Севск                               | Договор аренды | КУМС Прокопьевского муниципального округа | КУМС Прокопьевского муниципального округа   | 31.12.20<br>25  |
| 1.5<br>31 | 04.4200.1146.22<br>_9  | 12.04.20<br>22           | ВЛ-6кВ, назначение: Сооружение нежилое                       | обл. Кемеровская, Прокопьевский муниципальный район, с. Карагайла, ул. Гагарина                | Договор аренды | КУМС Прокопьевского муниципального округа | КУМС Прокопьевского муниципального округа   | 31.12.20<br>25  |
| 1.5<br>32 | 04.4200.1146.22<br>_10 | 12.04.20<br>22           | 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   | 31.12.20<br>25  |
| 1.5<br>33 | 04.4200.1146.22<br>_11 | 12.04.20<br>22           | Сооружение ТП 400кВА-1, назначение: Сооружение нежилое       | Кемеровская обл, Бурлаковское сельское поселение, с Карагайла                                  | Договор аренды | КУМС Прокопьевского муниципального округа | КУМС Прокопьевского муниципального округа   | 31.12.20<br>25  |
| 1.5<br>34 | 04.4200.1146.22<br>_12 | 12.04.20<br>22           | 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   | 31.12.20<br>25  |
| 1.5<br>35 | 04.4200.1146.22<br>_13 | 12.04.20<br>22           | 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   | 31.12.20<br>25  |
| 1.5<br>36 | 04.4200.1146.22<br>_14 | 12.04.20<br>22           | 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   | 31.12.20<br>25  |
| 1.5<br>37 | 04.4200.1146.22<br>_15 | 12.04.20<br>22           | 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   | 31.12.20<br>25  |
| 1.5<br>38 | 04.4200.1146.22<br>_16 | 12.04.20<br>22           | 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   | 31.12.20<br>25  |
| 1.5<br>39 | 04.4200.1146.22<br>_17 | 12.04.20<br>22           | 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   | 31.12.20<br>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 / дополнительного 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 электропередача 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. № 32:222:002:00001480 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. № 32:222:002:000001470, 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. Новосафоновский, 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 / дополнительного 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. Молодежная                               | 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 клочки, 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, 2B/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 "Грамотеинская"                             | ООО "Шахта "Грамотеинская"  | 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 «Грамотеинская»  | Договор аренды | ООО "Шахта "Грамотеинская"                             | ООО "Шахта "Грамотеинская"  | 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 24.04.2025) \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      | <b>Аренда нежилых помещений. Всего, в том числе</b>        |                  |               |   |                  |  |  |
| 1.1    | <b>Производственные помещения</b>                          |                  |               |   |                  |  |  |
| 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 "Кузбассвязьголь"                                | ООО "Кузбассвязьголь"                                |
| 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 | 25.03.2 024   | Кемеровская область, г. Гурьевск         | Договор аренды   | АО «ПБК»     | АО «ПБК»                            |
| 1.1.8 | Затраты ИА Россети Сибирь | б/н              | 01.01.2 024   |  | 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           |
| <b>Итого</b> | <b>40 730</b> | <b>55 161</b>    | <b>24 527</b>       | <b>-16 204</b> | <b>44 490</b> | <b>43 509</b>             | <b>29 392</b> | <b>-14 117</b> |

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 и 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\Д\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 периодах 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 матрицах 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 киловольт 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:<br>(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.<br>(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, ограниченный 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.<br>(6,5 тыс. руб.) госпошлины за аттестацию по промышленной безопасности в 2024 году.<br>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 (персонализированного) 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 тыс. руб. = 669 493 (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 (ECH)).

## **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 стандартизованным 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 стандартизованным 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.) | стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета) | мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета) | расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.) | стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)** | мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета) | расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.) |
| 1      | 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   |

| № 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.) | стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета) | мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета) | расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.) | стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)** | мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета) | расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.) |
| 1      | 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.   | <b>Строительство воздушных линий 6 (10) кВ</b>   |   | <b>26,13</b>   | <b>88 679,57</b>  |  | <b>26,13</b>   | <b>83 331,60</b>  |  | <b>18,10</b>   | <b>142 478,52</b>   |
| 3.2.1. | 2.3.1.3.2.1. Строительство воздушных линий Железобетонные опоры Изолированный провод Стальалюминиевый 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      | <b>Строительство кабельных линий</b>   |   | <b>0,39</b>  | <b>762,90</b>   |  | <b>0,39</b>  | <b>1 181,09</b>   |  | <b>0,24</b>  | <b>1 218,04</b>   |

| № 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.) | стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета) | мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета) | расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.) | стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)** | мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета) | расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.) |
| 1     | 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 <sup>2</sup> 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 <sup>2</sup> 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   |

| № 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.) | стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета) | мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета) | расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.) | стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)** | мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт. точек учета) | расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.) |
| 1     | 2  | 3   | 4  | 5   | 6  | 7  | 8   | 9  | 10   | 11  |
| 6.1.  | 5.1.1.1.1. Строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ 6/0,4кВ(j=1)<br>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 комплексных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ<br>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 комплексных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ<br>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 комплексных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ 10/0,4кВ(j=2) Трансформаторная монцность 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   |



| № 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.) | стандартар. 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.) | стандартар. 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  |

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

**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 стандартизованным 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 принимаются 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:

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

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**

| №<br>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, одноцепная.   | 4 298<br>907,04                           | 0,11  | 464,28                                       | 1 269<br>932,47                                      | 0,11                                | 137,15                                       | 1 612<br>786,28                                       | 0,24                                | 388,68                                       |

| №<br>п/п | Показатели  | Фактические данные за 2024 год                         |   |   | Расчетные (фактические) данные за 2024 год                           |   |   | Плановые показатели на 2026 год                                       |   |   |
|----------|---|--|---|---|--|---|---|---|---|---|
|          |   | ставка<br>платы<br>(руб./кВт,<br>руб./км,<br>руб./птг) | мощность,<br>длина линий,<br>количество<br>(кВт, км, птг) | расходы на<br>строительство<br>объекта (тыс.<br>руб.) | стандарт.<br>тариф.<br>ставка<br>(руб./кВт,<br>руб./км,<br>руб./птг) | мощность,<br>длина<br>линий (кВт,<br>км, птг) | расходы на<br>строительство<br>объекта (тыс.<br>руб.) | стандарт.<br>тариф.<br>ставка<br>(руб./кВт,<br>руб./км,<br>руб./птг)* | мощность,<br>длина<br>линий (кВт,<br>км, птг) | расходы на<br>строительство<br>объекта (тыс.<br>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<br>804,21  | 1,31  | 4 414,44  | 1 497<br>871,46  | 1,31  | 1 962,21  | 2 021<br>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<br>002,43  | 1,20  | 3 999,48  | 2 153<br>868,86  | 1,20  | 2 574,52  | 3 147<br>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 СтальАлюминиевый 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<br>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<br>999,37  | 34,83   | 73 656,12   | 3 190<br>058,95  | 34,83   | 111 095,72  | 7 873<br>069,44   | 19,61   | 154 405,59  |
| 3.       | Строительство кабельных линий   |  | 0,00  | 0,00  |  | 0,00  | 0,00  |   | 0,58  | 3 021,64  |

| №<br>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<br>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<br>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<br>118,09                                      | 0,00                                | 0,00   | 8 576<br>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<br>571,35                                       | 0,03                                | 228,02                                       |

| №<br>п/п | Показатели  | Фактические данные за 2024 год                        |  |   | Расчетные (фактические) данные за 2024 год                          |  |   | Плановые показатели на 2026 год                                      |  |   |           |
|----------|---|---|--|---|---|--|---|--|--|---|-----------|
|          |   | ставка<br>платы<br>(руб./кВт,<br>руб./км,<br>руб./пг) | мощность,<br>длина линий,<br>количество<br>(кВт, км, пг) | расходы на<br>строительство<br>объекта (тыс.<br>руб.) | стандарт.<br>тариф.<br>ставка<br>(руб./кВт,<br>руб./км,<br>руб./пг) | мощность,<br>длина<br>линий (кВт,<br>км, пг) | расходы на<br>строительство<br>объекта (тыс.<br>руб.) | стандарт.<br>тариф.<br>ставка<br>(руб./кВт,<br>руб./км,<br>руб./пг)* | мощность,<br>длина<br>линий (кВт,<br>км, пг) | расходы на<br>строительство<br>объекта (тыс.<br>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. Строительство комплексных 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 комплексных 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 комплексных 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 комплексных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ 10/0,4кВ(ј=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  |           |

| №<br>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                                     |

| №<br>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./пт) | мощность, длина линий, количество (кВт, км, пт) | расходы на строительство объекта (тыс. руб.) | стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./пт) | мощность, длина линий (кВт, км, пт) | расходы на строительство объекта (тыс. руб.) | стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./пт)* | мощность, длина линий (кВт, км, пт) | 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 центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)                   |   |   |  |  |                                     |  |   |                                     |  |

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

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

Амортизуемым 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 амортизуемых 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 1 605 354,3тыс. руб. (путь Тарифная заявка на 2026 (2483 от 28.04.2025 исх 1,4\_01\_265 от 24.04.2025) \2.9. Амортизация, Коррдлгоср 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 перерасчёт амортизации и в необходимую валовую выручку 2026 года предлагается включить амортизационные отчисления в сумме 1 605 804 тыс. руб. Пообъектный расчёт 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<br>ер      | Наименован<br>ие ОС                          | Дата<br>оприходова<br>ния | Амортиза<br>цГруппа | ПервСтоимНа<br>чалПериод | ПервнчСтоим<br>КонПериод | НакопЛИнос<br>НаНачПер | ПостЗаОтчПе<br>рВсего_02 | НачисЛИнос<br>ЗаПериод |
|----------|-------------------|--|---------------------------|---------------------|--------------------------|--------------------------|------------------------|--------------------------|------------------------|
| 42<br>00 | Д108002<br>071-00 | Планшет<br>Samsung<br>Galaxy Tab<br>Active 3 | 24.08.2021                | 02                  | 45 833,33                | 45 833,33                | -35 648,15             | -9 401,7                 | -9 401,7               |
| 42<br>00 | Д108002<br>072-00 | Планшет<br>Samsung<br>Galaxy Tab<br>Active 3 | 24.08.2021                | 02                  | 45 833,33                | 45 833,33                | -35 648,15             | -9 401,7                 | -9 401,7               |
| 42<br>00 | Д108002<br>073-00 | Планшет<br>Samsung<br>Galaxy Tab<br>Active 3 | 24.08.2021                | 02                  | 45 833,33                | 45 833,33                | -35 648,15             | -9 401,7                 | -9 401,7               |

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

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

| БЕ       | ИнвНом<br>ер      | Наименован<br>ие ОС  | Дата<br>оприходова<br>ния | Амортиза<br>циГруппа | ПервСтоимНа<br>чалПериод | ПервнчСтоим<br>КонПериод | НакопЛизнос<br>НаНачПер | ПостЗаОтчПе<br>рВсего_02 | НачисЛизнос<br>ЗаПериод |
|----------|-------------------|--|---------------------------|----------------------|--------------------------|--------------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------------|
|          |                   | №23/203A10<br>8001701-00   |                           |                      |                          |                          |                         |                          |                         |
| 42<br>00 | Д108002<br>191-00 | Планшет<br>Aquarius<br>Cmp<br>NS208RH<br>№23/204A10<br>8001702-00          | 26.12.2023                | 02                   | 0,00                     | 87 142,68                | 0,00                    | -29 047,56               | -16 944,41              |
| 42<br>00 | Д108002<br>192-00 | Планшет<br>Aquarius<br>Cmp<br>NS208RH<br>№23/205A10<br>8001703-00          | 26.12.2023                | 02                   | 0,00                     | 87 142,68                | 0,00                    | -29 047,56               | -16 944,41              |
| 42<br>00 | Д108002<br>193-00 | Планшет<br>Aquarius<br>Cmp<br>NS208RH<br>№23/206A10<br>8001704-00          | 26.12.2023                | 02                   | 0,00                     | 87 142,68                | 0,00                    | -29 047,56               | -16 944,41              |
| 42<br>00 | Д108002<br>194-00 | Планшет<br>Aquarius<br>Cmp<br>NS208RH<br>№23/207A10<br>8001705-00          | 26.12.2023                | 02                   | 0,00                     | 87 142,68                | 0,00                    | -29 047,56               | -16 944,41              |
| 42<br>00 | Д108002<br>195-00 | Планшет<br>Aquarius<br>Cmp<br>NS208RH<br>№23/208A10<br>8001706-00          | 26.12.2023                | 02                   | 0,00                     | 87 142,68                | 0,00                    | -29 047,56               | -16 944,41              |
| 42<br>00 | Д108002<br>196-00 | Планшет<br>Aquarius<br>Cmp<br>NS208RH<br>№23/209A10<br>8001707-00          | 26.12.2023                | 02                   | 0,00                     | 87 142,68                | 0,00                    | -29 047,56               | -16 944,41              |
| 42<br>00 | Д108002<br>197-00 | Планшет<br>Aquarius<br>Cmp<br>NS208RH<br>№23/210A10<br>8001708-00          | 26.12.2023                | 02                   | 0,00                     | 87 142,68                | 0,00                    | -29 047,56               | -16 944,41              |
| 42<br>00 | Д108002<br>198-00 | Планшет<br>Aquarius<br>Cmp<br>NS208RH<br>№23/211A10<br>8001709-00          | 26.12.2023                | 02                   | 0,00                     | 87 142,68                | 0,00                    | -29 047,56               | -16 944,41              |
| 42<br>00 | Д108002<br>199-00 | Планшет<br>Aquarius<br>Cmp<br>NS208RH<br>№23/212A10<br>8001710-00          | 26.12.2023                | 02                   | 0,00                     | 87 142,68                | 0,00                    | -29 047,56               | -16 944,41              |
| 42<br>00 | Д108002<br>200-00 | Планшет<br>Aquarius<br>Cmp<br>NS208RH<br>№23/213A10<br>8001711-00          | 26.12.2023                | 02                   | 0,00                     | 87 142,68                | 0,00                    | -29 047,56               | -16 944,41              |
| 42<br>00 | Д109000<br>853-00 | Автомобиль<br>Тойота<br>Королла гос<br>№                                   | 13.07.2017                | 03                   | 1 080 720,34             | 1 080 720,34             | -1 001 190,41           | -23 277,05               | -23 277,05              |
| 42<br>00 | Д109000<br>854-00 | Автомобиль<br>Тойота<br>Королла гос<br>№                                   | 13.07.2017                | 03                   | 1 080 720,34             | 1 080 720,34             | -1 001 190,41           | -23 277,05               | -23 277,05              |
| 42<br>00 | Д109000<br>855-00 | Автомобиль<br>Тойота<br>Королла гос<br>№                                   | 13.07.2017                | 03                   | 1 080 720,34             | 1 080 720,34             | -1 001 190,41           | -23 277,05               | -23 277,05              |
| 42<br>00 | Д109000<br>604-00 | Автомобиль<br>TOYOTA<br>LAND<br>CRUISER<br>150<br>(PRADO)гос<br>№ о 088 oo | 30.12.2011                | 05                   | 2 628 918,64             | 2 628 918,64             | -2 466 981,04           | -47 396,37               | -47 396,37              |

| БЕ           | ИнвНом<br>ер      | Наименован<br>ие ОС  | Дата<br>оприходова<br>ния | Амортиза<br>циГруппа | ПервСтоимНа<br>чалПериод | ПервнчСтоим<br>КонПериод | НакопЛизнос<br>НаНачПер | ПостЗаОтчПе<br>рВсего_02 | НачисЛизнос<br>ЗаПериод |
|--------------|-------------------|--|---------------------------|----------------------|--------------------------|--------------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------------|
| 42<br>00     | Д109000<br>605-00 | Автомобиль<br>TOYOTA<br>LAND<br>CRUISER<br>150<br>(PRADO)гос<br>№ 087 со | 30.12.2011                | 05                   | 2 628 918,64             | 2 628 918,64             | -2 466 981,04           | -47 396,37               | -47 396,37              |
| 42<br>00     | Д000016<br>745    | Овощехрани<br>лище,<br>Литера Г  | 01.05.1997                | 09                   | 44 686,00                | 44 686,00                | -38 643,86              | -1 510,54                | -1 510,54               |
| 42<br>00     | Д000004<br>079    | Баня-сауна,<br>Литера Г  | 01.01.1985                | 10                   | 147 858,54               | 147 858,54               | -38 705,31              | -2 457,48                | -2 457,48               |
| 42<br>00     | Д000019<br>427    | Пристр.к<br>бане, Литера<br>Г  | 01.01.1959                | 10                   | 81 630,24                | 81 630,24                | -59 152,34              | -2 366,09                | -2 366,09               |
| 42<br>00     | Д000032<br>617    | Учебно-<br>оздоровител<br>ьный<br>комплекс,<br>Литера В                  | 01.01.1985                | 10                   | 4 631 517,18             | 4 631 517,18             | -1 212 405,29           | -76 978,13               | -76 978,13              |
| 42<br>00     | Д000007<br>429    | Декоративна<br>я ограда<br>ЦЭС   | 01.11.2000                | 10                   | 753 941,13               | 753 941,13               | -307 599,74             | -31 881,53               | -31 881,53              |
| 42<br>00     | Д109000<br>610-00 | Автомобиль<br>KIA Cerato<br>гос.<br>№Н367АТ                              | 40907                     | 03                   | 586461,02                | 0                        | 0                       | 0                        | -891,32                 |
| 42<br>00     | Д109000<br>611-00 | Автомобиль<br>KIA Cerato<br>ГОС №<br>Н343 АТ                             | 40907                     | 03                   | 586461,02                | 0                        | 0                       | 0                        | -891,32                 |
| 42<br>00     | Д109000<br>612-00 | Автомобиль<br>KIA Cerato<br>гос №<br>Н330АТ                              | 40907                     | 03                   | 586461,02                | 0                        | 0                       | 0                        | -891,32                 |
| 42<br>00     | Д109000<br>613-00 | Автомобиль<br>KIA Cerato<br>гос №Н<br>349АТ                              | 40907                     | 03                   | 586461,02                | 0                        | 0                       | 0                        | -891,32                 |
| 42<br>00     | Д109000<br>614-00 | Автомобиль<br>KIA Cerato<br>гос № Н 361<br>АТ                            | 40907                     | 03                   | 586461,02                | 0                        | 0                       | 0                        | -891,32                 |
| 42<br>00     | Д109000<br>615-00 | Автомобиль<br>KIA Cerato<br>гос № Н 355<br>АТ                            | 40907                     | 03                   | 586461,02                | 0                        | 0                       | 0                        | -891,32                 |
| 42<br>00     | Д109000<br>620-00 | Автомобиль<br>KIA<br>CERATO,<br>гос.№Н 362<br>АТ 142                     | 40903                     | 03                   | 586461,02                | 0                        | 0                       | 0                        | -1502,93                |
| 42<br>00     | Д109000<br>621-00 | Автомобиль<br>KIA<br>CERATO,<br>гос.№Н 365<br>АТ 142                     | 40903                     | 03                   | 586461,02                | 0                        | 0                       | 0                        | -2328,33                |
| 42<br>00     | Д109000<br>622-00 | Автомобиль<br>KIA Cerato<br>гос №<br>Н370АТ                              | 40907                     | 03                   | 586461,02                | 0                        | 0                       | 0                        | -752,67                 |
| 42<br>00     | Д109000<br>623-00 | Автомобиль<br>KIA Cerato<br>гос №<br>Н341АТ                              | 40907                     | 03                   | 586461,02                | 0                        | 0                       | 0                        | -752,67                 |
| 42<br>00     | Д109000<br>669-00 | Автомобиль<br>KIA Cerato<br>гос №<br>Н359АТ                              | 40907                     | 03                   | 586461,02                | 0                        | 0                       | 0                        | -382,31                 |
| 42<br>00     | Д109000<br>670-00 | Автомобиль<br>KIA Cerato<br>гос №<br>Н804АТ                              | 40907                     | 03                   | 586461,02                | 0                        | 0                       | 0                        | -382,31                 |
| 42<br>00     | Д109000<br>671-00 | Автомобиль<br>KIA Cerato<br>гос №<br>Н358АТ                              | 40907                     | 03                   | 586461,02                | 0                        | 0                       | 0                        | -1101,05                |
| 42<br>00     | Д109000<br>672-00 | Автомобиль<br>KIA Cerato<br>гос №<br>Н363АТ                              | 40907                     | 03                   | 586461,02                | 0                        | 0                       | 0                        | -1839,86                |
| <b>Итого</b> |                   |  |                           |                      |                          |                          |                         |                          | <b>-879 699,2</b>       |

## 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<br>ние СТСО | Факт 2024     | Предложени<br>е СТСО 2026 | Принято 2026     |   |
| <b>ВСЕГО</b>   | <b>76 064</b> | <b>47 793</b>        | <b>37 919</b> | <b>788 479,83</b>         | <b>38 419,21</b> |   |
| Бытовое водоснабжение  | 1 622         | 4 111                | 1 018         | 2 376                     | 1 145,70         | Учтено в соответствии с фактическим объемом и ИПЦ<br>Приложение 11  |
| Водоотведение  | 1 804         |                      | 1 472         | 2 335                     | 2 086,33         | Учтено в соответствии с фактическим объемом и ИПЦ<br>Приложение 11  |
| Вывоз и захоронение мусора   | 1 580         |                      | 1 587         | 1 870                     | 1 836,10         | Учтено в соответствии с фактическим объемом и ИПЦ<br>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 юз)                                   | ИТОГО за 2025 год  |   |  |                              | 2025          | 58 719,79                  |
| 2     | 10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача юз)                                   | Пояснительная записка  | Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"   |  |                              | 2025          | 58 719,79                  |
| 3     | 10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача юз)                                   | Расчет   | Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"   |  |                              | 2025          | 58 719,79                  |
| 4     | 10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача юз)                                   | Расшифровка фактических затрат за 2023 год по статье - выгрузка из ПК SAP ERP (в excelе) | филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго-РЭС" |  |                              | 2025          | 58 719,79                  |
| 4.1.  | 10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача юз)                                   | 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 юз)                                   | 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 юз)                                   | Решение АС КО  | ООО "СибЭнерго Сеть"                              | Услуги по передаче электрической энергии                                 | Дело №A27-23327/2022         | Апрель 2024   |                            |
| 7     | 10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача юз)                                   | Решение 7AAC   | ООО "СибЭнерго Сеть"                              | Услуги по передаче электрической энергии                                 | Дело №A27-23327/2022         | Июнь 2024     | 35 790,59                  |
| 8     | 10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача юз)                                   | 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 юз)                                   | 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 юз)                                   | 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 юз)                                   | Постановление о внесение изменений в ранее вынесенное постановление                      | ООО "СибЭнерго Сеть"                              | Услуги по передаче электрической энергии                                 | от 21.04.2025                | Апрель 2025   |                            |

| №<br>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 |           |
| 12       | 10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача юю)                                   | Речет 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 юю)                                   | Речет 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 юю)                                   | Речет 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 юю)                                   | Речет 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 юю)                                   | Речет 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 юю)                                   | 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 юю)                                   | Протокол засочного 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 юю)                                   | Протокол ЦИК ИА   | ООО "СибЭнерго Сеть"                     | Услуги по передаче электрической энергии                                  | от 22.04.2025 №1_30-прог-згд | Апрель 2025   |           |
| 20       | 10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача юю)                                   | Протокол засочного 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 юю)                                   | Протокол ЦИК ИА   | ООО "СибЭнерго Сеть"                     | Услуги по передаче электрической энергии                                  | от 22.07.2025 №1_64-прог-згд | Июль 2025     |           |
| 22       | 10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача юю)                                   | 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 юю)                                   | 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 юю)                                   | 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 юю)                                   | Справка о наличии/отсутствия задолженностей   | ООО "СибЭнерго Сеть"                     | Услуги по передаче электрической энергии                                  | б/н                          | Июнь 2025     |           |

| №<br>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 |
| 26       | 10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача юз)                                   | 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 юз)                                   | 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 юз)                                   | 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 юз)                                   | 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 юз)                                   | 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 юз)                                   | 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 юз)                                   | 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 юз)                                   | 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 юз)                                   | 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 юз)                                   | 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 юз)                                   | 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 юз)                                   | 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          |

| №<br>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 |
| 38       | 10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача юю)                                   | 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 юю)                                   | 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 юю)                                   | 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 юю)                                   | 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 юю)                                   | 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 юю)                                   | 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 юю)                                   | 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 юю)                                   | 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 юю)                                   | 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 юю)                                   | 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 юю)                                   | Бухгалтерская справка (основной долг)   | Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС" |  | 31.03.2025                | 2025          |
| 49       | 10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача юю)                                   | Сальдо счетов за период 01.01.2025-31.03.2025   | Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС" |  | 01.01.2025-31.03.2025     | 2025          |

| №<br>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 |
| 50       | 10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача юз)                                   | Бухгалтерская справка (прочая)   | Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС" |   | 31.03.2025            | 2025          |
| 51       | 10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача юз)                                   | 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 юз)                                   | Бухгалтерская справка (прочая)   | Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС" |   | 30.06.2025            | 2025          |
| 53       | 10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача юз)                                   | Распоряжение   | Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС" | О проведении годовой инвентаризации                                       | 23.08.2023 №796       | 2023          |
| 54       | 10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача юз)                                   | Акт инвентаризации расчётов 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 юз)                                   | Акт инвентаризации расчётов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами ИНВ-17 на 31.12.2023 г. Оборотная сторона ИНВ-17 на 31.12.2023 г. К3 | Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС" |   | б/н от 25.01.2024     | 2023          |
| 56       | 10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача юз)                                   | 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 юз)                                   | Распоряжение   | Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС" | О проведении годовой инвентаризации                                       | 04.09.2024 №827       | 2024          |
| 58       | 10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача юз)                                   | Акт инвентаризации расчётов 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 юз)                                   | Акт инвентаризации расчётов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами ИНВ-17. Оборотная сторона ИНВ-17 на 31.12.2024 г. К3                 | Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС" |   | б/н от 29.01.2025     | 2024          |
| 60       | 10. Использование резерва по сомнительным долгам (передача юз)                                   | 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 |
| I   | 2   | 3                 |
| <b>Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II), в том числе:</b> |   | 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 отчёт 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:

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

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 ΔУ                              | 0                    |
| корректировка ΔЭП                             | 0,00                 |
| <b>Итого выпадающие</b>                       | <b>-1 357 033,81</b> |
| <b>Корректировка инвестиционной программы</b> | <b>-479 041,04</b>   |

| <b>Показатели</b>                                   | <b>тыс. руб.</b>     |
|---|----------------------|
| 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           |
| <b>ИПЦ 2025 г</b>                                   | <b>5,8%</b>          |
| <b>ИПЦ 2026 г</b>                                   | <b>5,1%</b>          |
| <b>Итого выпадающие с учетом ИПЦ</b>                | <b>-1 897 664,10</b> |
| <b>Учтено в сметах на соответствующий год</b>       | <b>-909 741</b>      |
| <b>Остаток</b>                                      | <b>-987 923,16</b>   |

Таблица 38

**Расчет корректировки неподконтрольных расходов**

| <b>№ п.п.</b> | <b>Показатели</b>  | <b>План</b>       | <b>Факт</b>       | <b>Откл.</b>     | Примечание | <b>План</b>       | <b>Факт</b>       | <b>Откл.</b>     |
|---------------|--|-------------------|-------------------|------------------|------------|-------------------|-------------------|------------------|
| 2.1.          | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"   | 2 757 282,3       | 2 705 835,52      | -51 446,8        |            | 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.          | <b>Плата за аренду имущества и лизинг, в т.ч.:</b>   | <b>40 730,4</b>   | <b>46 078,7</b>   | <b>5 348,3</b>   |            | <b>40 730,4</b>   | <b>24 526,8</b>   | <b>-16 203,6</b> |
|               | 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.          | <b>Налоги,всего, в том числе:</b>  | <b>130 641,67</b> | <b>139 308,29</b> | <b>8 666,6</b>   |            | <b>130 641,67</b> | <b>138 713,53</b> | <b>8 071,9</b>   |
| 2.4.1.        | <i>Плата за землю</i>  | 18 679,3          | 12 495,7          | -6 183,6         |            | 18 679,3          | 12 495,7          | -6 183,6         |
| 2.4.2.        | <i>Налог на имущество</i>  | 107 715,6         | 122 563,9         | 14 848,3         |            | 107 715,6         | 122 191,1         | 14 475,6         |
| 2.4.3.        | <i>Прочие налоги и сборы</i>   | 4 246,8           | 4 248,7           | 1,9              |            | 4 246,8           | 4 026,7           | -220,1           |
| 2.5.          | Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)   | 805 087,1         | 717 131,4         | -87 955,7        |            | 805 087,1         | 669 493,0         | -135 594,1       |
| 2.6.          | <b>Налог на прибыль</b>  | <b>0,0</b>        | <b>0,0</b>        | <b>0,0</b>       |            | <b>0,0</b>        | <b>0,0</b>        | <b>0,0</b>       |
| 2.7.          | <b>Прочие неподконтрольные расходы</b>   | <b>5 007,1</b>    | <b>155 583,4</b>  | <b>150 576,4</b> |            | <b>76 063,8</b>   | <b>37 918,6</b>   | <b>-38 145,1</b> |
| 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 эл.энергии) 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               |                  |
|               | <b>Амортизация</b>   |                   |                   |                  |            |                   |                   | <b>0,0</b>       |
|               |  |                   |                   |                  |            |                   |                   |                  |
|               |  |                   |                   |                  |            |                   |                   |                  |

Приложены документы, подтверждающие фактические затраты 2024 года

| № 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» («БАМ-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 беспадежной 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 "Кузбассразрезголь"   | 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 "Промэнергосбыт"   | 0,0          | 1 826,1      | 1 826,1    |            | 0,0          | 0,0          | 0,0         |
| 2.8.5.   | ПАО "Кузбасснегросбыт"   | 0,0          | 1 237,9      | 1 237,9    |            | 0,0          | 0,0          | 0,0         |
| 2.8.6.   | ПАО "Кузбасснегросбыт" (комп.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.  | $\Pi_{i-2} \Phi_{отп.пл}$         | млн. кВтч | 586,02        |
| 5.2.   | Фактический объем отпуска электрической энергии в (i-2)-том году   | $\mathcal{E}_{i-2} \Phi_{отп.пл}$ | 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 регулирован  |                                   | млн. кВтч | 14 784,47     |
| 5.4.   | Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2  | $Ц\Pi_{i-2} \Phi$                 | руб./МВтч | 3 224,23      |
| 5.5.   | Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии, учтенная при установлении тарифа в году i-2  | $Ц\Pi_{i-2}$                      | 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)   | $N_{уст. i-2}$                    | %         | 3,73%         |
| 5.8.   | Корректировка НВВ с учетом изменения ПО и цен на электрическую энергию   | ПОи                               | 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<br>ТСО  | 1 полугодие    |               |                      |                                 | 2 полугодие                    |           |                                 |                                | Год до<br>пересмотра<br>постановле-<br>ния РЭК<br>Кузбасса<br>228 от<br>01.10.2024 | Год<br>до<br>пересмотра<br>постановле-<br>ния РЭК<br>Кузбасса<br>228 от<br>01.10.2024 | Пересмо-<br>тр плана<br>по судам | Отклоне-<br>ние<br>плана | Факт<br>предприя-<br>тия | Откл<br>суд-ф | Откл<br>план 1<br>раз суд |      |           |             |             |  |  |
|--|----------------|---------------|----------------------|---------------------------------|--------------------------------|-----------|---------------------------------|--------------------------------|--|---|----------------------------------|--------------------------|--------------------------|---------------|---------------------------|------|-----------|-------------|-------------|--|--|
|  | Сальдо-Переток |               | Индивидуальный тариф |                                 | Сальдо-Переток                 |           | Индивидуальный тариф            |                                |  |   |                                  |                          |                          |               |                           |      |           |             |             |  |  |
|  |                |               | Одноставоч-<br>ный   | Двуставочный                    |                                |           | Ставка<br>на<br>содержа-<br>ние | Став-<br>ка на<br>потре-<br>би | Энергия  | Мощно-<br>сть   |                                  |                          |                          |               |                           |      |           |             |             |  |  |
|  | Энергия        | Мощно-<br>сть |                      | Ставка<br>на<br>содержа-<br>ние | Став-<br>ка на<br>потре-<br>би |           |                                 |                                |  |   |                                  |                          |                          |               |                           |      |           |             |             |  |  |
| «Горэлектросеть»<br>ООО (ИИН<br>4217127144)  | 375<br>470,764 | 0,00          | 0,01                 |                                 |                                | 3 754,71  | 376<br>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-<br>нс» ООО (ИИН<br>4217084532)  | 790<br>047,470 | 167,20        |                      | 17 155,17                       | 0,01                           | 21 168,21 | 794<br>275,904                  | 163,67                         |  | 18 216,44   | 0,01                             | 21 868,56                | 43 036,76                | 42 135,96     | 42<br>135,96              | 0,00 | 43 036,76 | -900,81     | -900,81     |  |  |
| «Оборонэнерго»<br>АО (филиал<br>«Сибирский» АО<br>«Оборонэнерго»)<br>(ИИН<br>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<br>615,93              | 0,00 | 21 483,32 | 2<br>132,61 | 2<br>132,61 |  |  |

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

Таблица 42

## Тарифной выручки по единым котловым тарифам за 2023 год

| Единый котловой тариф                   |                |              |              |              |                |                |              |              |              |                |              |              |              |              |              |
|---|----------------|--------------|--------------|--------------|----------------|----------------|--------------|--------------|--------------|----------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Уровень напряжения                      | ВН             | СН1          | СН2          | НН           | Всего          | ВН             | СН1          | СН2          | НН           | Всего          | ВН           | СН1          | СН2          | НН           | Всего        |
| <b>Период</b>                           |                |              |              |              |                |                |              |              |              |                |              |              |              |              |              |
| <b>1 квартал</b>                        |                |              |              |              |                |                |              |              |              |                |              |              |              |              |              |
| <b>Население</b>                        |                |              |              |              |                |                |              |              |              |                |              |              |              |              |              |
| с 0,7                                   | 1 275 6300     | 1 279 3405   | 1 335 4432   | 1 274 9425   |                | 1 337 0000     | 1 401 95784  | 1 472 22068  | 1 392 32044  |                |              |              |              |              |              |
| без 0,7                                 | 1 708 1900     | 1 708 1900   | 1 708 1900   | 1 717 9241   |                | 1 863 64000    | 1 863 64000  | 1 636 78158  | 1 619 16799  |                |              |              |              |              |              |
| <b>Прочие</b>                           |                |              |              |              |                |                |              |              |              |                |              |              |              |              |              |
| <b>Одноставочные</b>                    |                |              |              |              |                |                |              |              |              |                |              |              |              |              |              |
| электроэнергия                          | 1 839 1800     | 2 242 3100   | 2 516 5900   | 4 034 4700   |                | 1 995 2300     | 2 453 1700   | 2 762 9600   | 4 429 4500   |                |              |              |              |              |              |
| мощность                                |                |              |              |              |                |                |              |              |              |                |              |              |              |              |              |
| <b>Двуставочные</b>                     |                |              |              |              |                |                |              |              |              |                |              |              |              |              |              |
| <b>П्रкусставочные без ГН</b>           |                |              |              |              |                |                |              |              |              |                |              |              |              |              |              |
| электроэнергия                          | 98,17          | 147,19       | 273 610000   | 719 830000   |                | 106,99         | 160,42       | 293 2100000  | 784 5500000  |                |              |              |              |              |              |
| мощность                                | 948 676,65     | 1 130 387,51 | 1 156 523,54 | 1 245 289,60 |                | 1 025 545,21   | 1 185 719,98 | 1 270 903,71 | 1 403 538,42 |                |              |              |              |              |              |
| <b>Праусставочные ГН</b>                |                |              |              |              |                |                |              |              |              |                |              |              |              |              |              |
| электроэнергия                          |                |              |              |              |                |                |              |              |              |                |              |              |              |              |              |
| мощность                                | 348 676,65     | 1 130 387,51 | 1 156 523,54 | 1 245 289,60 |                | 1 025 545,21   | 1 185 719,98 | 1 270 903,71 | 1 403 538,42 |                |              |              |              |              |              |
| <b>Собственные нужды ЭСО</b>            | 1 839,18       | 2 242,31     | 2 516,59     | 4 034,47     |                | 1 995,23       | 2 453,17     | 2 762,96     | 4 428,45     |                |              |              |              |              |              |
| <b>Итого</b>                            |                |              |              |              |                |                |              |              |              |                |              |              |              |              |              |
| <b>Полезный отток ТСО, тыс кВтч/МВт</b> |                |              |              |              |                |                |              |              |              |                |              |              |              |              |              |
| <b>Население</b>                        | 2 075 7540     | 548 5565     | 27 166 7840  | 313 740 8410 | 345 932 9450   | 2 510 8230     | 863 5890     | 23 661 0480  | 284 924 7540 | 312 060 2530   | 4885 6050    | 1813 1550    | 50827 8420   | 581655 5950  | 655983 1980  |
| с 0,7                                   | 1 592 5600     | 944 6270     | 25 224 1950  | 304 957 7240 | 332 719 1040   | 2 088 8840     | 916 3500     | 20 861 0200  | 276 568 0280 | 300 477 2620   | 3681 4440    | 1900 9570    | 46038 2130   | 581525 7520  | 633196 3660  |
| без 0,7                                 | 483 1940       | 4 9280       | 1 942 6010   | 11 215 8410  | 421 9560       | 7,2690         | 2 797 0280   | 8 556 7260   | 11 582 9910  | 905 1620       | 12,1980      | 4759 6290    | 17159 8450   | 22795 8320   |              |
| <b>Прочие</b>                           | 1 658 608 3330 | 404 921 6162 | 220 582 4550 | 88 238 1920  | 2 355 369 6580 | 1 676 518 0730 | 405 620 2210 | 263 741 5530 | 82 382 1910  | 2 368 272 0180 | 3516126 4060 | 810541 8490  | 424533 8880  | 176650 3830  | 4721622 6250 |
| <b>Одноставочные</b>                    | 204 888 5520   | 60 349 9490  | 135 654 3810 | 72 619 9550  | 473 512 7750   | 201 891 0130   | 56 120 1780  | 131 031 2900 | 68 769 7365  | 437 834 0380   | 406781 3650  | 116470 1270  | 266705 5710  | 141389 7510  | 951546 8140  |
| электроэнергия                          | 204 888 5520   | 60 349 9490  | 135 654 3810 | 72 619 9550  | 473 512 7750   | 201 892 8150   | 56 120 1780  | 131 031 2900 | 68 769 7360  | 437 834 0380   | 406781 3650  | 116470 1270  | 266705 5710  | 141389 7510  | 951546 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       |              |
| <b>Двуставочные</b>                     | 1 434 719,780  | 344 571,6700 | 84 938 1740  | 15 618 1970  | 1 379 847 8330 | 1 474 625 1580 | 349 500 0430 | 71 690 0430  | 15 622 4350  | 1 910 437 9790 | 2909545 0410 | 694071 7220  | 157623 4170  | 29240 6520   | 3790285 8120 |
| <b>Двуставочные без ГН</b>              | 1 237 055 8320 | 344 571,6700 | 84 938 1740  | 15 618 1970  | 1 582 183 8320 | 1 388 144 0740 | 349 500 0430 | 72 690 2430  | 13 622 4350  | 1 717 856 7850 | 2519199 9060 | 694071 7220  | 157623 4170  | 29240 6520   | 3400140 6770 |
| электроэнергия                          | 1 237 055 8320 | 344 571,6700 | 84 938 1740  | 15 618 1970  | 1 582 183 8320 | 1 282 144 0740 | 349 500 0430 | 72 692 2430  | 13 622 4350  | 1 717 856 7850 | 2519199 9060 | 694071 7220  | 157623 4170  | 29240 6520   | 3400140 6770 |
| мощность                                | 918,4117       | 90,9078      | 21,5780      | 3,7787       | 434 6712       | 327,7355       | 92,9167      | 17,8337      | 5,1362       | 441,6668       | 0,0000       | 0,0000       | 0,0000       | 0,0000       |              |
| <b>Двуставочные ГН</b>                  | 197 663 8510   | 0,0000       | 0,0000       | 0,0000       | 197 663 8510   | 192 481 1840   | 0,0000       | 0,0000       | 0,0000       | 192 481 1840   | 590145 1350  | 0,0000       | 0,0000       | 0,0000       |              |
| электроэнергия                          | 197 663 8510   | 0,0000       | 0,0000       | 0,0000       | 197 663 8510   | 192 481 1840   | 0,0000       | 0,0000       | 0,0000       | 192 481 1840   | 590145 1350  | 0,0000       | 0,0000       | 0,0000       |              |
| мощность                                | 48,4980        |              |              |              | 48,4980        | 47,6477        |              |              |              | 47,6477        |              |              |              |              |              |
| <b>Собственные нужды ЭСО</b>            |                |              |              |              | 0,0000         | 0,0000         |              |              |              | 0,0000         | 0,0000       | 0,0000       | 0,0000       | 0,0000       |              |
| <b>Итого</b>                            | 1 641 694,2870 | 405 871,1840 | 247 159,2490 | 401 979,0630 | 1 697 295,553  | 1 679 028,9350 | 406 585,8220 | 227 462,5810 | 367 316,9450 | 2680362,271    | 3520713,0120 | 812455,0040  | 475161,8320  | 769295,9780  | 5371625,8240 |
| <b>Выручка ТСО, тыс.руб.</b>            |                |              |              |              |                |                |              |              |              |                |              |              |              |              |              |
| <b>Население</b>                        | 2 835,75       | 1 217,11     | 57 003,81    | 403 892,39   | 444 966,96     | 5 685,58       | 1 554,28     | 35 284,57    | 401 109,28   | 441 441,80     | 6 537,45     | 2 571,38     | 72 288,57    | 805 001,57   | 886 408,77   |
| с 0,7                                   | 2 028,36       | 1 208,69     | 55 685,48    | 383 803,57   | 0,00           | 2 897,28       | 1 340,73     | 36 716,44    | 385 071,52   | 0,00           | 4 925,65     | 2 549,42     | 64 401,92    | 773 874,88   | 845 751,87   |
| без 0,7                                 | 285,59         | 8,42         | 3 815,55     | 13 038,75    | 0,00           | 736,40         | 13,55        | 4 578,12     | 16 037,96    | 0,00           | 1 611,78     | 21,97        | 7 386,46     | 31 126,69    | 40 656,96    |
| <b>Прочие</b>                           | 2 562 451,55   | 802 607,48   | 514 358,93   | 352 376,40   | 4 241 775,17   | 2 845 317,99   | 853 651,62   | 519 755,67   | 342 151,12   | 4 560 852,40   | 5 427 750,55 | 1 656 242,82 | 1 034 114,69 | 674 567,53   | 8 802 635,57 |
| <b>Одноставочные</b>                    | 376 826,92     | 135 323,39   | 341 346,11   | 292 983,19   | 1 146 519,61   | 402 831,50     | 136 548,83   | 362 028,47   | 304 613,25   | 1 206 074,20   | 779 649,51   | 271 873,25   | 703 475,68   | 597 595,39   | 2 352 595,82 |
| <b>Одноставочные без ГН</b>             | 376 826,92     | 135 323,39   | 341 346,11   | 292 983,19   | 1 146 519,61   | 402 832,50     | 136 548,83   | 362 029,47   | 304 612,25   | 1 206 074,20   | 779 649,52   | 271 873,25   | 703 475,68   | 597 595,39   | 2 352 595,82 |
| <b>Двуставочные</b>                     | 2 215 605,63   | 667 283,98   | 172 972,72   | 59 393,21    | 3 095 255,55   | 2 442 493,38   | 717 105,69   | 157 666,20   | 37 518,93    | 3 554 786,20   | 4 658 101,63 | 1 384 389,67 | 350 688,92   | 76 912,14    | 6 450 041,75 |
| <b>Двуставочные без ГН</b>              | 1 933 852,05   | 667 283,98   | 172 972,72   | 59 393,21    | 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 | 350 688,92   | 76 912,14    | 5 875 678,64 |
| электроэнергия                          | 121 441,73     | 50 717,51    | 25 235,95    | 11 242,45    | 206 641,65     | 137 176,59     | 56 066,83    | 21 676,95    | 10 687,48    | 225 607,83     | 258 618,57   | 106 784,30   | 44 916,89    | 21 928,93    | 452 249,48   |
| мощность                                | 1 812 418,38   | 616 566,48   | 149 732,79   | 28 150,77    | 2 606 868,31   | 2 012 701,27   | 661 038,89   | 135 988,24   | 26 831,44    | 2 836 560,84   | 3 823 119,55 | 1 277 605,37 | 285 722,93   | 54 912,31    | 544 428,15   |
| Праусставочные                          | 281 745,58     | 0,00         | 0,00         | 0,00         | 281 745,58     | 292 617,53     | 0,00         | 0,00         | 0,00         | 282 617,53     | 574 365,11   | 0,00         | 0,00         | 0,00         | 574 365,11   |
| электроэнергия                          | 281 745,58     | 0,00         | 0,00         | 0,00         | 281 745,58     | 292 617,53     | 0,00         | 0,00         | 0,00         | 282 617,53     | 574 365,11   | 0,00         | 0,00         | 0,00         | 574 365,11   |
| 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         |              |
| <b>Собственные нужды ЭСО</b>            |                |              |              |              |                |                |              |              |              |                |              |              |              |              |              |
| <b>Итого</b>                            | 2 585 286,31   | 805 814,38   | 551 562,74   | 736 268,70   | 4 686 742,15   | 2 848 001,67   | 815 008,99   | 555 050,25   | 743 246,40   | 5 002 302,21   | 5 444 237,88 | 1 106 412,97 | 1 479 508,10 | 9 689 044,34 |              |

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

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

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

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

Организация 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.

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 <sup>о</sup> 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) | Заключен договор ТП |                 | Расходы не включаемые в плату за ТП, тыс.руб. |
|-------|---|---|--|--|---------------------|-----------------|---|
|       |   |   |  |  | дата                | номер           |   |
| 3     | 4   | 5   | 6  | 7  | 8                   | 9               |   |
| 1     | ОАО "КузбассЭлектро" 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 "Бреминский 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     | Чекушина 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     | Миложин 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                             |
| <b>Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II), в том числе:</b> |   | 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   | недонапользованная 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, недониспользованные 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, недониспользованные 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

$IIP_{i-2}^{факт}$  которой - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (корректированной) 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  $i$ -ый 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

$B_i^{коррИП}$  с превышением затрат над плановой величиной, 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 выполненных за счет не тарифных источников.

Расчет  $B_i^{\text{коррИП}}$  для определения размера корректировки НВВ на 2025 год, осуществляющейся 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, осуществляющейся в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составляет:

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{j=1}^2 (ИП_{i-j}^{\text{факт}} - НР_{i-j}^{\text{ИП}}) - B_{i-2\text{мес}}^{\text{коррИП}},$$

где:

$ИП_{i-j}^{\text{факт}}$  - 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);

$НР_{i-j}^{\text{ИП}}$  - 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:

$$НР_{i-j}^{ИП} = А_{i-j} + Расх_{i-j}^{\text{приб}} + Расх_{i-j}^{\text{лизинг}}$$

$A_{i-j}$  - 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;

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

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

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

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

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 финансированья 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 ППР 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 ППР 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 ППР РФ №1178 |
| 5.1.1.3                              | Строительство двух ТП, двух отпаек: 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 | M_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-СЕРТИИНСКОЕ" от 25.02.2022 № 20.4200.68.22   | M_32.196_КуЭ                          | -                                       | 0,047                                      | 0   | не тарифные средства  |
| 5.1.1.3                              | Строительство двух однолинейных 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 финансированья 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 "ИНОВАЦИОННЫЕ 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 финансированья 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 "СЭПО" 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 "Кузбассстронет" 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 МЕТАЛЛИЧЕСКОГО 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 финансированья 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 "Инрэсиввест" от 06.10.2023 № 20.4200.2941.23  | O_32.270_KуЭ                          | 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   | P_32.274_KуЭ                          | -                                       | 0,089                                      | 0   | не тарифные средства    |
| 5.1.1.3                              | Строительство ЛЭП 10 кВ от ф.10-8-К ПС Стробаза (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   | P_32.273_KуЭ                          | -                                       | 0,241                                      | 0   | не тарифные средства    |
| 5.1.1.3                              | Строительство двух ЛЭП 110 кВ отпайками от отпаек на ПС 110 кВ Краснокаменская от ВЛ 110 кВ Афонинская - Красный Брод с отпайкой на ПС 110 кВ Краснокаменская ВЛ 110 кВ Ускат - 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, Прохорьевский р-н, МО "Краснобродский городской округ" от 06.07.2018 № 20.4200.3775.18 (2.7 км) | K_32.114_KуЭ                          | 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  | M_32.168_KуЭ                          | -                                       | 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 финансированья 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_KyЭ                          | -                                       | 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_KyЭ                          | -                                       | 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_KyЭ                          | 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_KyЭ                          | -                                       | 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_KyЭ                          | 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_KyЭ                          | -                                       | 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_KyЭ                           | -                                       | 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 финансированья 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 – Маринск с отпайками на ПС 110 кВ 3687 км до новой ТПС 110 кВ 3687 км (Сулуй) с образованием следующих ВЛ 110 кВ:<br>- ВЛ 110 кВ Иверка тяговая – 3687 км с отпайкой на ПС Берикульская тяговая;<br>- ВЛ 110 кВ Маринск тяговая – 3687 км с отпайкой на ПС 3704 км.<br>(в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей BAM-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 BAM-2)   | L_42.15БАМ_КуЭ                        | 39,207                                  | 0,177                                      | 0   | не тарифные средства    |
| 5.1.1.3                              | Строительство отпаек 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 BAM-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 отпаек: 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 финансированья 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 | M_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 <sup>2</sup> , в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "БЕЛОВОПРОМЖЕЛДОРТРА НС" от 29.12.2021 № 20.4200.3502.21   | M_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 "Горскинское" от 02.11.2022 № 20.4200.3638.22  | P_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 "НИЦСМУ №6" от 18.07.2022 № 20.4200.2275.22  | P_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  | O_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 Маринск – Каштан тяговая с отпайками и ВЛ 110 кВ Маринск – 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 финансированья 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 "ГидроTexMarket" 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 финансированья 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 отпаек от ВЛ 110 кВ Иверка-Маринск 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 финансированья 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-Ангерская – 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 финансированья 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-Ш ПС 35 кВ Курскмаленская 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.п.), 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 - Шуштальпская-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 финансированья 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 2x16 МВА на трансформаторы 2x25 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 1x31,5 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 ячееки В-35 Б-19, замена оборудования (разъединитель, трансформатор тока) и ошиновки ячееки 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 финансированья 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 Полясаевская-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 Полясаевская-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 (двуполярная 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 финансированья 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 Пихта в рамках исполнения договора технологического 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-10пю 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   | Финансируемое 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 технологического 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   | Финансировани я 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   | Финансировани я 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   | Финансировани я 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 финансированья 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   | Финансировани я 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   | Финансировани я 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   | Финансировани я 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   | Финансировани я 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   | Финансировани е 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 финансированья 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 1СШ-35 кВ и 2СШ-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   | Финансированиe 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   | Финансированиe 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   | Финансированиe 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   | Финансированиe 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 финансированья 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:<br>- ВЛ 110 кВ Иверка тяговая – 3687 км с отпайкой на ПС Берикульская тяговая;<br>- ВЛ 110 кВ Маринск тяговая – 3687 км с отпайкой на ПС 3704 км.<br>(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  | Финансируется 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   | Финансированием 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   | Финансированием 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 финансированья 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   | Финансировани я не было  |
| 5.2.1.2                              | Модернизация ПС 110 кВ Красный Брод с установкой РАС  | O_641_КуЭ                             | 0,750                                   | -  | 0   | Финансировани я не было  |
| 5.2.1.2                              | Модернизация ПС 110 кВ Прокопьевская с установкой РАС   | O_642_КуЭ                             | 0,750                                   | -  | 0   | Финансировани я не было  |
| 5.2.1.2                              | Модернизация с созданием систем телемеханики ПС 35-110 кВ:<br>ПС 110/35/10 кВ Комплексная - ПС 110 /6 кВ Береговая  | H_50.2_КуЭ                            | 24,716                                  | 41,346                                     | 41,346  | Финансировани е в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренн ой 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   | Финансировани я 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)<br>Внедрение НИОКР. | J_1402_КуЭ                            | 0,027                                   | -  | 0   | Финансировани я 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   | Финансировани я 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   | Финансировани я не было  |
| 5.2.1.2                              | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ АК3. Замена ОД-110 Крохалевская-Кедровская -1, ОД-110 Крохалевская-Кедровская -2 (2 шт.). Кемеровский РЭС  | H_188_КуЭ                             | 0,016                                   | -  | 0   | Финансировани я 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 финансированья 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                            | Н_231_КуЭ                             | 0,040                                   | -  | 0   | Финансировани я не было                     |
| 5.2.1.2                              | Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ "Тисульская" с заменой оборудования ячеек № 11, 15, 17, 19, ШМ-10   | Н_629_КуЭ                             | 0,500                                   | -  | 0   | Финансировани я не было                     |
| 5.2.1.2                              | Техническое перевооружение ПС 35 кВ Сибирская с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ)  | Н_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)   | Н_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)  | Н_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 финансировани я |
| 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 финансировани я |
| 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 финансировани я |
| 5.2.1.2                              | Модернизация на ПС 110 кВ Афонинская ВЛ 110 кВ Афонинская - Красный Брод, ВЛ 110 кВ Афонинская - Ускат, с оснащением устройством АЛАР                    | M_479_КуЭ                             | 0,700                                   | 0,584                                      | 0,584   | Затраты определены по факту финансировани я |
| 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 финансировани я |

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)   | Идентификатор инвестиционного проекта | Плановый объем финансирования (без НДС) | Фактический объем финансирования (без НДС) | Объем финансированья 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 Маринский 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 финансированья 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   | Финансируется 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   | Финансируется 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 финансированья 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   | Финансируется 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 Таёжная 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 - 1шт  | M_584.1_КуЭ                           | 14,734                                  | 2,314                                      | 0   | Нет ввода в ОС  |
| 5.2.1.2                              | Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Топкинская - 1шт   | 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   | Финансируется 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 финансированья 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 финансированья 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   | Финансируется 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   | Финансируется 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   | Финансируется 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   | Финансируется 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   | Финансируется 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   | Финансируется 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   | Финансируется 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   | Финансируется 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   | Финансируется 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   | Финансируется 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   | Финансируется 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 финансированья 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_KyЭ                            | 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_KyЭ                             | 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_KyЭ                             | 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_KyЭ                             | 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_KyЭ                             | 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_KyЭ                             | 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 финансированья 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 финансированья 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   | Финансировани я 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   | Финансировани я 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   | Финансировани я 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   | Финансировани я 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   | Финансировани я 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   | Финансировани я 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   | Финансировани я 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 финансировани я |

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)   | Идентификатор инвестиционного проекта | Плановый объем финансирования (без НДС) | Фактический объем финансирования (без НДС) | Объем финансированья 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   | Финансировани я 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 финансировани я  |
| 5.2.1.2                              | Техническое перевооружение на ПС 110 кВ КФЗ -1 монтаж защиты от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект   | O_643_КуЭ                             | 0,280                                   | 0,080                                      | 0,080   | Затраты определены по факту финансировани я  |
| 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 финансировани я в 2024 году над оценкой полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренн ой 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 финансированья 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  | H_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) | H_235_КуЭ                             | -                                       | 0,005                                      | 0,005   | Финансируемое 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)    | H_236_КуЭ                             | -                                       | 0,007                                      | 0,007   | Финансируемое 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 финансированья 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.).<br>(Новокузнецкий РЭС)               | H_237_КуЭ                             | -                                       | 0,007                                      | 0,007   | Финансируется 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   | Финансируется 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 (бшт.) для повышения надёжности электроснабжения шахт                        | H_238_КуЭ                             | -                                       | 0,015                                      | 0,015   | Финансируется 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 финансированья 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_KуЭ                           | 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_KуЭ                           | -                                       | 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_KуЭ                           | 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_KуЭ                           | -                                       | 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 финансированья 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   | Финансируется 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  | Финансируется 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 финансированья 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 финансированья 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   | Финансируемое 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   | Финансируемое 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 финансированья 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 финансированья 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   | Финансируемое 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 опры в пролете №№27-13, замены опоры №43 для захода на ПС 35 кВ Анжерская  | L_537_КуЭ                             | 0,499                                   | 0,499                                      | 0,499   | Финансируемое 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-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 финансированья 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 финансированья 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 протяжённостью ВЛ - 5,71 км, СНТ Октябрьский  | N_622_КуЭ                             | 1,500                                   | -  | 0   | Финансировани я не было                     |
| 5.2.2.1                              | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП-224 Ф-6-26-ЖК ПС Звездная протяжённостью ВЛ - 1,44 км, КТП-224 0,4/6 кВ мощностью 0,400 МВА, СНТ Денисовский   | N_623_КуЭ                             | 1,700                                   | -  | 0   | Финансировани я 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   | Финансировани я 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   | Финансировани я 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 финансировани я |
| 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   | Финансировани я 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   | Финансировани я 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   | Финансировани я 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 финансированья 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-с с выносом опор из поймы реки (0,6 км).  | O_652_КуЭ                             | 0,527                                   | -  | 0   | Финансировани я 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   | Финансировани я 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 финансировани я  |
| 5.2.2.2                              | Техническое перевооружение ВЛ 6 кВ ф.6-1-РП-1  | M_604_КуЭ                             | 1,696                                   | -  | 0   | Финансировани я не было  |
| 5.2.2.2                              | Техническое перевооружение ВЛ 04 кВ с установкой стабилизаторов напряжения: 2023: ВЛ-0,4кВ ф. №10 от КПП-143, Ф.10-19-В, ПС Щегловская 35/10 кВ; ВЛ-0,4кВ ф.№1 от КПП-001, Ф.6-9-ГГ, 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 КПП-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 "Йская" 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   | Финансировани е в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренн ой 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 финансированья 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   | Финансируется 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 реклouзеров 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   | Финансируется 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 финансированья 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 финансированья 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 финансированья 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 финансированья 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 финансированья 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 финансированья 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                                | H_257_КуЭ                             | 0,500                                   | -  | 0   | Финансированием 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 финансированья 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   | Финансировани я 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, предусмотренн ой 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, предусмотренн ой 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 финансированья 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    | K_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 | K_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 финансированья 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   | Финансируется 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   | Финансируется 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   | Финансируется 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 финансированья 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   | Финансируется 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 Мозжухинская с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Городской РЭС, п. Мозжухинский              | K_494.15_КуЭ                          | -                                       | 0,001                                      | 0,001   | Финансируется 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   | Финансируется 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 финансированья 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   | H_268_КуЭ                             | 0,500                                   | -  | 0   | Финансировани я 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                           | K_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      | K_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      | K_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                 | K_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                              | K_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 | K_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                                 | K_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   | K_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 финансированья 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  | K_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. Столовая        | K_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 | K_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  | K_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   | K_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, Заводской район   | K_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 финансированья 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 финансированья 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_KуЭ                           | 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_KуЭ                           | 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, пт. Тайжина, ул. Аварийная | K_477.7_KуЭ                           | 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_KуЭ                           | 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, пт. Краснобродский                       | K_477.9_KуЭ                           | 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_KуЭ                             | 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 финансированья 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   | Финансируемая 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   | Финансируемая 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   | Финансируемая 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   | Финансируемая 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<br>Кемеровская область,<br>Кемеровский район, д.<br>Журавли, СНТ "Полянка"<br>- КПП № 1131 ф.10-1-Ж ПС 35 кВ Осиновская<br>- ВЛ-0,4 кВ ф.1 КПП-1131 ф.10-1-Ж<br>- ВЛ-0,4 кВ ф.2 КПП-1131 ф.10-1-Ж<br>- ВЛ-0,4 кВ ф.3 КПП-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   | Финансируемая не было                      |
| 5.6                                  | Покупка и монтаж электроприводочных 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 финансированья 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  | Финансируется 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  | Финансируется 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 финансированья 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.:<br>- автомобиль самосвал грузовой - 1 ед.;<br>- автомобиль грузовой повышенной проходимости - 3 ед.;<br>- 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 финансированья 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:<br>Модернизация с созданием диспетчерского пункта для централизации функций ОТиСУ (оперативно-технологического и ситуационного управления) | J_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 финансированья по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС) | Замечания экспертов РЭК  |
|--------------------------------------|---|---------------------------------------|---|--|---|--|
| 1                                    | 2   | 3                                     | 4                                       | 5  | 6   | 7  |
|                                      | "региональные электрические сети"   |                                       |   |  |   |  |
| 5.6                                  | НИОКР 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   | Финансировани я не было  |
| 5.6                                  | Приобретение оборудования и техники для организации рабочих мест 26 шт.   | M_708_КуЭ                             | 0,440                                   | 0,392                                      | 0,392   | Финансировани е в 2024 году осуществлено без превышения оценки полной стоимости по объекту в периоде долгосрочной реализации, предусмотренн ой 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 финансировани я  |
| 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 "Елыкаевское", 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 финансированья 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<br>41 4200 1026 24 от 05.06.2024<br>Кемеровская область,<br>Кемеровский район, п.<br>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.:<br>Прицеп-платформа ЧМЗАП - 1 шт.<br>Бурильно-крановая машина типа "БКМ-317" - 1 шт.<br>Автомастерская на шасси типа "ГАЗ" - 10 шт.<br>Автомобиль фургон на шасси типа "ГАЗ" с двухрядной кабиной - 47 шт.<br>Прицеп тент - 6 шт.<br>Погрузчик универсальный - 1 шт.<br>Погрузчик-экскаватор - 2 шт.<br>Автогидроподъемник АГП-29 шасси типа "Камаз" - 1 шт.<br>Прицеп-роспуск ПРЛ - 2 шт.<br>Автомобиль бригадный пикап типа "УАЗ" - 1 шт.<br>Автокран-манипулятор на шасси типа "Камаз" - 2 шт.<br>Снегоход с удлинённой базой - 6 шт.<br>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<br>41 4200 3124 24 от 05.06.2024<br>Кемеровская область,<br>Новокузнецкий район, п.<br>Нижние Кинеркв  | 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 финансированья 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  | Финансируется 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:<br>-КЛ-6кВ Ф-6-15-П ПС Крохалевская<br>-Воздушная линия 6 кВ Ф-6-15-П ПС Крохалевская<br>-ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП-250 кВА Ф-6-15-П ПС Крохалевская<br>-КТП-250 кВА Ф-6-15-П ПС Крохалевская | P_300.114_КуЭ                         | -                                       | -  | 0   | -   |
| 5.6                                  | Приобретение бесхозных сетей по решению суда Дело № А27-22023/2022 от 04.12.2023:<br>-ВЛ-10кВ Ф.10-14-П3 (отпайка от оп. 38/10 на ТП-418П)<br>-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<br>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-планирования   | 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 финансированья 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, Заводской район, н.п. Комиссарово, ул. Центральная   | J_115_КуЭ                             | -                                       | 0,025                                      | 0,025   | Финансируется 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 высокоматематизированных 110-220 кВ, выполняемых по архитектуре построения подстанций II и III типов с использованием протоколов стандарта МЭК 61850 | N_1048_КуЭ                            | 14,450                                  | -  | 0   | Финансирования 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  | Финансируется 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 финансированья 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 профинансирано 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 профинансирано 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. заработка 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 надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Расчёт значения показателя КНК<sub>i</sub> 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      |   |
| $K_{над1}$                       | 0,5      |   |
| $K_{над2}$                       | 0,5      |   |
| $K_{кач1}$                       | 0        |   |
| $K_{кач3}$                       | 0        |   |
| Плановое значение $P_{saidi}$    |          |   |
| ВН                               | 0,0008   |   |
| СН1                              | 0,0218   |   |
| СН2                              | 1,0819   |   |
| НН                               | 2,2845   |   |
| Плановое значение $P_{saifi}$    |          |   |
| ВН                               | 0,0055   |   |
| СН1                              | 0,0466   |   |
| СН2                              | 1,0922   |   |
| НН                               | 2,2002   |   |
| Плановое значение $P_{tpr}$      | 1,278    |   |
| Фактическое значение $P_{saidi}$ |          |   |
| ВН                               | 0,000    |   |
| СН1                              | 0,004    |   |
| СН2                              | 1,085    |   |
| НН                               | 2,399    |   |
| Фактическое значение $P_{saifi}$ |          |   |
| ВН                               | 0,000    |   |
| СН1                              | 0,024    |   |
| СН2                              | 0,880    |   |
| НН                               | 1,862    |   |
| Фактическое значение $P_{tpr}$   | 1,405531 |   |

|                                    |       |   |
|------------------------------------|-------|---|
| Коэффициент допустимого отклонения | 30%   | Приказ Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 " |
| K <sub>об</sub>                    | 0,3   |   |
| K <sub>коэ</sub>                   | 2%    | Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1         |
| K <sub>НК</sub>                    | 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 поверок, шт. | Сумма по документу (без НДС) тыс. руб. |
|------------------------|-----------------------------------|-----------------------|------------------------|-------------------------|--|
| ООО «Центр Метрологии» | Проверка счетчиков электроэнергии | Акт выполненных работ | акт №338 от 14.11.2024 | 848                     | 1258,674                               |
| ООО «Центр Метрологии» | Проверка счетчиков электроэнергии | Акт выполненных работ | акт №375 от 17.12.2024 | 516                     | 845,969                                |
| ООО «Центр Метрологии» | Проверка счетчиков электроэнергии | Акт выполненных работ | акт №401 от 28.12.2024 | 404                     | 648,412                                |
| <b>ИТОГО</b>           |                                   |                       |                        | <b>1768</b>             | <b>2753,055</b>                        |

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<br>ООО "Матрица"     | Счет-фактура          | 19.12.2024 №2997          | 1 199,800                              |
| ООО «Матрица»                              | негарантийное обслуживание оборудования<br>ООО "Матрица"     | Акт выполненных работ | 19.12.2024 №671           | 1 199,800                              |
| АО «Электротехнические заводы «Энергомера» | негарантийное обслуживание оборудования<br>АО "Энергомера"   | УПД                   | 28.12.2024<br>№БПАО001923 | 1 194,467                              |
| АО «РиМ»                                   | негарантийное обслуживание оборудования<br>АО "РиМ"          | УПД                   | 16.12.2024 №3273          | 146,250                                |
| АО «РиМ»                                   | негарантийное обслуживание оборудования<br>АО "РиМ"          | УПД                   | 16.12.2024 №3274          | 55,575                                 |
| АО «РиМ»                                   | негарантийное обслуживание оборудования<br>АО "РиМ"          | УПД                   | 16.12.2024 №3275          | 55,575                                 |
| АО «РиМ»                                   | негарантийное обслуживание оборудования<br>АО "РиМ"          | УПД                   | 16.12.2024 №3276          | 97,500                                 |
| ООО «НПО «МИР»                             | негарантийное обслуживание оборудования<br>ООО "НПО "МИР"    | Счет-фактура          | 17.09.2024 №2968          | 293,460                                |
| ООО «НПО «МИР»                             | негарантийное обслуживание оборудования<br>ООО "НПО "МИР"    | Акт                   | 17.09.2024 №1             | 293,460                                |
| ООО «ТЭЛПРО-УРАЛ»                          | негарантийное обслуживание оборудования<br>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           |
| <b>итого 2024</b>    |                                    |                  |                  | <b>3 374,432</b> |

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 предоставленную 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 «Кузбассразрезуголь»**

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 отпущеному 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 ( $\Delta\text{EP}_j$ ) 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:

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

где:

$\Delta\text{EP}'_j$  - 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;

$\Delta\text{EP}_{j-2}$  - 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 ( $\Delta\text{EP}'_j$ ) определяется по формуле:

$$\Delta\text{EP}'_j = \max (0; N - N_{j, \text{уст}}) \times W_{ocj} \times \text{ЦП}_j \quad (2)$$

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;

**$N_{j-2}^{уст}$**  - 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  $j$ ;

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

**$\Pi_{ocj}$**  - 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 ( $\Delta \Pi_{j-2}$ ) определяется по формуле:

$$\Delta \Pi_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{уст} \times W_{ocj-2} - \Pi_{ocj-2}) \times \Pi_{ocj-2} \quad (3)$$

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  $j-2$ ;

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

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

**$\Pi_{ocj-2}$**  - 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

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

Приобретение эл.энергии в целях компенсации потерь

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

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

| №<br>п/п | Статья<br>(подстатья)<br>сметы<br>затрат, по<br>которой<br>заявлены<br>затраты для<br>формирован<br>ия тарифов<br>на 2024 г. | основание<br>(обосновы<br>вающий<br>материал)              | Данные договоров, счет -фактур, расчетов |  |                            |                  |                       |                             |            |
|----------|--|--|--|--|----------------------------|------------------|-----------------------|-----------------------------|------------|
|          |  |  | Контрагент                               | Предмет<br>договора<br>(наимено<br>вание<br>работ, ус<br>луг<br>для<br>счета -<br>фактуры,<br>расчета) | Дата, №                    | Срок<br>действия | Объем,<br>млн<br>кВтч | Тариф,<br>руб./тыс.<br>кВтч |            |
| 1.24.    | 1.2.2.2.3.<br>Покупная<br>электроэнерг<br>ия на<br>компенсаци<br>ю потерь  | акт<br>приема-<br>передачи<br>электриче<br>ской<br>энергии | ПАО<br>"Кузбассэнер<br>госбыт"           |  | 30.09.2024<br>№ 252107/604 | сентябрь         | 43,69                 | 3 598,94                    | 157 244,41 |
| 1.25.    | 1.2.2.2.3.<br>Покупная<br>электроэнерг<br>ия на<br>компенсаци<br>ю потерь  | счет -<br>фактура  | ПАО<br>"Кузбассэнер<br>госбыт"           |  | 31.10.2024<br>№ 286678/604 | октябрь          | 50,33                 | 3 425,01                    | 172 371,78 |
| 1.26.    | 1.2.2.2.3.<br>Покупная<br>электроэнерг<br>ия на<br>компенсаци<br>ю потерь  | акт<br>приема-<br>передачи<br>электриче<br>ской<br>энергии | ПАО<br>"Кузбассэнер<br>госбыт"           |  | 31.10.2024<br>№ 286678/604 | октябрь          | 50,33                 | 3 425,01                    | 172 371,78 |
| 1.27.    | 1.2.2.2.3.<br>Покупная<br>электроэнерг<br>ия на<br>компенсаци<br>ю потерь  | счет -<br>фактура  | ПАО<br>"Кузбассэнер<br>госбыт"           |  | 30.11.2024<br>№ 295146/604 | ноябрь           | 55,99                 | 3 536,13                    | 198 029,29 |
| 1.28.    | 1.2.2.2.3.<br>Покупная<br>электроэнерг<br>ия на<br>компенсаци<br>ю потерь  | акт<br>приема-<br>передачи<br>электриче<br>ской<br>энергии | ПАО<br>"Кузбассэнер<br>госбыт"           |  | 30.11.2024<br>№ 295146/604 | ноябрь           | 55,99                 | 3 536,13                    | 198 029,29 |
| 1.29.    | 1.2.2.2.3.<br>Покупная<br>электроэнерг<br>ия на<br>компенсаци<br>ю потерь  | протокол<br>разногласий                                    | ПАО<br>"Кузбассэнер<br>госбыт"           |  | от 30.11.2024              | ноябрь           | 55,99                 | 3 536,13                    | 198 029,29 |
| 1.30.    | 1.2.2.2.3.<br>Покупная<br>электроэнерг<br>ия на<br>компенсаци<br>ю потерь  | счет -<br>фактура  | ПАО<br>"Кузбассэнер<br>госбыт"           |  | 31.12.2024<br>№ 344681/604 | декабрь          | 78,97                 | 3 393,38                    | 268 053,96 |
| 1.31.    | 1.2.2.2.3.<br>Покупная<br>электроэнерг<br>ия на<br>компенсаци<br>ю потерь  | акт<br>приема-<br>передачи<br>электриче<br>ской<br>энергии | ПАО<br>"Кузбассэнер<br>госбыт"           |  | 31.12.2024<br>№ 344681/604 | декабрь          | 78,97                 | 3 393,38                    | 268 053,96 |

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

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

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

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  $\Delta\mathcal{E}P_i$ , 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.<br>без НДС  |  | Доля затрат в инвестиционной<br>программе, направленной на<br>реализацию целевых мероприятий в<br>области энергосбережения и<br>повышения энергетической<br>эффективности | Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)             |                              |  |   |       |   |      |   |  |  |
|  |            |        | всего  | в т. ч. капитальные                                  |   | При осуществлении регулируемого вида деятельности |                              |  |   |       | При осуществлении прочей<br>деятельности, в т. ч. хозяйствственные<br>нужды |      |   |  |  |
|  |            |        | Суммарные<br>затраты ТЭР   | Экономия ТЭР<br>в результате реализации<br>программы |   |   |                              | Суммарные<br>затраты ТЭР                 | Экономия ТЭР в<br>результате<br>реализации<br>программы |       |   |      | млн.<br>руб.<br>без<br>НДС<br>с<br>учетом<br>воды |  |  |
|  |            |        | т.у.т.<br>без учета<br>воды  | млн. руб. без<br>НДС<br>с учетом<br>воды             | т.у.т.<br>без учета<br>воды   | млн. руб. без<br>НДС<br>с учетом<br>воды          | т.у.т.<br>без учетом<br>воды | млн. руб. без<br>НДС<br>с учетом<br>воды | т.у.т.<br>без учетом<br>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   | -262,7  | 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.  |   | СНІ               | 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.  |   | СНІІ              | 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, отпущенное 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.  |   | СНІ               | 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.  |   | СНІІ              | 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    | -         | -               | -        | -             | -3,12   |
|       |   | млн. руб. без НДС |                               | 902,22                               | 861,62              | 1131,89  | 777,65    | 869,73    | -         | -               | -        | -             | -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.  | СНІ   | 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.  | CHII   | 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   | -       | -               | 56,37    | 4,54          | -14,20  |      |
|       |  | % от п.1.3.               |                               | 3,13                                 | 1,37                | 1,35    | 1,30     | 1,40     | -       | -               | 0,05     | 4,71          | 3,79    |      |
|       |  | % от п.3.3.               |                               | 6,15                                 | 6,40                | 1,35    | 5,91     | 6,27     | -       | 4,92            | -        | 7,71          | 364,69  |      |
| 4.4.  | НН   | 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    | -       | -               | 1,01     | 0,24          | -4,03   |      |
|       |  | % от п.4.                 |                               | 4,81                                 | 4,59                | 4,54    | 4,46     | 4,10     | -       | -               | 0,44     | 2,84          | -9,63   |      |
| 5.1.  | ВН   | 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.  | CHI  | млн. кВт·ч                |                               | 5,74                                 | 5,78                | 5,78    | 5,29     | 5,03     | -       | -               | 0,75     | 8,54          | -13,03  |      |
|       |  | % от п.4.2.               |                               | 6,01                                 | 6,06                | 6,04    | 5,53     | 5,53     | -       | -               | 0,51     | 8,73          | -8,46   |      |
| 5.3.  | CHII   | млн. кВт·ч                |                               | 5,88                                 | 5,64                | 5,64    | 5,32     | 4,90     | -       | -               | 0,74     | 5,69          | -13,17  |      |
|       |  | % от п.4.3.               |                               | 6,02                                 | 5,79                | 5,78    | 5,59     | 4,63     | -       | -               | 1,15     | 3,52          | -19,91  |      |
| 6     | Расход энергетических ресурсов на хозяйствственные 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    | -       | -               | 0,04     | 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/м <sup>2</sup> |                               | 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 | -       | -               | 483,67   | 5,02          | 5,21    |      |
|       |  | тыс. т у.т.               |                               | 1,54                                 | 1,50                | 1,33    | 1,42     | 1,40     | -       | -               | 0,08     | 0,07          | 5,21    |      |
|       |  | млн.руб. без НДС          |                               | 17,62                                | 14,94               | 15,32   | 19,05    | 19,48    | 4,11    | 4,15            | 27,54    | -             | 27,09   |      |
|       |  | Гкал/м <sup>3</sup>       |                               | 0,03                                 | 0,03                | 0,02    | 0,03     | 0,03     | -       | -               | 0,00     | 4,02          | 5,21    |      |
| 6.3.  | газ природный (в том числе сжиженный)  | тыс. м <sup>3</sup>       |                               |                                      |                     |         |          |          | -       | -               | -        | -             | -       |      |
|       |  | 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. м <sup>3</sup> |                               |                                      |                     |         |         | -        | -        | -               |         |               |         |
|        |   | тыс.л               |                               |                                      |                     |         |         | -        | -        | -               |         |               |         |
|        |   | тыс.т.              |                               |                                      |                     |         |         | -        | -        | -               |         |               |         |
|        |   | тыс. т.у.т.         |                               |                                      |                     |         |         | -        | -        | -               |         |               |         |
|        |   | млн.руб. без НДС    |                               |                                      |                     |         |         | -        | -        | -               |         |               |         |
| 7.     | Расход природных ресурсов на хозяйствственные 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. м <sup>3</sup> |                               |                                      | 30,24               | 31,94   | 31,84   | 26,33    | 24,66    | 5,61            | 5,61    | 17,56         | 17,61   |
| 7.1    | водоснабжение горячее   | тыс. м <sup>3</sup> |                               |                                      | 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. м <sup>3</sup> |                               |                                      | 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. м <sup>3</sup> |                               |                                      |                     |         |         | -        | -        | -               |         |               |         |
|        |   | 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. | автоматранспортом   | 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   |



Таблица 52

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

| №<br>п/п | Наименование мероприятия  | Размерность           | Объемы выполнения                                       |                 |   |                 | Численные значения экономии                         |                                   |  |   |                                   |  |   |                                   |   |                                   |  |   | Затраты (план), млн. руб. (без НДС) |   |                 |   |                                   |  |   |
|----------|---|-----------------------|---|-----------------|---|-----------------|---|-----------------------------------|--|---|-----------------------------------|--|---|-----------------------------------|---|-----------------------------------|--|---|-------------------------------------|---|-----------------|---|-----------------------------------|--|---|
|          |   |                       | 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 | Численное значение экономии в указанной разрезности | Численное значение экономии, т.т. | Численное значение экономии, млн. руб. | Численное значение экономии, в киловатт-часах | Численное значение экономии, т.т. | Численное значение экономии, млн. руб. | Численное значение экономии, в киловатт-часах | Численное значение экономии, т.т. | Численное значение экономии в указанной разрезности | Численное значение экономии, т.т. | Численное значение экономии, млн. руб. | Численное значение экономии, в киловатт-часах | Численное значение экономии, т.т.   | Всего накопительный итогом за годы реализации программы | В отчетном году | Численное значение экономии в указанной разрезности | Численное значение экономии, т.т. | Численное значение экономии, млн. руб. | Численное значение экономии, в киловатт-часах |
| 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 (хнцней)    | 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 (хнцней) | 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)                          | МВА/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  |                                   |  |   |

| №<br>п/п | Наименование мероприятия   | Размерность        | Объемы выполнения                                       |                 |   |                 | Численные значения экономии                             |        |      |                 |       |   |      |        |                 |      | Затраты (план), млн. руб. (без НДС)                     |                 |       |       |        |       |
|----------|--|--------------------|---|-----------------|---|-----------------|---|--------|------|-----------------|-------|---|------|--------|-----------------|------|---|-----------------|-------|-------|--------|-------|
|          |  |                    | План  |                 | Факт  |                 | План  |        |      |                 |       | Факт  |      |        |                 |      | План  |                 |       |       |        |       |
|          |  |                    | 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 |       |       |        |       |
| 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 (светодиодный) 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   | Размерность   | Объемы выполнения                                       |                 |   |                 | Численные значения экономии                           |                                    |  |                                    |  |   |                                    |  |   |                                    | Затраты (план), млн. руб. (без НДС)    |   |                 |      |      |      |
|--------|--|---------------|---|-----------------|---|-----------------|---|------------------------------------|--|------------------------------------|--|---|------------------------------------|--|---|------------------------------------|--|---|-----------------|------|------|------|
|        |  |               | План  |                 | Факт  |                 | План  |                                    |  |                                    |  | Факт  |                                    |  |   |                                    | План                                   |   |                 |      |      |      |
|        |  |               | Всего накопительным итогом за годы реализации программы | В отчетном году | Всего накопительным итогом за годы реализации программы | В отчетном году | численное значение экономии в указанной развернутости | численное значение экономии, т.у.т | численное значение экономии, млн. руб. | численное значение экономии, т.у.т | численное значение экономии, млн. руб. | численное значение экономии в указанной развернутости | численное значение экономии, т.у.т | численное значение экономии, млн. руб. | численное значение экономии в указанной развернутости | численное значение экономии, т.у.т | численное значение экономии, млн. руб. | Всего накопительный итогом за годы реализации программы | В отчетном году |      |      |      |
| 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 хозяйствственные 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 |      |
| 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 электрокотлов 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, прописывающих 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, прописывающих 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 |

| №<br>п/п | Наименование мероприятия   | Размерность   | Объемы выполнения                                       |                 |   |                 | Численные значения экономии                         |                                   |  |                                   |  |                                   |  |                                   |  |   | Затраты (план), млн. руб. (без НДС) |      |      |      |      |      |
|----------|--|---------------|---|-----------------|---|-----------------|---|-----------------------------------|--|-----------------------------------|--|-----------------------------------|--|-----------------------------------|--|---|-------------------------------------|------|------|------|------|------|
|          |  |               | План  |                 | Факт  |                 | План  |                                   |  |                                   |  | Факт                              |  |                                   |  |   | План                                |      |      |      |      |      |
|          |  |               | Всего накопительным итогом за годы реализации программы | В отчетном году | Всего накопительным итогом за годы реализации программы | В отчетном году | Численное значение экономии в указанной разрезности | Численное значение экономии, т.р. | Численное значение экономии, млн. р.р. | Численное значение экономии, т.р. | Численное значение экономии, млн. р.р. | Численное значение экономии, т.р. | Численное значение экономии, млн. р.р. | Численное значение экономии, т.р. | Численное значение экономии, млн. р.р. | Всего накопительный итогом за годы реализации программы | В отчетном году                     |      |      |      |      |      |
| 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 ПДО)                               | 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 светотендеров 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 (теплопроводы (ремонт кровли)).                                 | м²/Гкал       | 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/Гкал       | 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 смычных 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 |

| №<br>п/п | Наименование мероприятия   | Размерность | Объемы выполнения                                       |                 |   |                 | Численные значения экономии                             |        |                 |        |   |      |                 |       |   |                 | Затраты (план), млн. руб. (без НДС)                     |                 |        |        |        |        |
|----------|--|-------------|---|-----------------|---|-----------------|---|--------|-----------------|--------|---|------|-----------------|-------|---|-----------------|---|-----------------|--------|--------|--------|--------|
|          |  |             | План  |                 | Факт  |                 | План  |        |                 |        |   | Факт |                 |       |   |                 | План  |                 |        |        |        |        |
|          |  |             | 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 |        |        |        |        |
| 1        | 2  | 3           | 4   | 5               | 6   | 7               | 8   | 9      | 10              | 11     | 12  | 13   | 14              | 15    | 16  | 17              | 18  | 19              | 20     | 21     | 22     | 23     |
|          | Установка аэраторов на смесителях  | шт./тыс. 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 из загрузки транспортных средств и спецтехники (ЦТ)         | 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  |

| №<br>п/п | Наименование мероприятия   | Размерность | Объемы выполнения                                       |                 |   |                 | Численные значения экономии                             |                 |   |                 |   |                 |   |                 |   |                 | Затраты (план), млн. руб. (без НДС)                     |                 |      |        |        |        |
|----------|--|-------------|---|-----------------|---|-----------------|---|-----------------|---|-----------------|---|-----------------|---|-----------------|---|-----------------|---|-----------------|------|--------|--------|--------|
|          |  |             | План  |                 | Факт  |                 | План  |                 |   |                 |   | Факт            |   |                 |   |                 | План  |                 |      |        |        |        |
|          |  |             | 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 | Всего накопительным итогом за годы реализации программы | В отчетном году | Всего накопительным итогом за годы реализации программы | В отчетном году |      |        |        |        |
| 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.   | Древесное топливо  | -           | -   | -               | -   | -               | 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  | 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

в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии от гаран器ующего 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 гарантерующих поставщиков ПАО «Кузбассэнергосбыт», ООО «Металлэнергофинанс».

В соответствии с статьей 40 Федерального закона 35-ФЗ «Об электроэнергетике» на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, гарантерующие 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 гарантированными поставщиками электрическую энергию

и мощность, услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке, сбытовой надбавки гарантировавшего 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 гарантировавшему 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 гарантировавших поставщиков.

2. Сбытовая надбавка, для гарантировавших 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 направленные 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

| №<br>п/п     | Наименование<br>субъекта   | Величина потерь электрической энергии<br>при её передаче по электрическим сетям,<br>учтенная при формировании<br>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<br>«Горэлектросеть»<br>(ИИН 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<br>«ЕвроИнгероТранс»<br>(ИИН 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<br>«КузбассЭлектро»<br>(ИИН 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<br>энергосетевая<br>компания» (ИИН<br>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<br>Сибирь» -<br>«Кузбассэнерго -<br>РЭС» (ИИН<br>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»<br>(филиал<br>«Забайкальский»<br>АО<br>«Оборонэнерго»)<br>(ИИН 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»<br>(ИИН 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»<br>(Западно -<br>Сибирская<br>дирекция по<br>энергообеспечению-<br>СП Трансэнерго –<br>филиала ОАО<br>«РЖД») (ИИН<br>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-<br>Энерго» (ИИН<br>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-<br>Кузбасская<br>энергетическая<br>компания» (ИИН<br>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»<br>(ИИН 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<br>«ЭнергоПаритет»<br>(ИИН 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        |
| <b>ВСЕГО</b> |  | <b>1 058,96</b>  | <b>421,61</b> | <b>1 480,57</b> | <b>4 304 671,32</b>         | <b>2 231 994,83</b> | <b>6 536 666,15</b> | <b>4 065,01</b> | <b>5 293,95</b> | <b>4 414,97</b> |

## 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.

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

#### 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 её 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 Исключенное 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/<br>п                         | Показатель  | Ед. изм. | Утверждено на 2025 год | Предложени<br>е предпринят<br>ия на 2026<br>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                                | 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<br>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                 | -         | -       |  |
| <b>1. Подконтрольные расходы</b> |   |          |                        |   |                        |           |         |  |
| 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<br>С учетом ППРФ от 23.10.2025<br>№ 1635 |
| 1.1.1                            | Сырец, материалы, запасные части, инструмент, топливо   | тыс.руб. | 385<br>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<br>751,57          | 264 029   | 246 109                | -17 920   | -7%     |  |
| 1.2.                             | Расходы на оплату труда   | тыс.руб. | 2 791<br>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%     |  |

| Нап/п                                  | Показатель  | Ед. изм. | Утверждено на 2025 год | Предложенное предприятием 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%         |   |
| <b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>    |   | тыс.руб. | <b>4 407 712,86</b>    | <b>5 109 788</b>                      | <b>4 762 982</b>       | <b>-346 806</b>   | <b>-7%</b>  |   |
| 1.5.                                   | 70%   | тыс.руб. |                        | <b>3 576 852</b>                      | <b>3 334 087</b>       |                   |             |   |
| 1.6.                                   | 30%   | тыс.руб. |                        | <b>1 941 209</b>                      | <b>1 918 829</b>       |                   |             |   |
| 1.7.                                   | Итого подконтрольные  | тыс.руб. | <b>4 407 713</b>       | <b>5 518 061</b>                      | <b>5 252 916,53</b>    | <b>-265 144</b>   | <b>-5%</b>  |   |
| <b>2. Неподконтрольные расходы</b>     |   |          |                        |                                       |                        |                   |             |   |
| 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%         |   |
| <b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b> |   | тыс.руб. | <b>7 758 706</b>       | <b>10 898 591</b>                     | <b>8 991 127</b>       | <b>-1 907 465</b> | <b>-18%</b> |   |

| Нап/п   | Показатель  | Ед. изм.         | Утверждено на 2025 год | Предложенное предприятием 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<br>353          | 3 159 599                             | -909 741               | -4 069 340 | -129%   |  |
| <b>6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества</b> |   |                  |                        |                                       |                        |            |         |  |
| 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<br>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<br>234          | 23 510 663                            | 17 574 467             | -5 936 196 | -25%    |  |
| 12.   | Итого НВВ без платы ФСК                                       | тыс.руб.         | 10 249<br>404          | 18 649 434                            | 12 639 276             | -6 010 158 | -32%    |  |