

**Региональная энергетическая комиссия
Кузбасса**

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным ООО «ГЭС» для
определения величины необходимой валовой выручки
и уровня тарифов на услуги по передаче электрической
энергии на потребительский рынок на 2024 год

КЕМЕРОВО
2023 год

Оглавление

1. Общие	данные	предприятия	
.....			3
2. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифа			4
3. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям			5
4. Анализ соответствия расчёта цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней			8
5. Раздельный учет доходов и расходов территориальной сетевой организации.			11
6. Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)			12
7. Анализ основных технико-экономических показателей			13
7.1. Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО «Горэлектросеть» на 2024 год			13
7.2. Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.			18
8. Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2024 год			20
8.1. Расчет подконтрольных расходов на 2024 год			22
8.2. Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год			26
8.3. Расчет расходов на выполнение обязанностей, по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2024 год			79
8.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии на 2024 год			80
8.5. Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год			84
8.6. Корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии за 2022 год			110
Итоговый расчёт необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «ГЭС» на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями 98-э			112
9. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2024 год			114
10. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.			123
Заключение.			127

1. Общие данные предприятия

Полное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть».

Сокращенное наименование: ООО «ГЭС» (далее –
Общество/предприятие/организация).

ИНН/КПП 4217127144/540701001

Юридический адрес:

Российская Федерация, 630099, Новосибирская область,
г. Новосибирск, ул. Фрунзе, д. 80, офис 627.

Почтовый адрес:

Российская Федерация, 654005, Кемеровская обл., г. Новокузнецк,
ул. Орджоникидзе, 12.

Фактический адрес:

Российская Федерация, 654005, Кемеровская обл., г. Новокузнецк,
ул. Орджоникидзе, 12.

E-mail: zdsk@yandex.ru

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

Для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год организация направило в РЭК письменное заявление об установлении тарифов от 27.04.2023 № 14-3672-12 (вх. № 2496 от 28.04.2023).

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24, на официальном сайте ООО «Горэлектросеть» (www.gorset-nk.ru) 17.04.2023 размещено предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2024 год (<https://gorset-nk.ru/page3/firm/814/1164>).

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

По данному заявлению в соответствии с пунктами 9, 12, 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правил регулирования), открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии № ОЦО/2024-01 от 04.05.2023.

Также организацией в рамках тарифного дела были направлены дополнительные материалы от 11.09.2023 № 14-7493-12 (вх. № 5146 от 18.09.2023), от 13.10.2023 № 14-8611-12 (вх. № 5751 от 16.10.2023), от 23.10.2023 № 14-8908-12 (вх. № 5940 от 23.10.2023), от 18.10.2023 № 14-8890-12 (вх. № 5941 от 23.10.2023).

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

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

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифа на 2024 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа, с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

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

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

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

- договоры аренды;
- договоры купли продажи;
- свидетельства на право собственности;
- выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объекты недвижимости;
- приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств;
- утвержденные схемы электроснабжения;
- акты приемки-передачи основных средств;
- шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET.

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

Согласно абзацу четвертому подпункта 2(2) пункта 2 постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 при анализе организации на соответствие критериям на 2024 год эксперты не учитывали договоры аренды, договоры финансовой аренды (лизинга), договоры безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом.

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

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

Согласно представленных документов организация владеет трансформаторами, суммарная мощность которых превышает минимально требуемое количество – 121,96 МВА.

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

В результате анализа представленных организацией документов экспертами определено, что организация владеет количеством линий электропередачи, суммарная протяженность которых превышает минимально требуемое количество:

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше – 0,00 км.;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 13,353 км.;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ – 165,553 км.;
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ – 37,43 км.

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

качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

Отсутствует за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 факта применения понижающих коэффициентов.

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

Абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 8 (3843) 45-33-32.

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

Официальный сайт ООО «Горэлектросеть» www.gorset-nk.ru.

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

У ООО «Горэлектросеть» отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства по производству электрической энергии (мощности).

На основании вышеизложенного организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и руководствуясь Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178, ООО «Горэлектросеть» относится к организациям, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

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

Материалы организации по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год подготовлены в соответствии с требованиями следующих нормативно правовых актов в редакциях, действующих на момент проведения экспертизы:

Конституция Российской Федерации;

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее - ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

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

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

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

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

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

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

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

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

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области

регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»);

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

Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

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

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

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

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

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

Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении

Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

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

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

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

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

Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;

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

Закон Кемеровской области от 28.06.2010 № 70-ОЗ «О разграничении

полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса»;

Постановление Правительства Кемеровской области - Кузбасса № 142 от 19.03.2020 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса»;

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

5. Раздельный учет доходов и расходов территориальной сетевой организации.

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

На основании постановления Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике» ООО «ГЭС» согласно представленным материалам в тарифном деле ведет раздельный учет по следующим видам деятельности в электроэнергетике: передача электроэнергии по распределительным сетям, технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 3. Учредительные и регламентирующие документы/Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета/стр. 73).

В соответствии с пунктами 5, 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» в приложении № 1 настоящего экспертного заключения представлены показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети, согласно форме «Отчет о прибылях и

убытках» за 2022 год.

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

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

- аудиторское заключение независимого аудитора (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 7. Бухгалтерская (финансовая отчетность)/Аудиторское заключение ООО «ГЭС» за 2022 год»);

- бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2022 год (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 7. Бухгалтерская (финансовая отчетность)/БУ отчетность за 2022 год»);

- оборотно-сальдовые ведомости за 2022 год по счету 20, 23, 26, (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 7. Бухгалтерская (финансовая отчетность)/ОСВ счета 20, 23, 26, за 2022 год»);

- оборотно-сальдовые ведомости за 2022 год по счету 90 (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 10. Статья затрат Выпадающие доходы)/карточка счета 90.02; доп. материалы вх. № 5751 от 16.10.2023/ 10. Карточка счета 90.01.1 за 2022 г.)

- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 16. Прибыль)/Налог на прибыль/Налоговая декларация по налогу на прибыль организации за 2022 год).

Основные финансовые показатели предприятия за 2022 год представлены в таблице 1.

Таблица 1.

Финансовые показатели организации

Наименование показателя	Ед. изм.	2022 год	2021 год	Отклонение
Выручка	тыс. руб.	1 160 106,00	1 184 776,00	-24 670,00
Себестоимость продаж	тыс. руб.	-913 656,00	-926 180,00	12 524,00
Валовая прибыль	тыс. руб.	246 450,00	258 596,00	-12 146,00
Коммерческие расходы	тыс. руб.	-119,00	-167	48,00
Управленческие расходы	тыс. руб.	-128 305,00	-122 619,00	-5 686,00
Прибыль от продаж	тыс. руб.	118 026,00	135 810,00	-17 784,00
Доходы от участия в других организациях	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Проценты к получению	тыс. руб.	48 393,00	22 172,00	26 221,00
Проценты к уплате	тыс. руб.	-49 625,00	-18 740,00	-30 885,00
Прочие доходы	тыс. руб.	520 305,00	1 247 946,00	-727 641,00
Прочие расходы	тыс. руб.	-582 024,00	-1 282 008,00	699 984,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2022 год	2021 год	Отклонение
Прибыль (убыток) до налогообложения	тыс. руб.	55 075,00	105 180,00	-50 105,00
Налог на прибыль и обязательные платежи	тыс. руб.	-13 920,00	-24 078,00	10 158,00
Прочее	тыс. руб.	55 145,00	-891	56 036,00
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	96 300,00	80 211,00	16 089,00

Согласно приведенному анализу материалов за 2022 год, представленных организацией в рамках тарифного дела, для подтверждения полученных доходов и понесенных расходов по регулируемому виду деятельности (передача электрической энергии) платежеспособность и финансовая устойчивость Общества находятся, в целом, на приемлемом уровне. Общество имеет удовлетворительный уровень доходности.

7. Анализ основных технико-экономических показателей

7.1. Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО «Горэлектросеть» на 2024 год

В тарифном деле на 2024 год, в формах П.2.1 и П.2.2 ООО «Горэлектросеть» указывает суммарный объем условных единиц в размере 15 497,89. Объем условных единиц по расчетам предприятия не изменился, относительно 2023 года, на который было утверждено 15 497,89, у.е.

Вместе с этим, ООО «Горэлектросеть» письмом от 18.10.2023 №14-8890-12 (вх. № 5941 от 23.10.2023) представило договоры аренды, акты приемки объектов основных средств, электрические схемы линий электропередачи и подстанций, РП, ТП, КТП, МТП, паспорта сетей, содержащих сведения о составе оборудования на 2024 год. Паспорта сетей представляют собой шаблоны ЕИАС PASSPORT.EE.NET и PASSPORT.EE.STATIONS, которые включают в себя сведения как о фактически эксплуатируемом (с учетом введенных в эксплуатацию объектов), так и о выведенных из обслуживания оборудовании и линейных объектах электросетевого хозяйства. Эксперты, рассмотрев представленные предприятием документы, исключают из расчёта резервное оборудование, не участвующее в регулируемой деятельности, в количестве 65,1 у.е. во исполнение Представления Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса «Об устранении нарушений федерального законодательства» от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001. Таким образом, предлагают принять обоснованную величину условных единиц электрооборудования в размере 15 432,79 у.е.

В таблицах 2, 3 представлен состав электросетевого оборудования организации на плановый период в условных единицах. В таблице 4 представлен перенос условных единиц понизительных подстанций с низшего уровня напряжения на высший, в соответствии с примечанием к таблицам П.2.2 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 объема условных единиц ООО «Горэлектросеть» на 2024 год представлены в таблице 5.

Таблица 2.

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

№ п/п	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	План 2024		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	У.Е.
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800	0,00	0,00
	750	1	металл	600	0,00	0,00
	400 - 500	1	металл	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170	0,00	0,00
		2	металл	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260	0,00	0,00
			металл	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140	0,00	0,00
		2	металл	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	0,00
	110 - 150	1	дерево	180	0,00	0,00
			металл	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130	0,00	0,00
		2	металл	190	0,00	0,00
			ж/бетон	160	0,00	0,00
			ж/бетон	160	0,00	0,00
КЛЭП	220	-	-	3000	0,00	0,00
	110	-	-	2300	0,00	0,00
ВН, всего					0,00	0,00
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00
			металл	140	0,00	0,00
			ж/бетон	120	0,00	0,00
		2	металл	180	15,57	28,03
			ж/бетон	150	0,00	0,00
			ж/бетон	150	0,00	0,00
	1 - 20	-	дерево	160	0,00	0,00

№ п/п	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	План 2024		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	У.Е.
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
			дерево на ж/б пастынах	140	33,45	46,83
			ж/бетон, металл	110	101,32	111,45
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	0,00	0,00
	3 - 10	-	-	350	521,98	1 826,94
СН-1, всего					15,57	28,03
СН-2, всего					656,75	1 985,22
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	5,00	13,00
			дерево на ж/б пастынах	220	96,92	213,22
			ж/бетон, металл	150	166,94	250,41
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	1 111,78	3 001,82
НН, всего					1 380,64	3 478,45
Итого		Всего			2 052,96	5 491,69
		ВН			0,00	0,00
		СН1			15,57	28,03
		СН2			656,75	1 985,22
		НН			1 380,64	3 478,45

Таблица 3.

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	План 2024		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У.Е.
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000	0,00	0,00
			750	600	0,00	0,00
			400 - 500	500	0,00	0,00
			330	250	0,00	0,00
			220	210	0,00	0,00
			110 - 150	105	0,00	0,00
			35	75	5,00	375,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	0,00	0,00
			750	43	0,00	0,00
			400 - 500	28	0,00	0,00
			330	18	0,00	0,00
			220	14	0,00	0,00
			110 - 150	7,8	0,00	0,00
			35	2,1	12,00	25,20
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0	9,00	9,00
			1150	180	0,00	0,00

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	План 2024		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У.Е.
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
			750	130	0,00	0,00
			400 - 500	88	0,00	0,00
			330	66	0,00	0,00
			220	43	0,00	0,00
			110 - 150	26	0,00	0,00
			35	11	0,00	0,00
			1 - 20	5,5	0,00	0,00
4	Масляный выключатель	-»-	220	23	0,00	0,00
			110 - 150	14	0,00	0,00
			35	6,4	12,00	76,80
			1 - 20	3,1	681,00	2 111,10
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35	0,00	0,00
			330	24	0,00	0,00
			220	19	0,00	0,00
			110 - 150	9,5	0,00	0,00
			35	4,7	0,00	0,00
6	Выключатель нагрузки	-»-	1 - 20	2,3	2 344,00	5 391,20
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-»-	1 - 20	26	0,00	0,00
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48	0,00	0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	0,00	0,00
			1 - 20	2,4	0,00	0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	79,00	197,50
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	201,00	462,30
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	431,00	1 293,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	0,00	0,00
Итого			Всего		3 774,00	9 941,10
			ВН		0,00	0,00
			СН1		29,00	477,00
			СН2		3 745,00	9 464,10
			НН		0,00	0,00

Таблица 4.

**Перенос условных единиц за электрооборудование 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
		№	Наименование			Объем у.е. для переноса	
				Масляный выключатель 6(10) кВ	Выключатель нагрузки 6(10) кВ		
-	-		кол-во у.е. на ед. оборудования:	3,1	2,3	-	-
СН 1	477	1	ПС 35/6 кВ	39	15	155,4	632,4
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по оборудованию							
СН-1	477						632,4
СН-2	9 529,20						9 308,70
ИТОГО	10 006,20						9 941,10

Таблица 5.

Итоговые значение объема у.е. ООО «Горэлектросеть» на 2024 год

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	-
СН-1	632,40
СН-2	9 308,70
НН	-
ИТОГО	9 941,10
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	-
СН-1	28,03
СН-2	1 985,22
НН	3 478,45
ИТОГО	5 491,69
ИТОГО по компании	
ВН	-
СН-1	660,43
СН-2	11 293,92
НН	3 478,45
ИТОГО	15 432,79

В результате анализа представленных организацией документов в рамках тарифного дела (договоры аренды, акты приемки-передачи основных средств ОС-1, инвентарные карточки ОС-6, шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET) фактический объем условных единиц ООО «Горэлектросеть» за 2022 год составил 15 497,89 у.е.

Экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2024 год, производилась на основе анализа данных, представленных в материалах тарифного дела рассматриваемой организации, информации, полученной от сбытовых и смежных сетевых компаний (далее – ССК)

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

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

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

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

С учетом представленных предприятием документов по балансовым показателям, поступлению и отпуску электрической энергии за 2022 год и на 2024 год экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей. При анализе экспертами также учитывались показатели за предыдущие отчетные периоды работы предприятия (2021-2022 гг.) и утвержденные показатели на 2023 год.

В 2022 году произошло незначительное снижение полезного отпуска относительно факта за 2021 год на 5 035,73 тыс. кВт*ч, что составило 0,52% от факта предыдущего периода. На 2024 год запланировано снижение полезного отпуска в размере 3 820,95 тыс. кВт*ч или 0,39% от уровня 2023 года. В связи с исполнением представления Прокуратуры Кемеровской области – Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 по условным единицам в 2024 году по сравнению с 2023 годом наблюдается незначительное снижение, которое составило 65,10 у.е., или 0,42%.

Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлен в таблицах 6, 7.

Таблица 6.

Наименование показателя	Ед.изм.	Утверждено на 2021 год	Утверждено на 2022 год	Отклонение (2022/2021), %	Утверждено на 2023 год	Отклонение (2023/2022), %	Предложения экспертов на 2024 год	Отклонение (2024/2023), %
Получено электрической энергии	тыс. кВтч.	1 003 258,66	992 329,12	-1,09%	977 301,50	-1,51%	973 480,55	-0,39%
Полезный отпуск на потребительский рынок	тыс. кВтч.	871 747,86	862 234,72	-1,09%	849 177,20	-1,51%	845 857,25	-0,39%
Потери при передаче электрической энергии	тыс. кВтч.	131 510,80	130 094,40	-1,08%	128 124,30	-1,51%	127 623,30	-0,39%
Заявленная мощность	МВт	187,53	194,03	3,46%	185,43	-4,43%	101,65	-45,18%
Объем обслуживаемых условных единиц	У.Е.	14 582,53	15 324,14	5,09%	15 497,89	1,13%	15 432,79	-0,42%
Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	841 770,00	1 009 175,63	19,89%	963 473,38	-4,53%	963 377,03	-0,01%

Таблица 7.

Наименование показателя	Ед.изм.	Утверждено на 2021 год	Факт 2021 г.	Отклонение (факт/утв. за 2021 г.), %	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 г.	Отклонение (факт/утв. за 2022 г.), %
Получено электрической энергии	тыс. кВтч.	1 003 258,66	968 044,62	-3,51%	992 329,12	963 008,89	-3,0%
Полезный отпуск на потребительский рынок	тыс. кВтч.	871 747,86	840 370,32	-3,60%	862 234,72	846 549,16	-1,8%
Потери при передаче электрической энергии	тыс. кВтч.	131 510,80	127 674,30	-2,92%	130 094,40	116 459,73	-10,5%
Заявленная мощность	МВт	187,53	180,84	-3,57%	194,03	95,74	-50,7%
Объем обслуживаемых условных единиц	У.Е.	14 582,53	15 324,14	5,09%	15 324,14	15 497,89	1,1%
Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	841 770,00	960 932,43	14,16%	1 009 175,63	1 011 606,16	0,2%

8. Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2024 год

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

Период 2020-2024 гг. является для организации периодом долгосрочного регулирования (2020 год - первый (базовый) год указанного долгосрочного периода регулирования). В связи с этим в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э (далее Методические указания) будет производиться корректировка необходимой валовой выручки (далее НВВ) организации, установленной на 2024 год.

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

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

где:

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

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

Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_i$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра;

$НР_i$ - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов для i -го года долгосрочного периода регулирования;

$У_i$ - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 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»;

$\Delta \mathcal{E}П_i$, d_i - соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $\Delta \mathcal{E}П_i$, 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 и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

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 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

8.1. Расчет подконтрольных расходов на 2024 год

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

Подконтрольные расходы, в соответствии пунктом 12 Методических указаний, включают в себя следующие статьи затрат:

- сырье и материалы;
- ремонт основных средств;
- оплата труда;

- другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации. 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.

Согласно пункту 11(1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче на основе долгосрочных параметров, подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, определяются по формулам (9.3), (9.4), (9.5).

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж}, \quad (9.3)$$

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

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

где:

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

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве PP_1 принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

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

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

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

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_j, ue_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Данные для расчета коэффициентов индексации на 2021-2024 годы представлены в таблице 8.

Таблица 8.

Показатели расчета коэффициентов индексации

Показатель	Ед.изм.	Год долгосрочного периода				
		2020	2021	2022	2023	2024
ИПЦ - план	%				6,00*	7,20**
ИПЦ - факт	%		6,70*	13,80**		
Индекс эффективности операционных расходов	%	4,00***	4,00***	4,00***	4,00***	4,00***
Количество активов - план	у.е.			15 324,14	15 497,89	15 432,79
Количество активов - факт	у.е.	14 858,13	15 324,15	15 497,89		
Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

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

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

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

Таким образом коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2021 год составит:

$$K_{инд2021} = (1 - 4\%) \times (1 + 6,7\%) \times \left(1 + 0,75 \times \frac{15324,15 - 14858,13}{14858,13}\right) = 1,0484153950$$

Коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2022 год составит:

$$K_{\text{инд}2022} = (1 - 4\%) \times (1 + 13,8\%) \times \left(1 + 0,75 \times \frac{15497,89 - 15324,15}{15324,15}\right) = 1,101769625$$

Коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2023 год составит:

$$K_{\text{инд}2023} = (1 - 4\%) \times (1 + 6\%) \times \left(1 + 0,75 \times \frac{15497,89 - 15324,15}{15324,15}\right) = 1,0262534057$$

Коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2024 год составит:

$$K_{\text{инд}2024} = (1 - 4\%) \times (1 + 7,2\%) \times \left(1 + 0,75 \times \frac{15432,79 - 15497,89}{15497,89}\right) = 1,0258778306$$

Рассчитанные коэффициент индексации применимы как для общей суммы подконтрольных расходов, так и для каждой статьи подконтрольных расходов.

Предприятие предлагает к включению в необходимую валовую выручку на 2024 год подконтрольные расходы в сумме 653 899,70 тыс. руб.

Согласно пункту 11(1) Методических указаний, уровень подконтрольных расходов на очередной год долгосрочного периода определяется путём индексации базового уровня подконтрольных расходов.

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{\text{инд}j}, \quad (9.3),$$

где:

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации,

поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_1$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра. Базовый уровень подконтрольных расходов ООО «ГЭС», установленный Органом регулирования на первый год долгосрочного периода 2020-2024 гг., составляет 536 001,89 тыс. руб.

Кинд_j - коэффициент индексации на год j. Коэффициент индексации подконтрольных расходов для ООО «ГЭС» на 2021-2024 годы, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями, указаны выше.

Таким образом, подконтрольные расходы, предлагаемые к учету в необходимой валовой выручке предприятия на 2024 год, составят 651 839,63 тыс. руб.

$$ПР_{2024} = 536\,001,89 * 1,0484153950 * 1,101769625 * 1,0262534057 * 1,0258778306 = 651\,839,63$$

Рост уровня операционных расходов в 2024 году к 2023 году составил 10,17 % (651 839,63 тыс. руб./ 591 669,69 тыс. руб.) в связи с внесением изменений в Методические указания по расчету коэффициентов индексации за счет применения в расчете фактических показателей индекса потребительских цен и количества условных единиц, относящихся к активам предприятия, за отчетные периоды регулирования. Данные индексы применимы ко всем статьям подконтрольных расходов. Постатейный расчет подконтрольных расходов на 2024 год представлен в приложении № 8 настоящего экспертного заключения.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 2 060,07 тыс. руб. в связи с исключением условных единиц во исполнение Представления Прокуратуры Кемеровской области – Кузбасса «Об устранении нарушений федерального законодательства» от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001.

8.2. Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год

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

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование

капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

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

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

- 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;

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

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

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

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

Электроэнергия

Расходы на электроснабжение включаются в состав расходов, связанных с производством и реализацией на основании подпункта 2 пункта 18, пункта 22 Основ ценообразования.

Предприятие планирует расходы по статье электроснабжение административных и производственных помещений на 2024 год в размере 17 607,37 тыс. руб.

В обоснование представлены следующие документы и материалы:

- договор энергоснабжения от 01.01.2014 № 113008 с ООО «Энергосбыт», сроком действия до 31.12.2014 с автопродлонгацией согласно пункту 10.2 договора (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов/ Энергия/ Электроэнергия/ Договор);

- расчет затрат по статье на 2024 год, информация о расходе электроэнергии по объектам ООО «ГЭС» за 2022 год (флэш-карта ООО ГЭС 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов/Энергия/Электроэнергия/Расчет затрат);

- счета-фактуры на оплату электроэнергии и акты приемки оказанных услуг за 2022 год (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов/Энергия /Электроэнергия/Счета-фактуры и акты за 2022 г.).

Анализ представленных предприятием документов показал, что за 2022 год среднемесячное потребление электрической энергии с учетом распределения расхода по видам деятельности, согласно учетной политике предприятия, составило 2 187,74 тыс. кВт.ч. Средневзвешенный тариф за 2022 год сложился на уровне 6,80 руб./тыс. кВт.ч.

В результате анализа представленных предприятием документов экономически обоснованные расходы по статье, предлагаемые к включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2024 года, составят 16 911,23 тыс. руб., рассчитанные исходя из фактических объемов потребления электроэнергии в размере 2 187,74 тыс. кВт.ч. и тарифа на электроэнергию в размере 7,73 руб./тыс. кВт.ч., рассчитанного с применением ИПЦ 2023, 2024 годов (1,06, 1,072 соответственно) к фактической средневзвешенной цене на электрическую энергию за 2022 год в размере 6,80 руб./ тыс. кВт.ч.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 696,14 тыс. руб.

Теплоэнергия

Расходы на теплоснабжение включаются в состав расходов, связанных с производством и реализацией на основании подпункта 2 пункта 18, пункта 22 Основ ценообразования.

Предприятие планирует расходы по статье теплоснабжение и горячее водоснабжение административных и производственных помещений на 2024 год в размере 5 194,17 тыс. руб.

В обоснование представлены: договоры теплоснабжения и горячего водоснабжения, расчет затрат по статье на 2024 год, информация о расходе тепловой энергии по объектам ООО «ГЭС» за 2022 год, счета-фактуры на оплату тепловой энергии и горячей воды за 2022 год, акты приемки оказанных услуг за 2022 год.

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

1. Договор теплоснабжения от 04.06.2018 № 419/ГЭС-311-18, с ООО «ЭнергоТранзит», сроком действия до 31.12.2018 с автопродлонгацией согласно пункту 10.2 договора (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов/Энергия/Тепло/Энерготранзит/Договор).

Счета-фактуры на оплату тепловой энергии и горячей воды, акты приемки оказанных услуг за 2022 год (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов/Энергия/Тепло/Энерготранзит/Счета-фактуры и акты за 2022 г.).

Сводная информация о расходе тепловой энергии ООО «ГЭС» за 2022 год по офисным и производственным помещениям, расположенных по адресу г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 12 (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов/Энергия/Тепло/Расчет затрат).

Экономически обоснованные расходы на приобретение тепловой энергии на 2024 год по указанному объекту составляют:

$0,69 \text{ тыс. Гкал (потребление 1 полугодия по факту 2022 года)} \times 2\,201,64 \text{ руб./Гкал (тариф 2023 года)} + 0,54 \text{ тыс. Гкал (потребление 2 полугодия по факту 2022 года)} \times 2\,360,16 \text{ руб./Гкал (тариф 2023 года с учетом ИПЦ 2024 года)} + 1,03 \text{ тыс. куб. м (потребление 1 полугодия по факту 2022 года)} \times 163,15 \text{ руб./куб. м (тариф 2023 года)} + 1,14 \text{ тыс. куб. м (потребление 2 полугодия по факту 2022 года)} \times 174,90 \text{ руб./куб. м (тариф 2023 года с учетом ИПЦ 2024 года)} = 3\,164,55 \text{ тыс. руб.}$

Тарифы указаны в соответствии с постановлениями РЭК Кузбасса от 17.12.2021 № 783, 784 с применением ИПЦ 2024 года 1,072 к тарифам второго полугодия.

2. Договор теплоснабжения от 27.04.2017 № 1813, с ООО «КузнецкТеплоСбыт», сроком действия до 31.12.2017 с автопродлонгацией согласно пункту 10.2 договора (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов/Энергия/Тепло/КузнецкТеплоСбыт/Договор).

Счета-фактуры на оплату тепловой энергии и горячей воды, акты приемки оказанных услуг за 2022 год (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов/ Энергия/ Тепло/ КузнецкТеплоСбыт/ Счета-фактуры и акты за 2022 г.).

Сводная информация о расходе тепловой энергии ООО «ГЭС» за 2022 год по офисному помещению, расположенному по адресу г. Новокузнецк, ул. Климасенко, д. 26А (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов/Энергия/Тепло/Расчет затрат).

Экономически обоснованные расходы на приобретение тепловой энергии на 2024 год по указанному объекту составляют:

$0,10 \text{ тыс. Гкал (потребление 1 полугодия по факту 2022 года)} \times 1\,988,28 \text{ руб./Гкал (тариф 2023 года)} + 0,08 \text{ тыс. Гкал (потребление 2 полугодия по факту 2022 года)} \times 2\,131,44 \text{ руб./Гкал (тариф 2023 года с учетом ИПЦ 2024 года)} + 0,28 \text{ тыс. куб. м (потребление 1 полугодия по факту 2022 года)} \times 142,66 \text{ руб./куб. м (тариф 2023 года)} + 0,31 \text{ тыс. куб. м (потребление 2 полугодия по факту 2022 года)} \times 152,93 \text{ руб./куб. м (тариф 2023 года с учетом ИПЦ 2024 года)} = 460,77 \text{ тыс. руб.}$

Тарифы указаны в соответствии с постановлениями РЭК Кузбасса от 19.12.2018 № 609, 610 с применением ИПЦ 2024 года 1,072 к тарифам второго полугодия.

3. Договор теплоснабжения и горячего водоснабжения от 01.01.2012 № 5455/ГЭС-111-12, с АО «Кузнецкая ТЭЦ», сроком действия до 31.12.2012 с автопродлонгацией согласно пункту 9.2 договора (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов/Энергия/Тепло/КТЭЦ/Договор).

Счета-фактуры на оплату тепловой энергии и горячей воды, акты приемки оказанных услуг за 2022 год (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов/Энергия/Тепло/КТЭЦ/Счета-фактуры и акты за 2022 г.).

Сводная информация о расходе тепловой энергии ООО «ГЭС» за 2022 год по производственному помещению, расположенному по адресу г. Новокузнецк, ул. Циолковского, 41А (ПС № 1) (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов/Энергия/Тепло/расчет затрат).

Экономически обоснованные расходы на приобретение тепловой энергии на 2024 год по указанному объекту составляют:

$0,12 \text{ тыс. Гкал (потребление 1 полугодия по факту 2022 года)} \times 1\,704,38 \text{ руб./Гкал (тариф 2023 года)} + 0,06 \text{ тыс. Гкал (потребление 2 полугодия по факту 2022 года)} \times 1\,827,10 \text{ руб./Гкал (тариф 2023 года с учетом ИПЦ 2024 года)} + 0,00 \text{ тыс. куб. м (потребление 1 полугодия по факту 2022 года)} \times 13,82 \text{ руб./куб. м (тариф 2023 года)} + 0,002 \text{ тыс. куб. м (потребление 2 полугодия по факту 2022 года)} \times 14,82 \text{ руб./куб. м (тариф 2023 года с учетом ИПЦ 2024 года)} = 300,58 \text{ тыс. руб.}$

Тарифы указаны в соответствии с постановлениями РЭК Кузбасса от 19.12.2018 № 589, 590 с применением ИПЦ 2024 года 1,072 к тарифам второго полугодия.

Сводная информация о расходе тепловой энергии ООО «ГЭС» за 2022 год по офисному помещению, расположенному по адресу г. Новокузнецк, пр. Пионерский, 42 (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов/Энергия/Тепло/расчет затрат).

Экономически обоснованные расходы на приобретение тепловой энергии на 2024 год по указанному объекту составляют:

$0,25 \text{ тыс. Гкал (потребление 1 полугодия по факту 2022 года)} \times 1\,704,38 \text{ руб./Гкал (тариф 2023 года)} + 0,21 \text{ тыс. Гкал (потребление 2 полугодия по факту 2022 года)} \times 1\,827,10 \text{ руб./Гкал (тариф 2023 года с учетом ИПЦ 2024 года)} + 0,37 \text{ тыс. куб. м (потребление 1 полугодия по факту 2022 года)} \times 13,82 \text{ руб./куб. м (тариф 1 полугодия 2023 года)} + 0,41 \text{ тыс. куб. м (потребление 2 полугодия по факту 2021 года)} \times 14,82 \text{ руб./куб. м (тариф 2023 года с учетом ИПЦ 2024 года)} = 828,66 \text{ тыс. руб.}$

Тарифы указаны в соответствии с постановлениями РЭК Кузбасса от 19.12.2018 № 589, 590 с применением ИПЦ 2024 года 1,072 к тарифам второго полугодия.

Сводная информация о расходе тепловой энергии ООО «ГЭС» за 2022 год по офисному помещению, расположенному по адресу г. Новокузнецк, ул. Бугарева, д. 30 (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов/Энергия/Тепло/расчет затрат).

Экономически обоснованные расходы на приобретение тепловой энергии на 2024 год по указанному объекту составляют:

$0,13 \text{ тыс. Гкал (потребление 1 полугодия по факту 2022 года)} \times 1\,704,38 \text{ руб./Гкал (тариф 2023 года)} + 0,12 \text{ тыс. Гкал (потребление 2 полугодия по факту 20221 года)} \times 1\,827,10 \text{ руб./Гкал (тариф 2023 года с учетом ИПЦ 2024 года)} + 0,14 \text{ тыс. куб. м (потребление 1 полугодия по факту 2022 года)} \times 13,82 \text{ руб./куб. м (тариф 2023 года)} + 0,14 \text{ тыс. куб. м (потребление 2 полугодия по факту 2022 года)} \times 14,82 \text{ руб./куб. м (тариф 2023 года с учетом ИПЦ 2024 года)} = 439,63 \text{ тыс. руб.}$

Тарифы указаны в соответствии с постановлениями РЭК Кузбасса от 19.12.2018 № 589, 590 с применением ИПЦ 2024 года 1,072 к тарифам второго полугодия.

На основании вышеизложенного экономически обоснованные расходы по статье, предлагаемые к включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2024 год, составят 5 194,17 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

Аренда имущества

В соответствии с подпунктом 5) пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается в том числе плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской

Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Предприятие предлагает учесть в составе расходов затраты на аренду имущества на 2024 год всего в сумме 119 983,92 тыс. руб., в том числе:

- расходы на аренду объектов электроэнергетики – 78 761 тыс. руб.;
- расходы на аренду помещений – 19 517,17 тыс. руб.;
- расходы на аренду прочего имущества – 21 608,38 тыс. руб.;
- расходы на аренду земельных участков – 97,37 тыс. руб.

Расходы на аренду объектов электроэнергетики

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

Предприятие предлагает учесть расходы по данной статье на 2024 год в размере 78 761 тыс. руб.

В обоснование представлены:

- договоры аренды имущества, расчеты стоимости арендной платы за объекты электроснабжения на 2024 год (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды);

- свидетельства о государственной регистрации права собственности на здания арендодателей (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 5. Копии Свидетельств о праве собственности на недвижимое имущество);

- технические паспорта на арендованные здания (шаблон PASSPORT.EE.NET, PASSPORT.EE.STATIONS);

- инвентарные карточки учета объекта основных средств ОС-6 (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 6. Копии инвентарных карточек учета арендованных основных средств»; доп. материалы от 16.10.2023 вх. № 5751/ 14. Инвентарные карточки учета ОС-6);

- расчет аренды земли арендодателей за 2024 год (доп. материалы от 16.10.2023 вх. № 5751/13. Расчет аренды земли арендодателей за 2024 г.).

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

1. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 14.04.2014 № ГЭС-114-14/ЗК-1-14 с ООО «Запсибкомплекс», сроком действия до 28.04.2063 согласно пункту 1 доп. соглашения от 02.03.2015, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО Запсибкомплекс/ № ГЭС-114-14/ЗК-1-14 от 14.04.2014/Договор). Государственная регистрация договора произведена 28.04.2014.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 5 286,20 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным срокам полезного использования (далее СПИ)) + 877,71 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) + 87,40 тыс. руб. арендная плата за землю (рассчитана в соответствии с законодательством РФ, исходя из предельной ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и представленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), действующей на территории Кемеровской области) = 6 251,31 тыс. руб.

2. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 08.10.2014 № б/н с ООО «Запсибкомплекс», сроком действия до 14.10.2063 согласно пункту 1 доп. соглашения от 02.03.2015, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО Запсибкомплекс/№ б/н от 08.10.2014/Договор). Государственная регистрация договора произведена 14.10.2014.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 6 833,64 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 667,12 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества,

рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) + 6,79 тыс. руб. (налог на землю в размере 0,3% от кадастровой стоимости земельных участков, соответствующей данным Росреестра) + 10,08 тыс. руб. арендная плата за землю (рассчитана в соответствии с законодательством РФ, исходя из предельной ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и представленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), действующей на территории Кемеровской области) = 7 517,63 тыс. руб.

3. Договор аренды имущества от 05.06.2017 № ГЭС-158-17/ЗК-5-17 с ООО «Запсибкомплекс», сроком действия до 31.12.2019, с автопродлонгацией согласно пункту 1 доп. соглашения от 25.07.2019, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО Запсибкомплекс/№ ГЭС-158-17/ЗК-5-17/Договор). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункту 2 статьи 609 ГК РФ.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 57 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с п. 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ).

4. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 26.09.2014 № б/н с ООО «Кузнецктехпроект», сроком действия до 13.10.2063 согласно пункту 1 доп. соглашения от 02.03.2015, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО Кузнецктехпроект/№ б/н от 26.09.2014/Договор). Государственная регистрация договора произведена 13.10.2014.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 1 531,65 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 138,04 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) + 2,57 тыс. руб. (налог на землю в размере 0,3% от кадастровой стоимости земельных участков, соответствующей данным Росреестра) = 1 672,25 тыс. руб.

5. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 14.04.2014 № ГЭС-115-14/КТП-1-14 с ООО «Кузнецктехпроект», сроком действия до 28.04.2063 согласно пункту 1 доп. соглашения от 02.03.2015, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО Кузнецктехпроект/№ ГЭС-115-14/КТП-1-14/Договор). Государственная регистрация договора произведена 06.05.2014.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 2 804,20 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 389,44 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) + 38,55 тыс. руб. арендная плата за землю (рассчитана в соответствии с законодательством РФ, исходя из предельной ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и представленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), действующей на территории Кемеровской области) = 3 232,19 тыс. руб.

6. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 10.04.2017 № ГЭС-76-17/КТП-1-17 с ООО «Кузнецктехпроект», сроком действия до 31.12.2063 согласно пункту 4.1 договора, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО Кузнецктехпроект/№ ГЭС-76-17/КТП-1-17/Договор). Государственная регистрация договора произведена 18.04.2017.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 500,13 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 63,33 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) + 3,13 тыс. руб. арендная плата за землю (рассчитана в соответствии с законодательством РФ, исходя из предельной ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и представленных (занятых) для размещения объектов

электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), действующей на территории Кемеровской области) = 566,59 тыс. руб.

7. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 26.09.2014 № б/н с ООО «НК-Центр», сроком действия до 10.10.2063 согласно пункту 1 доп. соглашения от 02.03.2015, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО НК-Центр/№ б/н от 26.09.2014/Договор). Государственная регистрация договора произведена 10.10.2014.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 10 599,22 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 881,49 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) + 19,03 тыс. руб. (налог на землю в размере 0,3% от кадастровой стоимости земельных участков, соответствующей данным Росреестра) + 27,45 тыс. руб. арендная плата за землю (рассчитана в соответствии с законодательством РФ, исходя из предельной ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и представленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), действующей на территории Кемеровской области) = 11 527,18 тыс. руб.

8. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 14.04.2014 № ПИ-2-14/ГЭС-111-14 с ООО «ПромИнвест», сроком действия до 28.04.2063 согласно пункту 4 доп. соглашения от 02.03.2015, с переводом прав и обязанностей к ООО «НК-Центр» согласно доп. соглашения от 15.08.2016, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО НК-Центр/№ ПИ-2-14/ГЭС-111-14/Договор). Государственная регистрация договора произведена 28.04.2014.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 15,56 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 7,95 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества,

рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) = 23,51 тыс. руб.

9. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 01.02.2018 № ГЭС-151-18/НК-Ц-4-18 с ООО «НК-Центр», сроком действия до 31.12.2063 согласно пункту 4.2 договора, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО НК-Центр/№ ГЭС-151-18/НК-Ц-4-18/Договор). Государственная регистрация договора произведена 24.05.2018.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 5,09 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 1,02 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) = 6,11 тыс. руб.

10. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 14.04.2014 № ГЭС-112-14/НК-Ц-1-14 с ООО «НК-Центр», сроком действия до 28.04.2063 согласно пункту 1 доп. соглашения от 02.03.2015, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО НК-Центр/№ ГЭС-112-14/НК-Ц-1-14/Договор). Государственная регистрация договора произведена 28.04.2014.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 9 079,11 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 1 384,40 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) + 10,10 тыс. руб. (налог на землю в размере 0,3% от кадастровой стоимости земельных участков, соответствующей данным Росреестра) + 126,62 тыс. руб. арендная плата за землю (рассчитана в соответствии с законодательством РФ, исходя из предельной ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и представленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), действующей на территории Кемеровской области) = 10 600,24 тыс. руб.

11. Договор аренды имущества от 01.09.2016 № ГЭС-193-16/Н-10-16 с ОАО «Новокузнецкие электрические сети», сроком действия до 31.12.2019 с автопродлонгацией согласно пункту 1 доп. соглашения от 19.09.2019, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО НЭС/№ГЭС-193-16/Н-10-16/Договор). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункту 2 статьи 609 ГК РФ.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 854,36 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ).

12. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 16.04.2015 № ГЭС-142-15/Н-3-15 с ООО «Новокузнецкие электрические сети», сроком действия до 01.05.2063 согласно пункту 4.1 договора, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО НЭС/№ ГЭС-142-15/Н-3-15/Договор). Государственная регистрация договора произведена 05.06.2015.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 4 340,95 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 351,13 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) + 0,68 тыс. руб. арендная плата за землю (рассчитана в соответствии с законодательством РФ, исходя из предельной ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и представленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), действующей на территории Кемеровской области) = 4 692,75 тыс. руб.

13. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 26.09.2014 № б/н с ООО «Новокузнецкие электрические сети», сроком действия до 13.10.2063 согласно пункту 4 доп. соглашения от 02.03.2015, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО НЭС/Четырех

сторонний от 26.09.2014/Договор). Государственная регистрация договора произведена 13.10.2014.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 1 675,09 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 207,52 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) = 1 882,61 тыс. руб.

14. Договор аренды имущества от 10.04.2017 № ГЭС-78-17/Н-4-17 с ООО «Новокузнецкие электрические сети», сроком действия до 31.12.2019 с автопродлонгацией согласно пункта 1 доп. соглашения от 19.09.2019, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО НЭС/№ ГЭС-78-17/Н-4-17/Договор). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункту 2 статьи 609 ГК РФ.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 26,60 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ).

15. Договор аренды движимого имущества от 05.06.2017 № ГЭС-159-17/Н-10-17 с ООО «Новокузнецкие электрические сети», сроком действия до 31.12.2020 с автопродлонгацией согласно пункту 1 доп. соглашения от 19.09.2019, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» на 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО НЭС/№ ГЭС-159-17_Н-10-17/Договор). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункту 2 статьи 609 ГК РФ.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 267,51 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ).

16. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 03.08.2021 № ГЭС-584-21/Н-2-21 с ООО «Новокузнецкие электрические сети», сроком действия до 02.07.2022 с автопродлонгацией согласно пункту 4.2 договора, с приложениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО НЭС/№ ГЭС-

584-21/Н-2-21/Договор). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункта 2 статьи 651 ГК РФ.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 273,89 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 41,32 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) + 2,42 тыс. руб. арендная плата за землю (рассчитана в соответствии с законодательством РФ, исходя из предельной ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и представленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), действующей на территории Кемеровской области) = 317,63 тыс. руб.

17. Договор аренды недвижимого имущества от 14.04.2017 № ГТС-11-17/ГЭС-89-17 с ООО «СтройТехПроект», сроком действия до 31.12.2063 согласно пункту 4.1 договора, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ ООО СтройТехПроект/ № ГТС-11-17/ГЭС-89-17/ Договор). Государственная регистрация договора произведена 24.04.2017.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 22 094,16 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 2 663,90 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) + 42,20 тыс. руб. арендная плата за землю (рассчитана в соответствии с законодательством РФ, исходя из предельной ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и представленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), действующей на территории Кемеровской области) = 24 800,26 тыс. руб.

18. Договор аренды от 27.06.2017 № ГТС-23-17/ГЭС-245-17 с ООО «СтройТехПроект», на неопределенный срок согласно пункту 4.1 договора, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ ООО СтройТехПроект /№ ГТС-23-17/ГЭС-

245-17/Договор). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункту 2 статьи 609 ГК РФ.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 43,14 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ).

19. Договор аренды движимого имущества без права последующего выкупа от 01.01.2017 № ГЭС-144-17/ГТС-15-17 с ООО «СтройТехПроект», сроком действия до 31.12.2017 с автопродлонгацией согласно пункту 1 доп. соглашения от 01.09.2017, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО СтройТехПроект/№ ГЭС-144-17/ГТС-15-17/Договор). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункту 2 статьи 609 ГК РФ.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 155,15 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ).

20. Договор аренды имущества от 01.01.2016 № ГЭС-73-16/ГТС-7-16 с ООО «СтройТехПроект», сроком действия до 31.12.2017 с автопродлонгацией согласно пункту 1 доп. соглашения от 25.07.2019, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО СтройТехПроект/№ ГЭС-73-16/ГТС-7-16/Договор). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункту 2 статьи 609 ГК РФ.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 54,87 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ).

21. Договор аренды имущества от 10.04.2017 № ЭА-2-17/ГЭС-77-17 с ООО «ЭнергоАльянс», сроком действия до 31.12.2063 согласно пункту 4.1 договора, с переводом прав и обязанностей к ООО «СтройТехПроект» согласно доп. соглашения от 18.01.2018, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО СтройТехПроект/

№ ЭА-2-17/ГЭС-77-17/Договор). Государственная регистрация договора произведена 18.04.2017.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 993,21 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 198,48 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) = 1 191,69 тыс. руб.

22. Договор аренды недвижимости без права последующего выкупа от 01.12.2020 № ГТС-46-20/ГЭС-292-20 с ООО «СтройТехПроект», сроком действия до 15.12.2030 без автопродлонгации, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/ Имущество, принадлежащее на праве аренды/ ООО СтройТехПроект/ № ГТС-46-20/ГЭС-292-20/ Договор). Государственная регистрация договора произведена 16.12.2020.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 1 478,34 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 351,83 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) = 1 830,17 тыс. руб.

23. Договор аренды недвижимого имущества от 01.04.2020 № ГТС-17-20/ГЭС-144-20 с ООО «СтройТехПроект», сроком действия до 31.03.2025 без автопродлонгации, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ ООО СтройТехПроект/№ ГТС-17-20/ГЭС-144-20/Договор). Государственная регистрация договора произведена 09.09.2020.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 20,33 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 2,08 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) = 22,41 тыс. руб.

24. Договор аренды недвижимости без права последующего выкупа от 04.03.2020 № ГТС-11-20/ГЭС-119-20 с ООО «СтройТехПроект», сроком действия до 04.02.2021 с автопродлонгацией согласно пункту 4.2 договора, с приложениями (флэш-карта ООО «ГЭС» на 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов)/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО СтройТехПроект/№ ГТС-11-20/ГЭС-119-20/Договор). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункта 2 статьи 651 ГК РФ.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 16,43 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ).

25. Договор аренды движимого имущества от 25.08.2021 № ГЭС-162-21/ГТС-53-21 с ООО «СтройТехПроект», сроком действия до 31.12.2021 с автопродлонгацией согласно пункту 4.2 договора с приложениями (флэш-карта ООО «ГЭС» на 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО СтройТехПроект/№ ГЭС-162-21/ГТС-53-21/Договор). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункта 2 статьи 651 ГК РФ.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 747,81 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ).

26. Договор аренды недвижимости без права последующего выкупа от 01.01.2022 № ГТС-6-22/ГЭС-58-22 с ООО «СтройТехПроект», сроком действия до 30.11.2022 с автопродлонгацией согласно пункту 4.2 договора, с приложениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ ООО СтройТехПроект /№ ГТС-6-22/ГЭС-58-22/Договор). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункта 2 статьи 651 ГК РФ.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 62,82 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 0,66 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) = 63,48 тыс. руб.

27. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 21.04.2016 № ГЭС-68-16/Д-2-16 с ООО «Дудук», сроком действия до 31.12.2026 без автопродлонгации согласно пункту 4.1 договора с переводом прав и обязанностей к ООО «НовоПром» с связи с переименованием организации, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО НовоПром/ № ГЭС-68-16/Д-2-16/Договор). Государственная регистрация договора произведена 08.06.2016.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 76,30 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 6,43 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) = 82,73 тыс. руб.

28. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 16.04.2015 № ГЭС-143-15/Д-7-15 с ООО «Дудук», сроком действия до 01.05.2063 без автопродлонгации согласно пункту 4.1 договора, с переводом прав и обязанностей к ООО «НовоПром» с связи с переименованием организации, с приложениями и доп. соглашениями (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО НовоПром/№ГЭС-143-15/Д-7-15/Договор). Государственная регистрация договора произведена 24.09.2015.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 21,91 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 5,82 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) = 27,73 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке предприятия на 2024 год экономически обоснованные расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства в размере 78 531,35 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 229,65 тыс. руб.

Расходы на аренду помещений

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

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2024 год в сумме 19 517,17 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлены договоры аренды имущества, заключенные в результате проведения торгов (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/ имущество, принадлежащее на праве аренды/Офисные помещения), конкурсная документация (доп. материалы от 16.10.2023 вх. № 5751/11. Конкурсы прочее имущество), положение о закупках ООО «Горэлектросеть» (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 3. Учредительные и регламентирующие документы/стр. 111).

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

1. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 01.11.2021 № КОР-128-21/ГЭС-578-21 с ООО «ЭнергоТранзит», сроком действия до 31.12.2031 без автопродлонгации: нежилое помещение (здание АБК), по адресу г. Новокузнецк, пр. Пионерский, 42, площадью 940,5 кв.м. (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/Офисные помещения/Договор аренды № КОР-128-21_ГЭС-578-21). Государственная регистрация договора произведена 12.11.2021.

Арендная плата согласно Приложению № 2 к договору составляет 360,525 тыс. руб./мес. без НДС. Установленная договором арендная плата не превышает цену, определенную протоколом рассмотрения заявок на участие в запросе предложений от 20.10.2021 № 32110710232 (80) в размере 383,33 руб./мес./м. кв. без НДС (доп. материалы от 16.10.2023 вх. № 5751/11. Конкурсы прочее имущество/ЭнергоТранзит/Договор аренды № КОР-128-21_ГЭС-578-21 /Протокол). Следует отметить, что установленная договором арендная плата также не превышает среднерыночную стоимость аренды за квадратный метр офисного помещения по г. Новокузнецку, которая по данным статистики на 2023 год составляет от 900 руб./мес./м. кв.

В результате анализа представленных документов экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 360,525 тыс. руб./мес. $\times$ 12 месяцев = 4 326,30 тыс. руб./год.

2. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 01.11.2021 № Д-17-21/ГЭС-580-21 с ООО «НовоПром», сроком действия до 31.12.2031: часть нежилого помещения по адресу г. Новокузнецк, ул. Бугарева, 30, площадью 231,9 кв.м.; нежилое здание (гараж) по адресу г. Новокузнецк, ул. Бугарева, 30, корп.1, площадью 147,7 кв.м.; нежилое здание (мастерская) по адресу г. Новокузнецк, ул. Бугарева, 30, корп.2, площадью 45,1 кв.м. (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/Офисные помещения/Договор аренды Д-17-21/ГЭС-580-21). Государственная регистрация договора произведена 30.11.2021.

Арендная плата согласно Приложению № 2 к договору составляет 106,849 тыс. руб./мес. без НДС. Установленная договором арендная плата не превышает цену, определенную протоколом рассмотрения заявок на участие в запросе предложений от 20.10.2021 № 32110710194 (78) в размере 251,59 руб./мес./м. кв. без НДС (доп. материалы от 16.10.2023 вх. № 5751/ 11. Конкурсы прочее имущество/НовоПром/ Договор аренды № Д-17-21_ГЭС-580-21/Протокол). Следует отметить, что установленная договором арендная плата также не превышает среднерыночную стоимость аренды за квадратный метр офисного помещения по г. Новокузнецку, которая по данным статистики на 2023 год составляет от 900 руб./мес./м. кв.

В результате анализа представленных документов экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 106,849 тыс. руб./мес. $\times$ 12 месяцев = 1 282,19 тыс. руб./год.

3. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 01.11.2021 № Д-16-21/ГЭС-576-21 с ООО «НовоПром», сроком действия до 31.12.2031: часть нежилого помещения по адресу г. Новокузнецк, ул. Климасенко, 26-А, площадью 456 кв.м. (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/Офисные помещения /Договор аренды Д-16-21/ГЭС-576-21). Государственная регистрация договора произведена 16.02.2022.

Арендная плата согласно Приложения № 2 договора составляет 155,80 тыс. руб./мес. без НДС. Установленная договором арендная плата не превышает цену, определенную протоколом рассмотрения заявок на участие в запросе предложений от 20.10.2021 № 32110710215 (79) в размере

341,67 руб./мес./м. кв. без НДС (доп. материалы от 16.10.2023 вх. № 5751/11. Конкурсы прочее имущество/НовоПром/Договор аренды № Д-16-21_ГЭС-576-21 от 01.11.21/Протокол). Следует отметить, что установленная договором арендная плата также не превышает среднерыночную стоимость аренды за квадратный метр офисного помещения по г. Новокузнецку, которая по данным статистики на 2023 год составляет от 900 руб./мес./м. кв.

В результате анализа представленных документов экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 155,80 тыс. руб./мес. × 12 месяцев = 1 869,60 тыс. руб./год.

4. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 01.11.2021 № НЭ-15-21/ГЭС-575-21 с ООО «УК НовокузнецкЭнерго», сроком действия до 31.12.2031: часть нежилого помещения по адресу г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 12 (АБК) площадью 1196 кв.м.; часть нежилого помещения по адресу г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 12, корп.3, площадью 714,3 кв.м.; часть нежилого помещения по адресу г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 12, корп.5, площадью 1360,7 кв.м. (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды/Офисные помещения/Договор аренды № НЭ-15-21/ГЭС-575-21). Государственная регистрация договора произведена 11.01.2022

Арендная плата согласно Приложению № 2 договора составляет 1 003,257 тыс. руб./мес. без НДС. Установленная договором арендная плата не превышает цену, определенную протоколом рассмотрения заявок на участие в запросе предложений от 20.10.2021 № 32110710255 (81) в размере 306,71 руб./мес./м. кв. без НДС (доп. материалы от 16.10.2023 вх. № 5751/11. Конкурсы прочее имущество/УК НовокузнецкЭнерго/Договор аренды № НЭ-15-21_ГЭС-575-21/Протокол). Следует отметить, что установленная договором арендная плата также не превышает среднерыночную стоимость аренды за квадратный метр офисного помещения по г. Новокузнецку, которая по данным статистики на 2023 год составляет от 900 руб./мес./м. кв.

В результате анализа представленных документов экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 1 003,2579,49 тыс. руб./мес. × 12 месяцев = 12 039,08 тыс. руб./год.

На основании вышеизложенного, экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке предприятия на 2024 год экономически обоснованные расходы на аренду помещений в размере 19 517,17 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

Расходы на аренду прочего имущества

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

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2024 год в сумме 21 608,38 тыс. руб.

Из материалов тарифного дела для расчета экономически-обоснованных расходов по данной статье экспертами был проанализирован договор аренды имущества от 01.01.2018 № П-2-18/ГЭС-1-18 с ООО «Партнер», сроком действия до 31.12.2024 без автопролонгации согласно пункту 4.1 договора: автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ НУ). Арендная плата согласно Приложению № 2 к договору, составляет 1 800,69808 тыс. руб./мес. без НДС. (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/ Имущество, принадлежащее на праве аренды/ООО Партнер/Договор № ГЭС-1-18-П-2-18). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункту 2 статьи 609 ГК РФ в силу того, что предметом аренды является движимое имущество.

В результате анализа представленных предприятием документов установлено, что договор на аренду автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии от 01.01.2018 № П-2-18/ГЭС-1-18 с ООО «Партнер» заключен в соответствии с пунктом 3.2 статьи 3 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», подпунктом 2) пункта 16.2 положения о закупках ООО «Горэлектросеть» (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 3. Учредительные и регламентирующие документы/стр. 111) на основании принадлежности исключительных прав в отношении закупаемых товаров (работ, услуг) определенному поставщику (исполнителю, подрядчику), при условии, что на функционирующем рынке не существует равноценной замены закупаемых товаров, работ, услуг. Кроме этого установлено, что арендная плата согласно договору определена исходя из величины амортизации арендуемых объектов (т.е. равной сумме отношений стоимости амортизируемых активов к сроку полезного использования таких активов), что свидетельствует об отсутствии умышленного намерения использования

закупки у единственного поставщика с целью обогащения/получения сверхприбылей в условиях монополии.

Таким образом, экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 1 800,69808 тыс. руб./мес. × 12 месяцев = 21 608,38 тыс. руб./год.

На основании вышеизложенного, экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке предприятия на 2024 год экономически обоснованные расходы на аренду прочего имущества в размере 21 608,38 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

Расходы на аренду земельных участков

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

Согласно пунктам 3, 4 статьи 39.7 Земельного кодекса РФ (далее ЗК РФ), размер арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные для размещения объектов, предусмотренных подпунктом 2 статьи 49 ЗК РФ, а также для проведения работ, связанных с пользованием недрами, не может превышать размер арендной платы, рассчитанный для соответствующих целей в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности. К объектам, предусмотренным подпунктом 2 статьи 49 ЗК РФ, относятся объекты федеральных энергетических систем и объекты энергетических систем регионального значения, линейные объекты федерального и регионального значения, обеспечивающие деятельность субъектов естественных монополий, объекты систем электро-, газоснабжения, объекты систем теплоснабжения, объекты централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения федерального, регионального или местного значения. Нормативным правовым актом, устанавливающим размер арендной платы за земельные участки, находящиеся в федеральной собственности, являются Правила определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности РФ, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.07.2009 № 582 (далее – Правила № 582). Согласно пункту 5 Правил № 582 арендная плата рассчитывается в соответствии со ставками арендной платы либо

методическими указаниями по ее расчету, утвержденными Министерством экономического развития РФ, в отношении земельных участков, которые предоставлены без проведения торгов для размещения, в частности, линий электропередач, линий связи, в том числе линейно-кабельных сооружений, объектов электросетевого хозяйства и иных определенных законодательством РФ об электроэнергетике объектов электроэнергетики. Таким образом, в силу прямого указания закона (пункт 4 статьи 39.7 ЗК РФ) арендная плата за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные для размещения объектов, предусмотренных подпунктом 2 статьи 49 ЗК РФ, не может превышать установленные Правительством РФ предельные ставки арендной платы для сдачи в аренду земельных участков, находящиеся в федеральной собственности и предусмотренные для размещения аналогичных объектов. Во исполнение пункта 5 данных Правил № 582 Министерством экономического развития РФ принят приказ от 22.09.2011 № 507 «Об утверждении ставок арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности Российской Федерации и предоставленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей)» (далее приказ). Согласно пункту 1 приказа ставка арендной платы в отношении земельного участка, который предоставлен для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), либо занятыми такими объектами, устанавливается в размере 1,5 % от кадастровой стоимости соответствующего земельного участка, при этом, согласно пункту 2 приказа, ставка арендной платы не должна превышать предельных ставок арендной платы соответствующих земельных участков, прилагаемых к приказу. Пунктом 44 приложения к приказу предусмотрена предельная ставка арендной платы для Кемеровской области в размере 5,97 руб./кв. м.

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2024 год в сумме 97,37 тыс. руб. В обоснование представлены: договоры аренды земельных участков, протоколы определения размера арендной платы, расчет арендной платы за земельные участки на 2024 год (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов/Аренда земельных участков).

В результате анализа представленных предприятием документов и материалов, экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке предприятия на 2024 год экономически обоснованные расходы на аренду земельных участков в размере 60,31 тыс. руб. Обоснование принятых

расходов на аренду земельных участков в разрезе договоров представлено в таблице 9.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 37,06 тыс. руб.

Таблица 9.

Обоснование принятых расходов на аренду земельных участков в разрезе договоров на 2024 год

Контрагент	Реквизиты договора	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.	Обоснование принятых сумм
Аренда земельных участков				
Комитет градостроительства и земельных ресурсов администрации г. Новокузнецка	Договор аренды земельного участка от 04.06.2012 № 101-06/ГЭС-254-12 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г. Новокузнецка, сроком до 01.06.2015 с автопродлонгацией согласно п. 7.4 договора: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:30:0603058:313, площадью 166 кв.м. (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов/Аренда земельных участков/копия договора № 101-06/ГЭС-254-12)	0,99102	0,99102	Согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов/Аренда земельных участков/копия договора № 101-06/ГЭС-254-12/стр. 6)
	Договор аренды земельного участка от 13.06.2012 № 109-06/ГЭС-257-12 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г. Новокузнецка, сроком до 01.06.2015 с автопродлонгацией согласно п. 7.4 договора: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:30:0603058:314, площадью 164 кв.м. (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 109-06/ГЭС-257-12)	0,97908	0,97908	Согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 109-06/ГЭС-257-12, стр. 6)
	Договор аренды земельного участка от 20.08.2014 № 168-06/ГЭС-523-14 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г. Новокузнецка, сроком до 01.08.2015 с автопродлонгацией согласно п. 7.4 договора: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:30:0000000:2925, площадью 5269 кв.м. (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 168-06/ГЭС-523-14)	31,45593	31,45593	Согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 168-06/ГЭС-523-14/стр. 6)
	Договор аренды земельного участка от 08.09.2014 № 521-02/ГЭС-541-14 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г. Новокузнецка, сроком до 01.08.2015 с автопродлонгацией согласно п. 7.4 договора: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:30:0000000:2928, площадью 1080 кв.м. (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 521-02/ГЭС-541-14)	6,44760	6,44760	Согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 521-02/ГЭС-541-14/стр. 6)
	Договор аренды земельного участка от 25.05.2015 № 315-05/ГЭС-260-15 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г. Новокузнецка, сроком до 01.05.2016 с автопродлонгацией согласно п. 7.4 договора: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:30:0501001:4813, площадью 325 кв.м. (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 315-05/ГЭС-260-15)	1,94025	1,94025	Согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 315-05/ГЭС-260-15/стр. 6)

Контрагент	Реквизиты договора	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.	Обоснование принятых сумм
	Договор аренды земельного участка от 18.08.2015 № 004-169/ГЭС-454-15 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г. Новокузнецка, сроком до 29.10.2025 без автопродлонгации: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:09:1527001:132, площадью 50 кв.м. (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 004-169/ГЭС-454-15)	0,29850	0,12304	Согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 004-169/ГЭС-454-15/стр. 5)
	Договор аренды земельного участка от 28.10.2015 № 004-170/ГЭС-455-15 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г. Новокузнецка, сроком до 29.10.2025 без автопродлонгации: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:09:1527001:133, площадью 50 кв.м. (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 004-170/ГЭС-455-15)	0,29850	0,12304	Согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 004-170/ГЭС-455-15/стр. 5)
	Договор аренды земельного участка от 28.10.2015 № 004-171/ГЭС-453-15 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г. Новокузнецка, сроком до 29.10.2025 без автопродлонгации: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:09:1527001:134, площадью 7808 кв.м. (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 004-171/ГЭС-453-15)	46,61376	9,90000	Согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 004-171/ГЭС-453-15/стр. 5)
	Договор аренды земельного участка от 10.02.2017 № 441-06/ГЭС-46-17 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г. Новокузнецка, сроком до 01.01.2018 с автопродлонгацией согласно п. 7.4 договора: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:30:0602050:73, площадью 421 кв.м. (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 441-06/ГЭС-46-17)	2,51337	2,51337	Согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 441-06/ГЭС-46-17/стр. 5)
	Договор аренды земельного участка от 20.12.2016 № 426-06/ГЭС-330-16 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г. Новокузнецка, сроком до 01.11.2017 с автопродлонгацией согласно п. 7.4 договора: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:30:0602050:37, площадью 174 кв.м. (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 426-06/ГЭС-330-16)	1,03878	1,03870	Согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 426-06/ГЭС-330-16/стр. 9)

Контрагент	Реквизиты договора	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.	Обоснование принятых сумм
	Договор аренды земельного участка от 20.06.2017 № 453-01/ГЭС-197-17 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г. Новокузнецка, сроком до 01.06.2018 с автопродлонгацией согласно п. 7.4 договора: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:30:0102014:213, площадью 282 кв.м. (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 453-01/ГЭС-197-17)	1,68354	1,68354	Согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 453-01/ГЭС-197-17/стр. 7)
	Договор аренды земельного участка от 20.12.2016 № 425-06/ГЭС-329-16 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г. Новокузнецка, сроком до 01.11.2017 с автопродлонгацией согласно п. 7.4 договора: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:30:0602050:39, площадью 173 кв.м. (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 425-06/ГЭС-329-16)	1,03281	1,03281	Согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 425-06/ГЭС-329-16/стр. 9)
	Договор аренды земельного участка от 27.08.2015 № 225-06/ГЭС-407-15 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г. Новокузнецка, сроком до 01.08.2016 с автопродлонгацией согласно п. 7.4 договора: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:30:0606001:133, площадью 20 кв.м. (флэш-карта ГЭС 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов/Аренда земельных участков/копия договора № 225-06/ГЭС-407-15)	0,10259	0,10259	Согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору (флэш-карта ГЭС 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов/Аренда земельных участков/копия договора № 225-06/ГЭС-407-15/стр. 7)
	Договор аренды земельного участка от 10.02.2017 № 440-06/ГЭС-45-17 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г. Новокузнецка, сроком до 01.01.2018 с автопродлонгацией согласно п. 7.4 договора: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:30:0602050:51, площадью 331 кв.м. (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 440-06/ГЭС-45-17)	1,97607	1,97607	Согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов)/Аренда земельных участков/копия договора № 440-06/ГЭС-45-17/стр. 7)
Итого расходы на аренду земельных участков по договорам		97,37180	60,30704	

На основании вышеизложенного, в целом по статье расходы на аренду имущества в необходимую валовую выручку предприятия на 2024 год предлагается принять экономически обоснованные, документально подтвержденные расходы в сумме 119 717,21 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электроэнергетики – 78 531,35 тыс. руб.,
- аренда помещений – 19 517,17 тыс. руб.,
- аренда прочего имущества – 21 608,38 тыс. руб.,
- аренда земельных участков – 60,31 тыс. руб.

Общая корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 266,71 тыс. руб.

Налоги

Земельный налог

Расходы по данной статье предприятием на 2024 год не заявлены.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй НК РФ налогоплательщиками налога на имущество признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 НК РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 %.

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

Предприятие предлагает учесть расходы по данной статье на 2024 год в размере 8 980,15 тыс. руб. В обоснование представлен расчет налога

на имущество на 2024 год (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов/Амортизация основных средств/ Расчет амортизационных отчислений в соответствии с 1178 на 2024 год).

Экспертами выполнена проверка расчета налога на имущество, по результатам которой сумма налога на имущество составила 8 694,19 тыс. руб. Отклонение сумм налога на имущество произошло за счет изменения амортизационных групп по амортизируемым объектам.

Пообъектный расчёт налога на имущество, выполненный на основании представленных предприятием данных об остаточной стоимости недвижимого имущества предприятия на начало периода, сумме плановой амортизации на 2024 год и налоговой ставки 2,2%, представлен в приложении № 10 к настоящему экспертному заключению.

На основании вышеизложенного экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке 2024 года экономически обоснованные расходы по данной статье в размере 8 694,19 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 285,89 тыс. руб.

Прочие налоги

Расходы по данной статье предприятием на 2024 год не заявлены.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

Отчисления на страховые взносы

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

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

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

Кроме того, к данной группе расходов относится также взнос в Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Фондом социального страхования ООО «ГЭС» на 2023 год присвоен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,4 % к начисленной оплате труда по всем основаниям, как следует из уведомления Фонда

социального страхования о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 12. Документы, подтверждающие затраты по статьям Затраты на оплату труда/стр. 161).

Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды составит 30,4%.

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2024 год в размере 42 309,41 тыс. руб.

Эксперты рассчитали величину затрат по данной статье в размере 42 176,11 тыс. руб., исходя из фонда оплаты труда, предлагаемого экспертами на 2024 год в размере 138 737,21 тыс. руб. и общего процента отчисления на социальные нужды в размере 30,4 %.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 133,30 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы

Расходы по данной статье предприятием на 2024 год не заявлены.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

Налог на прибыль

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

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

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2024 год в размере 7 833,00 тыс. руб.

В материалах дела предприятием представлены налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год, принятая налоговым органом 27.03.2023 (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 16. Прибыль/Налог на прибыль/Налоговая

декларация по налогу на прибыль за 2022 год), показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (доп. материалы от 16.10.2023 вх. № 5751/ 4. Формы 585).

Согласно представленным предприятием показателям раздельного учета сумма налога на прибыль от передачи электрической энергии и осуществления технологического присоединения за 2022 год составила 7 833 тыс. руб., в то время как сумма исчисленного налога на прибыль согласно налоговой декларации за 2022 год составила 7 092,05 тыс. руб. При оценке источников информации о сумме налога на прибыль, эксперты, отдавая приоритет применению норм законодательства о налогах и сборах в РФ, предлагают к включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2024 год налог на прибыль в сумме 7 092,05 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составляет 740,95 тыс. руб.

Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования

Экспертиза материалов ООО «Горэлектросеть» 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 2021 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 № 861 (далее по тексту – Правила технологического присоединения);

- методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 11.09.2014

№ 215-э/1 (далее по тексту – Методические указания по определению выпадающих доходов);

- методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (далее по тексту – Методические указания по определению размера платы);

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

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

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

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

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

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

2) согласно пункту 27 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 27.04.2023 № 14-3672-12 представила отчеты с обосновывающими документами о выполнении мероприятий по пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно составили по отчету 16 891,26 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно составили по отчету 7 458,63 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Соответственно, суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно составили $16\,891,26 + 7\,458,63 = 24\,349,89$ тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Позднее организация письмом от 14.12.2023 № 14-12758-12, представила дополнительные материалы с обосновывающими документами и скорректированный отчет о выполнении мероприятий по пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей, при этом суммарные затраты по заявителям, мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно составили $16\,890,02 + 7\,458,63 = 24\,348,65$ тыс. руб.

Для подтверждения величины расходов за 2022 год организация представила:

- отчеты о выполненных работах по технологическому присоединению;
- заявки на присоединение энергопринимающих устройств потребителей;
- договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия;
- акты о выполнении технических условий;
- акты об осуществлении технологического присоединения;
- акты допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии;
- акты приемки основного средства ОС-1;
- акты приемки выполненных работ КС-2 (ОС-3);
- оборотно - сальдовую ведомость по счету 01 за 2022 год;
- схемы, включающие вновь построенный объект, утвержденные техническим руководителем;
- другие необходимые документы.

После анализа обоснованности расходов эксперты определили суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно. По мнению экспертов, затраты составили $12\,757,41 + 6\,657,46 = 19\,414,87$ тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Снижение фактических затрат на $4\,132,61 + 801,17 = 4\,933,78$ тыс. руб. по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно, произошло по следующим причинам.

1. Согласно п. 4.2 Методических указаний по определению выпадающих доходов расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВт включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и в поселках городского типа. В связи с указанным выше, затраты по технологическому присоединению заявителей, у которых расстояние превышает 300 метров, в размере 4 132,61 тыс. руб. не могут быть учтены.

Заявители, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно: ПАО ВымпелКом, Клушин Степан Сергеевич, ООО Т2 Мобайл, Никулин Григорий Анатольевич, Хусаинов Равшан Эхсонович, Трубицина Наталья Алексеевна, по которым затраты не были учтены.

2. По заявителю свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно «Государственное автономное профессиональное образовательное учреждение Кузбасский колледж искусств» организация не представила документы, обосновывающие затраты по технологическому присоединению, на сумму 801,17 тыс. руб. В связи с указанным затраты не были учтены.

Эксперты, рассмотрев представленные документы, учитывая их полноту и качество, 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, в размере $12\,757,41 + 6\,657,46 = 19\,414,87$ тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

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

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

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

Обосновывающие материалы на регулируемый период в части технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно представлены предприятием в качестве дополнительных материалов в ответ на запрос РЭК Кузбасса от 09.08.2023 № М-4-25/2260-02 письмом от 12.09.2023 № 14-7516-12 с приложением электронного носителя (вх. № 5069 от 15.09.2023), а именно:

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

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

- реестр оплат по заключенным договорам;

- 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 2022 год:

- на выполнение организационно-технических мероприятий в сумме 29 661,72 тыс. руб.;
- на выполнение мероприятий «последней мили» в сумме 17 016,18 тыс. руб.

Выручка от осуществления «льготных» технологических присоединений по данным предприятия за 2022 год составила 11,40 тыс. руб.

На основании копий представленных документов (заявок, договоров, актов технологического присоединения и данных представленных в формате CONNECT.EE.1135.TECH.C1.EIAS экспертами определено общее количество осуществленных «льготных» присоединений в количестве 282 шт., которые соответствуют положениям подпункта 1 пункта 9 Методических указаний 215-э/1, а именно:

- мощность энергопринимающих устройств не превышает 15 кВт;
- соответствуют третьей категории надежности;
- акты об осуществлении технологического присоединения подписаны сторонами договора в 2022 году.

Расходы на организационно-технические мероприятия скорректированы экспертами по количеству исполненных договоров в сумме 24 251,07 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 221,69 тыс. руб.

Мероприятия «последней мили» в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт приняты экспертами в сумме 12 757,41 тыс. руб. с учетом представленных предприятием дополнительных материалов.

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по пункту 87 Основ ценообразования за 2022 год составили $(24\,251,07 + 12\,757,41 - 221,69) = 36\,786,79$ тыс. руб.

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

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

Постановлением РЭК Кузбасса от 26.07.2022 № 192 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год» стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий установлена в размере 3 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

Далее Постановлением РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы для заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022, 2023 годы» льготная ставка за 1 кВт присоединяемой мощности пересмотрена и установлена на уровне 4 600 (без учета НДС) за кВт.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденным Постановлением РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 910, на 2022 год. Следовательно, на основании положений пункта 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, сформирован в сумме 15 998,63 тыс. руб. (подробнее см. таблицу 10).

Утвержденный плановый размер выпадающих доходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, учтенный при формировании НВВ предприятия на 2022 год, установлен в сумме 5 536,02 тыс. руб., определенный в расчете выпадающих доходов по пункту 87 Основ ценообразования. В соответствии с положениями абзаца 13 пункта 87 Основ Ценообразования с учетом корректировки по плановым индексам-дефляторам Минэкономразвития, размер фактических выпадающих доходов в части технологического присоединения за 2022 год составил $(15\,998,63 - 5\,536,02) * 1,058 * 1,072 = 11\,866,44$ тыс. руб.

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

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

Стоимостной размер плановых затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт рассчитан по стандартизированным тарифным ставкам на 2024 год согласно Приложения № 5 к Методическим указаниям 490/22 (рассчитаны в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) в сумме 8 440,59 тыс. руб.

При этом, расчет плановой выручки по виду деятельности «Технологическое присоединение льготной категории заявителей до 15 кВт» производился с учетом льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой мощности в размере 5 600 руб. (без НДС) (в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) и средней присоединяемой ожидаемой мощности на уровне 7 кВт.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт для включения в НВВ ООО «Горэлектросеть» на 2024 год составили $11\,866,44 + 8\,440,59 = 20\,307,03$ тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 215-э/1, пункта 87 Основ ценообразования и представлен в таблицах 10, 10 (1).

Таблица 10.

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

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2022 год)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2022 год)			Плановые показатели на период регулирования (2024 год)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта, точек учета), на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2.1+1.2.2]:	X	282,00	24 251,07	X	282,00	3 017,40	X	156,00	2 176,20
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	31 433,09	282,00	8 864,13	3 860,00	282,00	1 088,52	6 350,00	156,00	990,60
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	30 983,33	9,00	278,85	align="right">6 840,00	align="right">282,00	align="right">1 928,88	align="right">7 600,00	align="right">156,00	align="right">1 185,60
1.2.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	53 574,79	282,00	15 108,09						
2.	Расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	X	X	12 757,41	X	X	13 202,92	X	X	12 379,59
3.	Строительство воздушных линий		3,867	4 224,281		3,867	5 327,518		2,351	3 986,695
3.1.1.4.1.1.	Строительство ВЛ-0,4 дерев. опоры изол.алюм.провод сечением до 50 кв. мм	1 559 297,65	0,21	321,22	1 105 477,56	0,21	227,73	1 243 512,68	0,11	132,64
3.3.1.4.1.1.	Строительство ВЛ-0,4 ж/б опоры изол.алюм.провод сечением до 50 кв. мм	1 029 218,13	3,20	3 293,50	1 374 858,83	3,20	4 399,55	1 544 121,50	1,37	2 119,05
3.3.1.4.2.1.	Строительство ВЛ-0,4 ж/б опоры изол.алюм.провод сечением от 50 до 100 кв. мм	1 319 715,71	0,40	529,21	1 449 717,96	0,40	581,34	1 963 832,35	0,85	1 672,53
3.3.1.4.2.1.	Строительство ВЛ-6(10) ж/б опоры изол.алюм.провод сечением от 50 до 100 кв. мм	1 339 366,67	0,06	80,36	1 981 746,16	0,06	118,90	3 123 692,66	0,02	62,47
4.	Строительство кабельных линий		1,672	2 793,746		1,672	3 489,235		1,517	3 690,744
4.1.2.1.1.1.	Строительство КЛ-0,4 многожильные в траншеях с рез или пласт изоляцией провод до 50 кв мм	1 528 210,02	1,257	1 920,96	2 190 146,22	1,257	2 753,01	2 440 803,49	1,40	3 426,89

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2022 год)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2022 год)			Плановые показатели на период регулирования (2024 год)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта, точек учета), на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
4.1.2.2.1.1.	Строительство КЛ-0,4 многожильные в траншеях с бум изоляцией провод до 50 кв мм	1 527 045,00	0,140	213,79	1 593 122,26	0,140	223,04	2 077 511,88	0,05	96,95
4.1.2.2.2.1.	Строительство КЛ-0,4 многожильные в траншеях с бум изоляцией провод от 50 до 100 кв мм	2 266 770,49	0,244	553,09	1 866 122,65	0,244	455,33	2 516 163,92	0,06	140,91
4.1.2.2.2.1.	Строительство КЛ-6(10) многожильные в траншеях с бум изоляцией провод от 50 до 100 кв мм	3 416 361,94	0,031	105,91	1 866 122,65	0,031	57,85	2 516 163,92	0,01	26,00
5.	Строительством пунктов секционирования		0,00	0,00		0,000	0,00		0,00	0,00
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	118,440	1 021,033		118,440	800,145		98,700	829,045
6.1.1.2.1.	Трансформаторные подстанции (ТП) мощностью от 25 до 100 кВа шкафного или киоскового типа	9 791,76	59,22	579,87	7 521,59	59,22	445,43	8 571,30	78,96	676,79
6.2.1.2.1.	Трансформаторные подстанции (ТП) мощностью от 25 до 100 кВа столбового типа	7 449,60	59,22	441,17	5 989,80	59,22	354,72	7 713,04	19,74	152,26
6.1.4.2	Трансформаторная подстанция мощностью 400 кВа	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 913,47	125,33	490,47
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
8 (1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		260,00	4 718,35		260,00	3 586,02	0,00	218,50	3 873,10
8(1).1.1.	Средства коммерческого учета однофазные прямого включения	16 017,46	226,00	3 619,95	11 649,48	226,00	2 632,78	15 797,37	191,00	3 017,30
8(1).2.1.	Средства коммерческого учета трехфазные прямого включения	30 816,61	30,00	924,50	27 214,84	30,00	816,45	30 717,88	25,50	783,31
8(1).2.2.	Средства коммерческого учета трехфазные полукосвенного включения	30 816,61	4,00	173,91	34 198,70	4,00	136,79	36 249,49	2,00	72,50
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	X	X	221,69	X	X	221,69	X	5,60	6 115,20
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	X	X	221,69	X	X	221,69	X	X	6 115,20
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	36 786,79	X	X	15 998,63	X	X	8 440,59

Таблица 10 (1)

Расходы, принимаемые в расчет	15 998,63
Установленные выпадающие доходы на 2021 год	5 536,02
Невозмещённые расходы за 2021 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	10 462,61
ИПЦ 2022/2023	1,058
ИПЦ 2023/2024	1,072
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	11 866,44
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2024 год	20 307,03

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Предприятие заявляет размер понесенных фактических расходов за 2022 год, связанных с осуществлением технологического присоединения объектов к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно в формате Приложения № 3 к Методическим указаниям 215-э/1 в сумме 7 272,21 тыс. руб., с приложением обосновывающих материалов. Экспертами признаны документально подтвержденными по мероприятиям «последней мили» за 2022 год в сумме 6 657,46 тыс. руб.

Однако, согласно подпункту 3 пункта 4 Методических указаний 215-э/1 расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью от 15 до 150 кВт не являются выпадающими доходами предприятия, а включаются в плату заявителю по условиям договора. Следовательно, расходы в сумме 186,42 тыс. руб. не учитываются в расчете выпадающих доходов предприятия за 2022 год.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия в сумме 6 471,04 тыс. руб., принятых экспертами, не превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 910, на 2022 год.

В необходимой валовой выручке на 2022 год плановые расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт в составе НВВ ООО «Горэлектросеть» на 2022 год учтены в сумме 9 012,39 тыс. руб.

С учетом положений абзаца 13 пункта 87 Основ ценообразования произведены следующие расчеты с учетом плановых индексов дефляторов 2022/2023 и 2023/2024 Прогноза Минэкономразвития от 22.09.2023: $(6\,471,04 - 9\,012,39) \times 1,058 \times 1,072 = (-2\,882,34)$ тыс. руб.

В связи с внесением изменений в абзац третий пункта 87 Основ ценообразования с учетом положений пункта 17 Постановления

Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» плановые расходы на мероприятия, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства при осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт возможно включение расходов на строительство в состав выпадающих доходов предприятия по технологическому присоединению при соответствии заявителя следующим условиям:

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

Экспертами произведена выборка заявителей, соответствующих указанным критериям, которым произведено технологическое присоединение в 2022 году. Плановые выпадающие доходы на 2024 год определены в сумме 1 384,26 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт включительно для включения в НВВ ООО «Горэлектросеть» на 2024 год составили $(-2\,882,34 + 1\,384,26) = (-1\,498,08)$ тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 215-э/1, а также пункта 87 Основ ценообразования и представлен в таблицах 11, 11(1).

Таблица 11.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих включению в НВВ на 2024 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год			Расчетные (фактические) данные за 2022 год			Плановые показатели на 2024 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	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]:	x	x	6 471,04	x	x	7 402,86	x	x	1 384,26
2.	Строительство воздушных линий		0,49	1152,24		0,49	865,10		0,11	191,38
2.3.1.4.1.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ ж/б опоры изол. аллом. проводом сеч. до 50 кв. мм	2 124 712,75	0,040	84,99	1 374 858,83	0,040	54,99	1 544 121,50	0,040	61,76
2.3.1.4.3.1	Строительство ВЛ-0,4 ж/б опоры изол. аллом. проводом сеч. до 100 до 200 кв. мм	737 869,38	0,160	118,06	1 730 920,79	0,160	276,95	0,00	0,000	0,00
2.3.1.4.2	Строительство ВЛ-0,4 кВт алюминиевый провод сечением от 50 кв. мм до 100 кв. мм ж/б опоры	2 516 709,68	0,093	234,05	1 449 717,96	0,093	134,82	1 963 832,35	0,066	129,61
2.3.1.4.2	Строительство ВЛ-6(10) кВт алюминиевый провод сечением от 50 кв. мм до 100 кв. мм ж/б опоры	3 557 904,56	0,201	715,14	1 981 746,16	0,201	398,33	0,00	0,000	0,00
3.	Строительство кабельных линий		2,51	4662,11		2,51	5 815,00		0,43	1192,88
3.1.2.1.1	Строительство КЛ-0,4 многожильные в траншеях с рез и пласт изоляцией сеч. до 50 кв. мм	1 073 264,75	0,33	354,18	2 190 146,22	0,33	722,75	0,00	0,000	0,00
3.1.2.1.2.1	Строительство КЛ-0,4 многожильные в траншеях с бум изоляцией сеч. до 50 кв. мм	1 325 076,63	0,08	106,01	1 593 122,26	0,08	127,45	0,00	0,000	0,00
3.1.2.1.2.2	Строительство КЛ-0,4 многожильные сеч. в блоке сеч. от 50 до 100 кв. мм	3 438 167,38	0,05	178,78	2 409 700,89	0,05	125,30	0,00	0,000	0,00
3.1.2.2.3.1.	Строительство КЛ-0,4 многожильные в траншеях с бум изоляцией сеч. от 100 до 200 кв. мм	1 976 878,88	0,97	1909,67	2 349 987,77	0,97	2 270,09	3 124 787,32	0,254	793,70
3.2.2.1.1.	Строительство КЛ-0,4 многожильные в блоках бум изол. сеч. до 50 кв. мм	1 671 141,30	0,25	412,77	2 246 559,91	0,25	554,90	2 077 511,88	0,111	230,60
3.2.2.2.1.	Строительство КЛ-0,4 многожильные в блоках бум изол. сеч. от 50 до 100 кв. мм	2 034 334,21	0,84	1700,70	2 409 700,89	0,84	2 014,51	2 516 163,92	0,067	168,58
3.1.2.1.3.2	Строительство КЛ 6(10) многожильные сеч. в траншеях сеч. от 100 до 200 кв. мм, 2 кабеля	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00
3.1.2.1.4.2	Строительство КЛ-0,4 многожильные сеч. в траншеях сеч. от 200 до 250 кв. мм, 2 кабеля	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00
4.	Строительство пунктов секционирования		-	-		-	-		-	-
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением		94,00	656,69		94,00	722,76		-	-

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год			Расчетные (фактические) данные за 2022 год			Плановые показатели на 2024 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ									
5.1.1.3.2	Строительство шкафной (киосковой) однотрансформаторной подстанции КТП 6/0,4 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.2.2.	Шкафная (киосковая) однотрансформаторная подстанции КТП 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 10 кВа	6986,04	94,00	656,69	7688,94	94,00	722,76	0,00	0,00	0,00
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00

Таблица 11 (1)

Расходы, принимаемые в расчет	6 471,04
Установленные выпадающие доходы на 2022 год	9 012,39
Невозмещённые расходы за 2022 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	-2 541,35
ИПЦ 2022/2023	1,058
ИПЦ 2023/2024	1,072
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	-2 882,34
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2024 года	-1 498,08

Также необходимо учесть разницу выпадающих доходов по пункту 87, не учтенную при планировании НВВ предприятия на 2023 год с учетом ИПЦ 2024 года в сумме $(-113,07 * 1,072) = (-121,21)$ тыс. руб.

Общая сумма выпадающих доходов по пункту 87 Основ ценообразования, подлежащих к включению в НВВ предприятия на 2024 год, составляет $(20\,307,03 + (-1\,498,08) + (-121,21)) = 18\,687,74$ тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 8 929,91 тыс. руб.

Амортизация

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

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

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

в) организация не предполагает последующую перепродажу данного объекта;

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

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

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

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

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

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке 2024 года амортизационные отчисления в размере 44 322,00 тыс. руб. В обоснование представлены расчет амортизационных отчислений на 2024 год в соответствии с Основами ценообразования (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/9. Расчет неподконтрольных расходов/Амортизация основных средств/ Расчет амортизационных отчислений в соответствии с 1178 на 2024 год).

Экспертами выполнена проверка расчета амортизации, по результатам которой амортизационные отчисления составили 44 026,87 тыс. руб. Отклонение сумм амортизационных отчислений произошло за счет изменения амортизационных групп по следующим объектам:

- объект «Кабельная линия 0,4кВ от ТП- 62 до ж/д №1 а, б, в.», инвентарный номер 000005875, отнесенный предприятием к 4 амортизационной группе, согласно классификатору, причисляется экспертами к 6 амортизационной группе с максимальным сроком полезного использования 180 месяцев.

- группе трансформаторов, не относящихся к трансформаторам малой мощности, отнесенная предприятием к 6 амортизационной группе, согласно классификатору, причисляется экспертами к 7 амортизационной группе с максимальным сроком полезного использования 240 месяцев.

- трансформаторная подстанция ТП-63 (Новоильинский р-н, мр24), инвентарный номер 000005868 отнесенная предприятием к 6 амортизационной группе, согласно классификатору, причисляется экспертами к 10 амортизационной группе с максимальным сроком полезного использования 361 месяц.

Пообъектный расчёт амортизации, выполненный по представленной предприятием информации об основных средствах в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденным постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1 «О Классификации основных средств,

включаемых в амортизационные группы», представлен в приложении № 10 к настоящему экспертному заключению.

На основании вышеизложенного экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке предприятия на 2024 год экономически обоснованные расходы по данной статье в размере 44 026,87 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 295,13 тыс. руб.

Прибыль на капитальные вложения

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2024 год в размере 112 599,00 тыс. руб.

Величину расходов в необходимой валовой выручке предприятия на 2024 год предлагается принять в сумме 0,00 тыс. руб., согласно утверждённой в установленном порядке инвестиционной программе с учётом амортизационных отчислений, признанных экономически обоснованными в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 112 599,00 тыс. руб.

Расчет расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций

Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций (далее ТСО) включаются в необходимую валовую выручку на основании пункта 49 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2. Расчет расходов на оплату услуг ТСО представлен в таблице 2 приложения № 9 к настоящему экспертному заключению.

Величина расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций ООО «ГЭС», включенная в состав необходимой валовой выручки предприятия на 2024 год, составила 8 529,65 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, в необходимой валовой выручке 2024 года предлагается учесть всего неподконтрольных расходов в сумме 271 029,22 тыс. руб., в том числе без учёта расходов на услуги территориальных сетевых организаций 262 499,57 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов на 2024 год, а также обоснование принятых экспертами сумм неподконтрольных расходов представлен в таблице 12.

Таблица 12.

Реестр неподконтрольных расходов ООО «ГЭС» на 2024 год

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Корректировка	Обоснование принятых сумм
1.	Оплата услуг ООО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.	Электроэнергия	тыс. руб.	17 607,37	16 911,23	-696,14	Договор электроснабжения Расчёт по данным 2022 года, счета-фактуры за 2022 год с учетом ИПЦ 2023, 2024 гг.
3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	5 194,17	5 194,17	0,00	Договоры теплоснабжения и поставки горячей воды Расчёт по данным 2022 года с учетом ИПЦ 2023, 2024 гг.
4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	119 983,92	119 717,21	-266,71	
4.1.	<i>аренда электросетевого хозяйства</i>	тыс. руб.	78 761,00	78 531,35	-229,65	Договоры аренды имущества. Инвентарные карточки учета основных средств ОС-6. Расчеты арендной платы на 2024 год.
4.2.	<i>аренда офисных помещений</i>	тыс. руб.	19 517,17	19 517,17	0,00	Договоры аренды. Конкурсная документация.
4.3.	<i>аренда прочая (АИИС КУЭ НУ)</i>	тыс. руб.	21 608,38	21 608,38	0,00	Договоры аренды.
4.4.	<i>аренда земли</i>	тыс. руб.	97,37	60,31	-37,06	Договоры аренды. Протоколы определения арендной платы.
5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс. руб.	8 980,08	8 694,19	-285,89	
5.1.	<i>налог на имущество</i>	тыс. руб.	8 980,08	8 694,19	-285,89	Расчет налога на имущество на основании пообъектной информации об основных средствах, представленной предприятием в расчете амортизационных отчислений на 2024 год.
5.2.	<i>земельный налог</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
5.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Корректировка	Обоснование принятых сумм
6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	42 309,41	42 176,11	-133,30	Рассчитанный ФОТ на 2024 год. Уведомление о размере страховых взносов на обязательное соц. страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2022 год.
7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	7 833,00	7 092,05	-740,95	Налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год.
9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	27 617,65	18 687,74	-8 929,91	Обоснование представлено по тексту настоящего экспертного заключения
10.	Амортизация ОС	тыс. руб.	44 322,00	44 026,87	-295,13	Расчет амортизационных отчислений на основании пообъектной информации об основных средствах, представленной предприятием в расчете амортизационных отчислений на 2024 год, по максимальным срокам СПИ в соответствии с п.27 Основ ценообразования.
11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	112 599,00	0,00	-112 599,00	Согласно утверждённой в установленном порядке инвестиционной программе.
ИТОГО неподконтрольных расходы, без учета расходов на услуги ТСО		тыс. руб.	386 446,60	262 499,57	-123 947,03	
12.	Расходы на оплату услуг ТСО	тыс. руб.	10 047,00	8 529,65	-1 517,35	См. таблицу 2 приложения № 9.
ИТОГО неподконтрольных расходов с учетом расходов на услуги ТСО		тыс. руб.	396 493,60	271 029,22	-125 464,38	

8.3. Расчет расходов на выполнение обязанностей, по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2024 год

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

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2024 год в размере 35 482,28 тыс. руб.

Согласно экспертному заключению по материалам, представленным ООО «ГЭС» для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2021 год, расходы на выполнение обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии, рассчитанные ООО «Горэлектросеть» на 2021 – 2025 годы в сумме 152 465 тыс. руб., предлагалось распределить равными долями на пять лет. Таким образом, планируемые экономически обоснованные расходы на 2024 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития РФ, одобренному Правительством РФ и опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 26 сентября 2020 года (на момент принятия к учету данных расходов) составили 34 267,50 тыс. руб. $(152\,465/5*1,039*1,04*1,04)$.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составляет 1 214,78 тыс. руб.

8.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии на 2024 год

В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

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

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

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}_{j'} + \Delta \text{ЭП}_{j-2}$$

где:

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

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

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

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

где:

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

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

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

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

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

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

где:

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

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

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

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

Учитывая, что для ООО «Горэлектросеть» уровень технологических расходов (потерь) электрической энергии при ее передаче как долгосрочный параметр регулирования на прошлый долгосрочный период регулирования 2015-2019 годов был установлен в дифференциации по уровням напряжения, соответственно параметр N во второй формуле не может быть определен.

Исходя из этого размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии определяется по третьей формуле. Данные для расчета размера экономии потерь представлены в таблице 13.

Таблица 13.

Размер экономии расходов ООО «Горэлектросеть» на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в НВВ 2024 год

Наименование показателя	Условное обозначение	Ед.изм.	Значение
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на предыдущий долгосрочный период регулирования, в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации	N	%	13,11
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $i-2$	$W_{\text{OCI-2}}$	тыс. кВтч	963 008,894
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации	$\text{Пф}i-2$	тыс. кВтч	116 459,725
Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	ЦП	руб./кВтч	3,19
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$	тыс. руб.	31 232,46

Уровень потерь электроэнергии, используемый в расчете, соответствует нормативу потерь электроэнергии, установленному РЭК Кузбасса. Величина фактических потерь электрической энергии в сетях организации и фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии за 2022 год подтверждается счетами-фактурами и актами приемки оказанных услуг, реестр которых приведен ниже в таблице 14.

Таблица 14.

Стоимость электроэнергии, приобретенной ООО «ГЭС» для компенсации фактических потерь электроэнергии за 2022 год

Месяц	Реквизиты акта приема-передачи электрической энергии	Объем э/энергии, приобретенной в целях компенсации потерь, тыс. кВт*ч	Цена без НДС, руб./кВт*ч	Стоимость э/энергии без НДС, тыс. руб.
ПАО «Кузбассэнергосбыт» за 2022 год				
январь	Протокол согласования разногласий от 30.09.2022г. к акту № 8591/601 от 31.01.2022	5 603	3,09	17 315,1
февраль	Протокол согласования разногласий от 30.09.2022г к акту № 39621/601 от 28.02.2022	5 139	3,43	17 618,8
март	Протокол согласования разногласий от 30.09.2022г к акту № 77617/601 от 31.03.2022	17 642	3,12	55 107,3
апрель	Протокол согласования разногласий от 30.09.2022г к акту № 97877/601 от 30.04.2022	8 925	2,95	26 341,7
май	Протокол согласования разногласий от 30.09.2022г к акту № 130439/601 от 31.05.2022	9 750	2,69	26 228,7
июнь	Протокол согласования разногласий от 30.09.2022г к акту № 158231/601 от 30.06.2022	5 614	2,88	16 178,7
июль	Протокол согласования разногласий от 30.09.2022г к акту № 196835/601 от 31.07.2022	7 727	3,31	25 541,6
август	Протокол согласования разногласий от 30.09.2022г к акту № 218970/601 от 31.08.2022	6 675	3,37	22 498,4
сентябрь	№ 246446/601 от 30.09.2022	7 795	3,68	28 680,5
октябрь	№ 269428/601 от 31.10.2022	12 294	3,52	43 223,2
ноябрь	№ 313067/601 от 30.11.2022	12 308	3,55	43 736,6
декабрь	№ 326797/601 от 31.12.2022	16 948	2,86	48 479,8
ООО «Металлэнергофинанс» за 2022 год				
январь	№ 585/Н от 31.01.2022	11	4,38	50,1
февраль	№ 1431/Н от 28.02.2022	7	4,11	30,7
март	№ 2308/Н от 31.03.2022	6	4,19	25,8
апрель	№ 3184/Н от 30.04.2022	5	3,86	19,6
май	№ 4025/Н от 31.05.2022	3	3,79	13,0
июнь	-----	-----	---	-----
июль	№ 5660/Н от 31.07.2022	3	6,07	19,6
август	-----	-----	---	-----
сентябрь	№ 7352/Н от 30.09.2022	2	6,07	10,1
октябрь	№ 8208/Н от 31.10.2022	2	6,08	9,8
ноябрь	-----	-----	---	-----
декабрь	№ 8208/Н от 31.12.2022	1	3,74	3,2
ВСЕГО за 2022 год		116 459,725	3,19	371 132,0

Снижение фактических потерь электроэнергии за 2022 год относительно плановых потерь электроэнергии на 2022 год подтверждается программой энергосбережения, представленной в приложениях № 4 - № 6 настоящего экспертного заключения.

Согласно пункту 11 Методических указаний, 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 $\Delta \mathcal{E} \Pi_i$, 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.

На основании вышеизложенного экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке предприятия на 2024 год экономию расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной 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, размере 31 232,46 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону увеличения составляет 31,35 тыс. руб.

8.5. Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год

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

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

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую

деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

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

Согласно пункту 11 Методических указаний расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования (B_i), определяются в соответствии с формулой (3) Методических указаний 98-э.

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

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.

$B_i^{коррИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год).

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

$B_i^{распред}$ - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования 1178.

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются

в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год, связанная с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования

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

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

где:

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

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

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления

Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

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

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний 98-э.

Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифа (ΔPP_i) осуществляется в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний 98-э и определяется по формуле (9.6):

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

где:

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

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

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

Коэффициент индексации подконтрольных расходов ($K_{индi-2}^{\phi}$), определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц, рассчитывается по формуле (9.7) Методических указаний 98-э:

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

где:

X_{i-2} - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующим органом в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

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

$ИКА_{i-2}^{\phi}$ - фактический индекс изменения количества активов в году $i-2$ в процентах, определяемый по формуле (9.8) Методических указаний 98-э.

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{эл} \times \frac{уеф_{i-2} - уеф_{i-3}}{уеф_{i-3}}, \quad (9.8),$$

где:

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75

$УЕ_{i-2}^{\phi}$, $УЕ_{i-3}^{\phi}$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в $(i-2)$ -м и $(i-3)$ -м годах долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой. В случае, если $i-3$ является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования, или годом, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя $УЕ_{i-3}^{\phi}$ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов.

Согласно представленным ООО «ГЭС» документам в рамках тарифного дела фактическое количество условных единиц в 2021 году составило 15 324,15 у.е., в 2022 году – 15 497,89 у.е.

Индекс эффективности подконтрольных расходов установлен на уровне 4 %.

Фактическое значение индекса потребительских цен в 2022 году, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, одобренному Правительством РФ и опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 22 сентября 2023 года, составило 13,8 %.

Коэффициент индексации подконтрольных расходов ($K_{инд\dot{i}-2}^{\phi}$), определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц составляет 1,1017696250.

Коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год $i-2$, определенный в соответствии с формулой (9.4) Методических указаний, составляет 1,0394714069

Величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на 2021 год для ООО «ГЭС», определена в размере 554 641,24 тыс. руб.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составляет 34 553,16 тыс. руб.

$$\Delta \text{ПР}_{2024} = 554\,641,24 * (1,1017696250 - 1,0394714069) = 34\,533,16$$

Корректировка неподконтрольных расходов

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

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

где

$\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}}$, $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$ - фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений).

Плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) на 2022 год с учетом расходов на услуги ТСО составила 253 903,14 тыс. руб.

Фактическая величина экономически обоснованных неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) за 2022 год с учетом расходов на услуги ТСО составила 277 342,77 тыс. руб. Данные расходы являются экономически обоснованными и документально подтвержденными.

Расшифровка плановых и фактических неподконтрольных расходов 2022 года, их отклонений, а также обоснование принятых фактических неподконтрольных расходов представлена в таблице 15.

Таблица 15.

Анализ неподконтрольных расходов ООО «ГЭС» за 2022 год

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Утверждено на 2021 год	Факт по отчёту предприятия	Экономически обоснованный факт	Отклонение фактических экономически обоснованных неподконтрольных расходов от утверждённых	Обоснование принятых расходов
1.	Оплата услуг ООО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	Электроэнергия	тыс. руб.	14 223,38	14 887,00	14 887,09	663,71	Договор энергоснабжения, счета-фактуры на оплату электроэнергии, акты приемки оказанных услуг за 2022 год (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Неподконтрольные расходы/ Энергия/ Электроэнергия)
3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	3 726,50	4 380,00	4 379,32	652,82	Договоры теплоснабжения и горячего водоснабжения, счета-фактуры на оплату тепловой энергии и горячей воды, акты приемки оказанных услуг за 2022 год (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Неподконтрольные расходы/ Энергия/ Тепло). Оборотно-сальдовые ведомости по счету 20, 23, 26 в разрезе данной статьи за 2022 год (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 7. Бухгалтерская (финансовая) отчетность/ ОСВ).
4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	115 660,82	119 281,00	115 880,53	219,71	
4.1.	<i>аренда электросетевого хозяйства</i>	тыс. руб.	74 039,93	78 130,27	74 730,29	690,36	Договоры аренды имущества, расчеты арендной платы за 2022 год (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды). Свидетельства о государственной регистрации права собственности на здания арендодателей (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 5. Копии Свидетельств о праве собственности на недвижимое имущество), технические паспорта на арендованные здания (шаблон PASSPORT.EE.NET, PASSPORT.EE.STATIONS). Инвентарные карточки учета объекта основных средств ОС-6 (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 6. Копии инвентарных карточек учета арендованных

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Утверждено на 2021 год	Факт по отчёту предприятия	Экономически обоснованный факт	Отклонение фактических экономически обоснованных неподконтрольных расходов от утверждённых	Обоснование принятых расходов
							основных средств»; доп. материалы от 16.10.2023 вх. № 5751/ 14. Инвентарные карточки учета ОС-6). Счета-фактуры на оплату аренды, акты приемки оказанных услуг за 2022 год (флэш-карта ООО «ГЭС» на 2024/ 14. Копии документов, подтверждающих расходы на аренду имущества за 2022 г). Карточка счета 20 за 2022 год в разрезе аренда имущества, карточка счета 20 за 2022 год в разрезе аренда объектов электроснабжения, обороты счета 01.К за 2022 год, сводная таблица по аренде имущества по контрагентам за 2022 год (доп. материалы от 16.10.2023 вх. № 5751).
4.2.	аренда офисных помещений	тыс. руб.	19 768,91	19 517,18	19 517,17	-251,74	Договоры аренды имущества (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды) Конкурсная документация (доп. материалы от 16.10.2023 вх. № 5751/ 11. Конкурсы прочее имущество), положение о закупках ООО «Горэлектросеть» (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 3. Учредительные и регламентирующие документы/стр. 111). Счета-фактуры на оплату аренды, акты приемки оказанных услуг за 2022 год (флэш-карта ООО «ГЭС» на 2024/ 14. Копии документов, подтверждающих расходы на аренду имущества за 2022 г). Карточка счета 20 за 2022 год в разрезе аренда имущества, карточка счета 20 за 2022 год в разрезе аренда объектов электроснабжения, обороты счета 01.К за 2022 год, сводная таблица по аренде имущества по контрагентам за 2022 год (доп. материалы от 16.10.2023 вх. № 5751).
4.3.	аренда прочая (АИИС КУЭ НУ)	тыс. руб.	21 608,38	21 608,38	21 608,38	0,00	Договоры аренды имущества (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 4. Копии правоустанавливающих документов/Имущество, принадлежащее на праве аренды). Положение о закупках ООО «Горэлектросеть» (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 3. Учредительные и регламентирующие документы/стр. 111). Счета-фактуры на оплату аренды, акты приемки оказанных услуг за 2022 год (флэш-карта ООО «ГЭС» на 2024/ 14. Копии документов, подтверждающих расходы на аренду имущества за 2022 г).

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Утверждено на 2021 год	Факт по отчёту предприятия	Экономически обоснованный факт	Отклонение фактических экономически обоснованных неподконтрольных расходов от утверждённых	Обоснование принятых расходов
							Карточка счета 20 за 2022 год в разрезе аренда имущества, карточка счета 20 за 2022 год в разрезе аренда объектов электроснабжения, обороты счета 01.К за 2022 год, сводная таблица по аренде имущества по контрагентам за 2022 год (доп. материалы от 16.10.2023 вх. № 5751).
4.4.	аренда земли	тыс. руб.	243,60	25,00	24,69	-218,91	Договоры аренды земельных участков, протоколы определения размера арендной платы на 2022 год (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 9. Расчет неподконтрольных расходов/ Аренда земельных участков).
5.	Налоги - всего, в т.ч:	тыс. руб.	7 198,80	7 454,00	7 453,81	255,01	
5.1.	налог на имущество	тыс. руб.	7 198,80	7 454,00	7 453,81	255,01	Налоговая декларация по налогу на имущество за 2022 год, принятая налоговым органом 26.03.2023 (флэш-карта ГЭС 2024/ 16. Прибыль/Налог на имущество/Налоговая декларация на имущество организации за 2022 год). Карточка счета 91.02 (прочие доходы и расходы: налог на имущество) в разрезе данной статьи за 2022 год (флэш-карта ГЭС 2024/ 16. Прибыль/Налог на имущество/Карточка счета 91.02) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.08 за 2022 год (доп. материалы от 16.10.2023 вх. № 5751)
5.2.	земельный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.3.	прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	37 303,58	50 018,00	48 406,43	11 102,85	Оборотно-сальдовые ведомости по счету 20, 23, 26 в разрезе данной статьи за 2022 год (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 7. Бухгалтерская (финансовая) отчетность/ОСВ). Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2022 год (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 12. Документы, подтверждающие затраты по статьям Затраты на оплату труда/стр. 161)
7.	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Утверждено на 2021 год	Факт по отчёту предприятия	Экономически обоснованный факт	Отклонение фактических экономически обоснованных неподконтрольных расходов от утверждённых	Обоснование принятых расходов
8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	16 858,00	7 833,00	7 092,05	-9 765,95	Налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год, принятая налоговым органом 27.03.2023 (флэш-карта ГЭС 2024/ 16. Прибыль/Налог на прибыль/Налоговая декларация по налогу на прибыль организации за 2022 год). Оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.04 за 2022 год (доп. материалы от 16.10.2023 вх. № 5751).
9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	15 886,71	15 886,71	15 886,71	0,00	Указан плановый размер расходов, поскольку экономия/перерасход по выпадающим по п.87 Основ ценообразования учитываются в составе плановых расходов на 2022 год.
10.	Амортизация (не являющаяся источником инвестиционной программы)	тыс. руб.	0,00	55 783,21	20 532,19	20 532,19	Оборотно-сальдовые ведомости по счету 20, 23, 26 в разрезе данной статьи за 2022 год (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 7. Бухгалтерская (финансовая) отчетность/ОСВ). Ведомость амортизации ОС за 2022 год (флэш-карта ГЭС 2024/ 13. Статья затрат Амортизация (факт 2022 г.)/ Ведомость ОС за 2021 г.). Инвентарные карточки учета объекта основных средств ОС-6 (флэш-карта ГЭС 2024/ 13. Статья затрат Амортизация (факт 2022 г.)/ОС). Расчет амортизационных отчислений по виду деятельности «Передача электрической энергии» за 2022 год (флэш-карта ГЭС 2024/ 13. Статья затрат Амортизация (факт 2022 г.)/Расчет амортизационных отчислений).
11.	Расходы на оплату услуг ТСО	тыс. руб.	9 328,98	9 108,27	9 108,27	-220,71	Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 (основное производство: передача электрической энергии) в разрезе статьи услуги смежных сетевых организаций за 2022 год (флэш-карта ГЭС 2024/ 7. Бухгалтерская (финансовая) отчетность/ОСВ).
ИТОГО неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)		тыс. руб.	253 903,14	284 631,48	277 342,77	23 439,63	

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составит 23 439,63 тыс. руб.

$$\Delta \text{НР}_{2024} = 253\,903,14 - 277\,342,77 = 23\,439,63$$

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

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

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

где:

Y_{i-2} , $Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям»;

Плановая величина вышеуказанных расходов на 2022 год составила 31 804,20 тыс. руб.

Согласно представленной предприятием в материалах тарифного дела оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 в разрезе данной статьи за 2022 год фактическая величина экономически обоснованных расходов на выполнение,

предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, за 2021 год составила 25 960,61 тыс. руб. (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 7. Бухгалтерская (финансовая) отчетность/ОСВ)

Таким образом, корректировка расходов 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, составит (- 5 843,59) тыс. руб.

$$\Delta Y_{2024} = 25\,960,61 - 31\,804,20 = -5\,843,59$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔHBB_i) производится в соответствии с пунктом 11 Методических рекомендаций 98-э по формуле (7.1):

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

где:

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

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

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей установленная на 2022 год составила 1 365 652,36 тыс. руб.

Согласно представленным предприятием в материалах тарифного дела счетам-фактурам на оплату услуг по передаче электрической энергии за 2022 год (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 10. Статья затрат Выпадающие доходы/Счета-фактуры за 2022 год) аналитическому отчету по счету 90.01

за 2022 год (доп. материалы от 16.10.2023 вх. № 5751/9. ОСВ по счету 90.01 за 2022 год), показателям раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (доп. материалы от 16.10.2023 вх. № 5751/ 4. Формы 585), сводным таблицам по выручке, полученной от реализации услуг по передаче электрической энергии сбытовым компания и потребителям по котловым тарифам, а также выручке, полученной от реализации услуг по передаче электрической энергии смежным сетевым по индивидуальным тарифам за 2022 год (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 1. Формы в соответствии с письмом РЭК Кузбасса № М-8-38_542-02 от 13.03.2023/стр. 18, 19), форме 46-ЭЭ (шаблон 46ЕР.STX(v1.0) – 2022), форме № 2 «Отчет о финансовых результатах» за 2022 год (флэш-карта ООО «ГЭС» 2024/ 7. Бухгалтерская (финансовая) отчетность/ БУ отчетность за 2022 год), фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг, составил 1 148 018,00 тыс. руб.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности составит 217 634,36 тыс. руб.

$$\Delta HVB_{2024} = 1\,365\,652,36 - 1\,148\,018,00 = 217\,634,36$$

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

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию ($ПО_i$) осуществляется согласно пункту 11(2) Методических рекомендаций 98-э по формуле (9.9):

$$ПО_i = \min\left(П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{усм} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онм \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онм пл} \times N_{i-2}^{усм} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

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

$$ПО_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{онт.ф.} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{онт.пл} \times ЦП_{i-2} \times N \right) - \max \left(0; N_{i-2}^{ycm} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт.ф.} - П_{\phi i-2} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} \quad (9.10),$$

где:

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

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

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

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

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

$П_{i-2}^{\phi}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

В связи с тем, что в 2022 году в необходимой валовой выручке предприятия была учтена экономия потерь на оплату потерь электрической

энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования, корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по формуле (9.10) Методических указаний 98-э.

Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулируемыми органами на 2022 год составил 992 329,12 тыс. кВтч. По данным представленной предприятием отчетной форме 46-ЭЭ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2022 год фактический объем отпуска электрической энергии в сеть составил 963 008,89 тыс. кВтч., величина фактических потерь электрической энергии составила 116 460,00 тыс. кВтч.. Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования и утвержденный постановлением РЭК КО № 895 от 31.12.2019 в виде долгосрочного параметра регулирования на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг., составляет 13,11 %.

Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, составляет 2 668,43 руб./тыс. кВтч. Фактическая средневзвешенная цена покупки потерь электрической энергии в сетях по представленным предприятием счетам-фактурам за 2022 год (флэш-карта ООО «ГЭС» 2023/ 10. Статья затрат Выпадающие доходы/Счета-фактуры, акты ООО МЭФ за 2022 год; счета-фактуры, акты ПАО Кузбассэнергосбыт за 2022 год») составила 3 186,79 руб./тыс. кВтч.

Таким образом, определив разницу между фактическими и плановыми показателями объемов полезного отпуска и цен в размере 55 186,06 тыс. руб., а также выбрав максимальную величину потерь электрической энергии между нулем и разницей плановой и фактической величиной потерь, умноженной на фактическую цену, в размере 31 200,16 тыс. руб., рассчитанную как разницу между произведением фактического объема отпуска электрической энергии в сеть и установленного уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и фактической величины потерь, корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию составит 23 985,90 тыс. руб.

$$\begin{aligned} \text{ПО}_{2024} &= (963\,008,89 * 3,18679 * 13,11\% - 968\,044,62 * 2,66843 * 13,11\%) \\ &- \max(0; 963\,008,89 * 13,11\% - 116\,460) * 2,66843 = 23\,985,90 \end{aligned}$$

На основании вышеизложенного, эксперты предлагают принять расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний ($B_i^{\text{инд}}$) в сумме 293 769,46 тыс. руб.

$$\begin{aligned} B_{2024}^{\text{инд}} &= 34\,553,16 + 23\,439,63 + (-5\,843,59) + 217\,634,36 + 23\,985,90 \\ &= 293\,769,46 \end{aligned}$$

где:

корректировка подконтрольных расходов ($\Delta \text{ПП}_i$) – 34 553,16 тыс. руб.;

корректировка неподконтрольных расходов ($\Delta \text{НР}_i$) – 23 439,63 тыс. руб.;

корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» ($\Delta \text{У}_i$) – (-5 843,59) тыс. руб.

корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности ($\Delta \text{НВВ}_i$) – 217 634,36 тыс. руб.;

корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию (ПО_i) – 23 985,90 тыс. руб.

**Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год,
осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной
программы**

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы ($B_i^{\text{коррИП}}$) осуществляется в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э по формуле (9):

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i=1}^2 NP_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{\text{факт}}}{ИП_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}, \quad (9)$$

где:

$NP_{i-2}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году $i-2$, которая не может принимать отрицательные значения;

$ИП_{i-2}^{\text{заяв}}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год ($i-2$) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

$ИП_{i-2}^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год ($i-2$) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году ($i-2$) долгосрочного периода регулирования.

При $j = 1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев ($i-2$) года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%;

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

Заключение по результатам проверки документальной обоснованности расходов на реализацию инвестиционной программы ООО «Горэлектросеть» за 2022 год, в части осуществления деятельности по передаче электрической энергии, выполнено в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

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

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

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

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

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

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

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – РЭК) от 31.10.2019 № 385 (в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 30.10.2020 № 302, от 29.10.2021 № 477, от 06.10.2022 № 308, от 31.10.2022 № 330) утверждена инвестиционная программа ООО «Горэлектросеть» (г. Новокузнецк) на период 2020 – 2024 гг.

Предусмотренная вышеуказанной программой стоимость капитальных вложений на 2022 год составляет 152 939 тыс. руб. (без НДС), в том числе стоимость мероприятий, финансируемых из средств, получаемых от оказания услуг по передаче электроэнергии 83 656 тыс. руб.

Источниками финансирования утвержденной на 2022 год инвестиционной программы являются: прибыль от передачи электрической энергии в размере 49 940 тыс. руб. (без НДС), амортизационные отчисления в объеме 33 716 тыс. руб., привлеченные средства – 69 283 тыс. руб.

Инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной инвестиционной программы ООО «ГЭС» на 2022 год, представлены в таблице 16.

Таблица 16.

**Состав инвестиционных проектов в утвержденной программе
ООО «ГЭС» на 2022 год**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем капитальных вложений без НДС, тыс. руб.
	ВСЕГО:		152 938,65
1	Реконструкция закрытой распределительной подстанции ТП-401А с увеличением трансформаторной мощности на 1,2 МВА до 2 МВА	J_2020_01_001	2584,35
2	Установка электрооборудования в РУ-6 кВ, РУ-0,4кВ и силовых трансформаторов 6кВ мощностью 2,0 МВА в РП-36	L_2022_01_001	7031,60
3	Реконструкция закрытой распределительной подстанции ТП-411 с увеличением трансформаторной мощности на 0,74 МВА до 2 МВА	J_2020_01_003	3524,92
4	Реконструкция закрытой распределительной подстанции ТП-347 с увеличением трансформаторной мощности на 0,22 МВА до 0,4 МВА	J_2020_01_005	967,49
5	Реконструкция закрытой распределительной подстанции ТП-112 с увеличением трансформаторной мощности на 0,08 МВА до 0,4 МВА	J_2020_01_006	1012,91
6	Техническое перевооружение ТП-73 с увеличением трансформаторной мощности на 0,46 МВА до 1,26 МВА	M_2022_01_001	1797,77
7	Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-372 с установкой 2БКТП-10/0,4 кВ	J_2022_01_008	11030,96
8	Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-92 с установкой 2БКТП-6/0,4 кВ 0,8 МВА	J_2022_01_015	13317,10
9	Реконструкция ОРУ-35 кВ ПС №1 «Центральная» с заменой маслобонника	J_2022_01_026	2411,93
10	Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-13 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	ЭJ_2020_01_042	53,36
11	Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-13 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	J_2022_01_042	2388,81
12	Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-56 с заменой оборудования РУ-6кВ и 0,4кВ	ЭJ_2020_01_043	46,00
13	Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-56 с заменой оборудования РУ-6кВ и 0,4кВ	J_2022_01_043	2223,04
14	Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-72 с заменой оборудования РУ-6кВ	ЭJ_2020_01_044	36,80
15	Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-72 с заменой оборудования РУ-6кВ	J_2022_01_044	1480,47
16	Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-88 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	ЭJ_2020_01_045	46,00
17	Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-88 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	J_2022_01_045	2080,44
18	Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-94 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	ЭJ_2020_01_046	57,04
19	Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-94 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	J_2022_01_046	2420,32
20	Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-95 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	ЭJ_2020_01_047	57,04
21	Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-95 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	J_2022_01_047	2611,21
22	Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-101 с заменой оборудования РУ-6кВ	J_2022_01_052	1816,92
23	Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-116 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	ЭJ_2022_01_054	100,00
24	Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-111 с установкой 2БКТП-6/0,4 кВ 0,32 МВА	ЭJ_2020_01_063	552,00
25	Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-111 с установкой 2БКТП-6/0,4 кВ 0,32 МВА	J_2021_01_063	9965,33
26	Техническое перевооружение электрической подстанции 35/6 кВ №1 «Центральная» с частичной заменой оборудования 35 кВ и 6 кВ	J_2022_01_072	31030,42
27	Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-416 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	J_2020_01_075	1128,64
28	Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-438 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	J_2020_01_080	1128,64
29	Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-478 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	J_2020_01_088	1128,64
30	Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-306 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	J_2020_01_094	1128,64

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем капитальных вложений без НДС, тыс. руб.
31	Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-317 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	J_2020_01_095	1128,64
32	Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-363 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	J_2020_01_100	1128,64
33	Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-383 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	J_2020_01_113	1128,64
34	Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-103 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	J_2020_01_122	1128,64
35	Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-153 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	J_2020_01_128	1128,64
36	Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-183 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	J_2020_01_133	1128,64
37	Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-244 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	J_2020_01_140	1128,64
38	Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-665 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	J_2020_01_144	1128,64
39	Техническое перевооружение распределительной подстанции РП-5 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	J_2020_01_156	885,48
40	Техническое перевооружение распределительной подстанции РП-7 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	J_2020_01_157	871,92
41	Техническое перевооружение распределительной подстанции РП-13 с заменой силовых трансформаторов 1,26 МВА	J_2020_01_158	1857,10
42	Техническое перевооружение распределительной подстанции РП-21 с заменой силовых трансформаторов 2 МВА	J_2020_01_159	2186,03
43	Техническое перевооружение распределительной подстанции РП-22 с заменой силового трансформатора 0,63 МВА	J_2020_01_160	909,01
44	Техническое перевооружение распределительной подстанции РП-26 с заменой силовых трансформаторов 1,26 МВА	J_2020_01_161	1852,88
45	Техническое перевооружение распределительной подстанции РП-1 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	J_2020_01_165	940,74
46	Техническое перевооружение ТП-443 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЩО-70	J_2022_01_170	1511,27
47	Техническое перевооружение ТП-417 с заменой оборудования РУ-6 кВ с установкой выключателей нагрузки	ЭJ_2022_01_175	41,67
48	Техническое перевооружение ТП-421 с заменой оборудования РУ-6 кВ с установкой выключателей нагрузки	ЭJ_2022_01_176	41,67
49	Техническое перевооружение ТП-423 с заменой оборудования РУ-6 кВ с установкой выключателей нагрузки	ЭJ_2022_01_177	41,67
50	Техническое перевооружение ТП-425 с заменой оборудования РУ-6 кВ с установкой выключателей нагрузки	ЭJ_2022_01_178	41,67
51	Техническое перевооружение ТП-829 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки	ЭJ_2022_01_179	83,33
52	Техническое перевооружение ТП-831 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки	ЭJ_2022_01_180	83,33
53	Техническое перевооружение ТП-833 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки	ЭJ_2022_01_181	83,33
54	Техническое перевооружение ТП-860 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки	ЭJ_2022_01_182	83,33
55	Техническое перевооружение ТП-861 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки	ЭJ_2022_01_183	83,33
56	Техническое перевооружение ТП-862 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки	ЭJ_2022_01_184	83,33
57	Техническое перевооружение ТП-864 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки	ЭJ_2022_01_185	83,33
58	Техническое перевооружение ТП-865 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки	ЭJ_2022_01_186	83,33
59	Техническое перевооружение электрической подстанции 35/6 кВ №2 «Н.Островская» с заменой силового трансформатора ТМ-1 16 МВА	ЭJ_2022_01_187	1242,45
60	Техническое перевооружение электрической подстанции 35/6 кВ №2 «Н.Островская» с заменой силового трансформатора ТМ-2 16 МВА	ЭJ_2022_01_188	1242,45
61	Техническое перевооружение РП-5 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЩО-70	ЭJ_2022_01_189	41,67
62	Техническое перевооружение РП-7 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЩО-70	ЭJ_2022_01_190	41,67
63	Техническое перевооружение РП-21 с заменой трансформаторов собственных нужд ТСН-1,2 0,05 МВА	J_2022_01_191	396,52
64	Техническое перевооружение ТП-394 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки	ЭJ_2022_01_194	41,67
65	Техническое перевооружение закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-131 с заменой трансформатора 0,4 МВА	M_2022_01_005	1366,36
66	Реконструкция КЛ-6кВ от ТП-109 в сторону ТП-112, ф. 4-109 со строительством кабельной линии, протяженностью 0,83 км	M_2022_01_006	4836,19

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем капитальных вложений без НДС, тыс. руб.
67	Реконструкция воздушной линии ВЛ-10 кВ ф.10-8Г, ф.10-39Г от ПС КФЗ-1 до ЦРП-2 с заменой провода 2-ой цепи, длиной 2,185 км по трассе	M_2022_01_007	4024,67
68	Приобретение бурово-крановой машины TAURUS (КамАЗ) (с возможностью установки люльки, с бортом для перевозки опор)	J_2022_01_230	9462,21
69	Приобретение дизель-генератора ТСС ЭД-315-Т400-1РПМ2 400 кВА	J_2022_01_231	4207,12

Экспертной группой выполнен анализ стоимости профинансированных инвестиционных проектов, указанных в представленном компанией отчете о выполнении инвестиционной программы за 2022 год, на предмет их документальной обоснованности.

Согласно представленному предприятием отчету об исполнении финансового плана инвестиционной программы, за 2022 год произведены капитальные вложения на сумму 24 922 тыс. руб. (без НДС). Эксперты отмечают, что размещенный предприятием на сайте invest.gosuslugi.ru об исполнении финансового плана заполнен с нарушением, так как не указана сумма возврата налога на добавленную стоимость.

Для обоснования стоимости реализованных за 2022 год инвестиционных проектов представлены следующие документы:

- отчет о выполнении инвестиционной программы за 2022 год;
- реестр актов приемки по инвестиционной программе за 2022 год;
- акты о приемке выполненных работ КС-2;
- инвентарные карточки учета объектов основных средств ОС-6;
- паспорта инвестиционных проектов;
- протоколы закупочных процедур;
- договор на выполнение проектно-изыскательских работ;
- договор генерального подряда;
- акты о приеме-передаче основных средств ОС-1.

ООО «Горэлектросеть» разместило отчет о реализации инвестиционной программы и обосновывающие ее материалы на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> полном объеме, в соответствии с подпунктом «н» пункта 19 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24. Анализ отчета ООО «Горэлектросеть» о выполнении инвестиционной программы за 2022 год, в части передачи электроэнергии, представлен в приложении № 7.

Следует отметить, что перечень реализованных инвестиционных проектов полностью соответствует перечню инвестиционных проектов, входящих в состав утвержденной РЭК на 2022 год инвестиционной программы.

Таким образом, исходя из отчетных данных, степень выполнения, утвержденного РЭК на 2022 год объема реализации инвестиционной программы, в части финансирования из тарифных источников, составляет 29,79%. Фактические расходы на капитальные вложения за 2022 год подтверждаются актами приемки выполненных работ КС-2, инвентарными карточками учета объектов основных средств ОС-6, актами ОС-1 и актами сдачи-приемки проектно-изыскательских работ. Эксперты считают экономически обоснованным дополнительное включение в сумму фактически профинансированных расходов на капитальные вложения за 2022 год затраты, понесенные на выполнение проектных работ в размере 2,592 млн. руб. (без НДС), которые предприятие не учло при формировании отчета о выполнении инвестиционной программы за 2022 год. Данные расходы подтверждаются договором на проектирование и актом выполненных работ. В этом случае степень выполнения утвержденной инвестиционной программы за 2022 год, в части финансирования из тарифных источников, составляет 32,89%.

На основании вышеизложенного плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2022 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС), согласно постановления РЭК Кемеровской области от 31.10.2019 № 385 (в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 30.10.2020 № 302, от 29.10.2021 № 477, от 06.10.2022 № 308, от 31.10.2022 № 330) «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Горэлектросеть» (г. Новокузнецк) на период 2020 - 2024 гг.», составлял 83 656 тыс. руб. без учета НДС.

Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2022 году принята в размере 83 656,00 тыс. руб. без учета НДС.

Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2022 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в 2022 году долгосрочного периода регулирования), составил 27 514 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы ($B_i^{\text{коррИП}}$) составляет (- 56 142) тыс. руб.

$$B_{2024}^{\text{коррИП}} = 83\,656,00 * \left(\frac{27\,514,00}{83\,656,00} - 1 \right) - 0 = -56\,142,00$$

В соответствии с пунктом 1 постановления Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах», а также пунктом 11 Методических указаний 98-э корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год.

На основании вышеизложенного результаты выполнения инвестиционной программы за 2022 год будут учтены при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов доходов и расходов, учитываемая в 2024 году.

Согласно экспертному заключению на 2023 год, перенесенные в целях сглаживания изменения тарифов на последующие периоды регулирования по итогам предыдущего периода регулирования расходы с учетом параметров прогноза социально-экономического развития РФ, в соответствии с абзацем пункта 11 Методических рекомендаций 98-э, составили 63 318,58 тыс. руб.

$$B_{2024}^{\text{распред}} = 59\,065,84 * 1,072 = 63\,318,58$$

На основании вышеизложенного, расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (2021 год), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических

указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования (B_i), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний, составят 397 134,69 тыс. руб.

$$B_{2023} = 293\,769,46 * (1 + 0,06) * (1 + 0,072) + 63\,318,58 = 397\,134,69$$

где:

расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов ($B_i^{инд}$) – 293 769,46 тыс. руб.;

корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы ($B_i^{коррИП}$) – не учитывается в 2024 году;

индекс потребительских цен 2023 года согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 28 сентября 2022 года – 0,06;

индекс потребительских цен 2022 года согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 22 сентября 2023 года – 0,072;

учитываемая в 2024 году величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования ($B_i^{распред}$) – 63 318,58 тыс. руб.

Во исполнение статьи 6, 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также с учетом ограничения роста суммарной котловой НВВ на 2024 год, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования эксперты предлагают принять в необходимую валовую выручку предприятия на 2024 год расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со

знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (2022 год), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования (B_i), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний 98-э, в сумме (-28 572,24) тыс. руб.

Оставшиеся расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (2021 год), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования (B_i), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний 98-э, в сумме 425 706,93 тыс. руб. предлагается учесть в последующих периодах регулирования.

8.6. Корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии за 2022 год

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

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i},$$

где:

$K_{об_i}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.10.2013 № 718 (далее – Методические указания 718).

$П_{кор}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: $П_{кор2011} = 0,5\%$;

для 2012 года: $П_{кор2012} = 1\%$;

начиная с 2013 года: $П_{кор2013} = 2\%$.

Значение $П_{кор}$ для расчёта $КНК_i$ на 2024 год составляет 2%.

Расчёт значения показателя $КНК_i$ на 2024 год приведён в таблице 17.

Таблица 17.

Расчёт коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества на 2024 год

Показатель	Значение	Основание
α_1	0,3	Формула 22 пункта 5.1.4 МУ 1256
α_2	0,3	Формула 22 пункта 5.1.4 МУ 1256
β_1	0,3	Формула 22 пункта 5.1.4 МУ 1256
β_2	0,1	Формула 22 пункта 5.1.4 МУ 1256
$K_{\text{над}1}$	1	достигнуто с превышением
$K_{\text{над}2}$	1	достигнуто с превышением
$K_{\text{кач}1}$	0	достигнуто
$K_{\text{кач}3}$	0	достигнуто
Плановое значение P_{saidi}	0,712789	Согласно пункту 1 таблицы приложения 1 к постановлению «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области» РЭК КО от 31.12.2016 № 753
Плановое значение P_{saifi}	0,623140	
Плановое значение $P_{\text{тпр}}$	1	
Плановое значение $P_{\text{тсо}}$	0	
Фактическое значение P_{saidi}	0,168721	Согласно пункту 1 таблицы приложения к постановлению «О фактических значениях показателей надёжности и качества территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса за 2022 год, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии установлены на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций и необходимая валовая выручка которых подлежит корректировке на очередной расчетный период регулирования» РЭК Кузбасса от 06.06.2023 № 53
Фактическое значение P_{saifi}	0,181761	
Фактическое значение $P_{\text{тпр}}$	1	
Фактическое значение $P_{\text{тсо}}$	0	
Коэффициент допустимого отклонения	30,00%	пункт 4.1.3. МУ 1256
$K_{\text{об}}$	0,6	
$K_{\text{кор}}$	2%	пункт 5 МУ 254-э/1
КНК	0,0120	

Необходимая валовая выручка на содержание, утвержденная на 2022 год, составила 1 009 175,63 тыс. руб.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества на 2024 год составит 1 009 175,63 тыс. руб. * 0,0120 = 12 110,11 тыс. руб.

Итоговый расчёт необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «ГЭС» на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями 98-э

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

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

На основании вышеприведённых расчётов, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ООО «ГЭС» на 2024 год составит 971 906,68 тыс. руб., в том числе без учёта расходов на услуги территориальных сетевых организаций 963 377,03 тыс. руб.

$$HBB_{2024}^{cod} = 651\,839,63 + (262\,499,57 + 8\,529,65) + 34\,267,50 + 31\,232,46 - 28\,572,24 + 12\,110,11 = 971\,906,68$$

где:

подконтрольные расходы – 651 839,63 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы (без учета расходов на услуги территориальных сетевых организаций) – 262 499,57 тыс. руб.;

расходы на услуги территориальных сетевых организаций – 8 529,65 тыс. руб.;

расходы на выполнение обязательств по обеспечению коммерческого учета электрической энергии – 34 267,50 тыс. руб.;

экономия расходов на оплату потерь электрической энергии – 31 232,46 тыс. руб.;

расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – (-28 572,24) тыс. руб.;

корректировка по уровню надежности и качества – 12 110,11 тыс. руб.;

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

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

где:

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

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

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

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

- организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Органом регулирования произведена проверка соответствия необходимой валовой выручки предприятия указанным выше критериям для учета расчетной предпринимательской прибыли в необходимой валовой выручке предприятия на 2024 год. Результаты расчета отражены в таблице 18.

Таблица 18.

Расчет критерия учета расчетной предпринимательской прибыли на 2024 год

№ п.п.	Показатель	Ед.изм.	Период регулирования, год			
			2021	2022	2023	2024
1.	НВВ на содержание сетей всего (без учета услуг территориальных сетевых организаций и расчетной предпринимательской прибыли)	тыс. руб.	925 186,96	1 009 175,63	963 473,38	963 377,03
2.	Расходы на оплату услуг других территориальных сетевых организаций (услуги ТСО)	тыс. руб.	0,00	9 328,98	9 133,22	8 529,65
3.	Расходы на оплату потерь	тыс. руб.	320 752,70	347 147,75	403 444,71	458 731,70
4.	НВВ всего п.4 = п.1 + п.2 + п.3	тыс. руб.	1 245 939,66	1 365 652,36	1 376 051,31	1 430 638,38
5.	Суммарная НВВ ТСО, учтенная при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	25 119 232,32	26 267 765,17	27 690 095,74	26 427 737,33
6.	Критерий, являющийся основанием для учета расчетной предпринимательской прибыли (РПП) п.6 = п.4 / п.5	%	4,96	5,2	5,0	5,41

В связи с тем, что необходимая валовая выручка ООО «ГЭС» 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, расчетная предпринимательская прибыль в необходимой валовой выручке ООО «ГЭС» на 2024 год не учитывается.

На основании вышеизложенного, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ООО «ГЭС» на 2024 год с учетом расчетно-предпринимательской прибыли составит 971 906,68 тыс. руб., в том числе без учёта расходов на услуги территориальных сетевых организаций 963 377,03 тыс. руб.

9. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2024 год

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i -м году долгосрочного периода регулирования определяется согласно пункту 13 Методических указаний 98-э по формуле (11):

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

где:

$\Delta\Pi_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;

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

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

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

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

- 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), которые подлежат государственному регулированию.

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

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

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

2. Тариф на услуги СО «ЕЭС» на 1 полугодие 2023 года в размере 2,182 руб./МВт.ч. и на 2 полугодие в размере 2,339 руб./МВт.ч., с учетом приказа ФАС России от 12.12.2022 № 972/22 и ИПЦ (7,2%).

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

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

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

- цена на электрическую энергию на 1 полугодие 2023 года составила 1 406 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 2023 года составила 1 441 руб. /МВт.ч.;

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

5.1. объем электроэнергии на 2024 год составил:

- на 1 полугодие в размере 612,28 тыс. МВт.ч.
 - на 2 полугодие в размере 650,50 тыс. МВт.ч.
- 5.2. объем мощности на 2024 год составил:
- на 1 полугодие в размере 208,72 МВт.
 - на 2 полугодие в размере 217,17 МВт.

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

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 2024 год на 1 полугодие 1 197,3 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 1372,3 руб./МВт.ч;
- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 2024 года на 1 полугодие 340 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 412,8 руб./МВт.ч.

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями, представленная в таблице 19.

Таблица 19.

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2024 год

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

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

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

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на 1 полугодие составит $2\,175\,121,40 \text{ тыс. руб.} / 612,28 \text{ тыс. МВт.ч} = 3\,552,50 \text{ руб./МВт.ч.}$

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

на 2 полугодие:

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

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на 2 полугодие составит $2\,316\,060,60 \text{ тыс. руб.} / 650,50 \text{ тыс. МВт.ч} = 3\,560,46 \text{ руб./МВт.ч.}$

Расчет стоимости покупки потерь на 2024 год представлен в таблице 20.

Таблица 20.

Расчет стоимости покупки потерь на 2024 год

Наименование	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	Основание
Тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС»	руб./МВт.ч.	1,681	1,802	Приказ ФАС России от 12.12.2022 № 971/22
Тариф на услуги СО «ЕЭС»	руб./МВт.ч.	2,182	2,339	Приказ ФАС России от 12.12.2022 № 972/22
Тариф на услуги АО «ЦФР»	руб./МВт.ч.	0,439	0,471	С учетом протокола 22.05.2023 г. № 8/2023 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
Цена мощности	руб./МВт.	863 752	830 849	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2023
Цена электроэнергии	руб./МВт.ч.	1 406	1 441	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2023
Сбытовая надбавка	руб./МВт.ч.	375,50	450,52	Постановление РЭК от 29.12.2023 № 777
Объем ЭМ (сводный прогнозный баланс)	МВт.	208,72	217,17	сводный прогнозный баланс
Объем ЭЭ (сводный прогнозный баланс)	тыс. МВт.ч	612,28	650,50	сводный прогнозный баланс
Стоимость ЭМ	тыс.руб.	1 081 713,78	1 082 637,75	
Стоимость ЭЭ	тыс.руб.	1 093 407,62	1 233 422,85	
ИТОГО	тыс.руб.	2 175 121,40	2 316 060,60	
Расчет тарифа покупки потерь на 2024 год	руб./МВт.ч.	3 552,50	3 560,46	

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

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

Сумма затрат сетевых организаций, рассчитанная на основании цены покупки потерь и объема нормативных технологических потерь по утвержденному ФАС России балансу электроэнергии и мощности, используется для определения ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в составе двухставочных единых (котловых) тарифов по уровням напряжений в соответствии с пунктом 50 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания 20-э/2).

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

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

Следовательно, стоимость покупки потерь для предприятий, определена в рамках согласованного роста ставки на покупку потерь. Расчет в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования приведен в таблице 21. Расчет в соответствии с согласованным ростом ставки на оплату потерь, согласованным ФАС России приведен в таблице 22.

Таблица 21.

Расходы на покупку потерь в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования

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

Таблица 22.

Расчет в соответствии с максимальным тарифом на покупку потерь

№ п/п	Наименование	2024	2024	2024	Итого			2024	2024	ИТОГО по 2024 году			Доля	
		(2 полугодие)	(2 полугодие)					(1 полугодие)	(2 полугодие)	объем	цена покупки (в среднем по году)	сумма		
		тыс. МВт.ч	тыс. МВт.ч	тыс. МВт.ч	1-е п/г	2-е п/г	год	руб. /МВт.ч	руб. /МВт.ч				руб. /МВт.ч	руб. /МВт.ч
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	62,041	65,582	127,623	222 306,36	236 425,34	458 731,70	3 583,22	3 605,01	127,62	3 594,42	458 731,70	0,1005	0,1000
2	ООО «Евраз-ЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	20,648	20,121	40,769	91 103,57	91 315,24	182 418,81	4 412,13	4 538,33	40,77	4 474,41	182 418,81	0,0412	0,0386
3	ОАО «Кузбасс-Электро» (ИНН 4202002174)	6,608	6,812	13,420	23 676,50	24 557,34	48 233,84	3 583,22	3 605,01	13,42	3 594,28	48 233,84	0,0107	0,0104
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	104,873	105,007	209,880	375 781,52	378 551,49	754 333,02	3 583,22	3 605,01	209,88	3 594,12	754 333,02	0,1700	0,1601
5	ПАО «РОССЕТИ Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	264,306	287,522	551,828	947 067,01	1 036 521,69	1 983 588,70	3 583,22	3 605,01	551,83	3 594,58	1 983 588,70	0,4283	0,4385
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,835	0,821	1,656	2 991,63	2 958,27	5 949,91	3 583,22	3 605,01	1,66	3 594,02	5 949,91	0,0014	0,0013
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	4,126	4,116	8,242	14 784,74	14 838,23	29 622,96	3 583,22	3 605,01	8,24	3 594,10	29 622,96	0,0067	0,0063
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	7,860	7,848	15,708	28 163,29	28 291,77	56 455,07	3 583,22	3 605,01	15,71	3 594,11	56 455,07	0,0127	0,0120
9	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	1,550	1,515	3,065	5 554,00	5 461,59	11 015,59	3 583,22	3 605,01	3,07	3 593,99	11 015,59	0,0025	0,0023
10	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	6,960	7,443	14,403	24 938,51	26 832,50	51 771,02	3 583,22	3 605,01	14,40	3 594,48	51 771,02	0,0113	0,0114
11	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	79,562	92,557	172,119	285 088,01	333 670,54	618 758,54	3 583,22	3 605,01	172,12	3 594,94	618 758,54	0,1289	0,1412
12	АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209)	2,890	2,843	5,733	10 355,51	10 249,05	20 604,56	3 583,22	3 605,01	5,73	3 594,03	20 604,56	0,0047	0,0043
13	ООО «ТрансХим-Энерго» (ИНН 4205220893)	6,733	6,554	13,287	24 124,76	23 626,53	47 751,29	3 583,22	3 605,01	13,29	3 593,97	47 751,29	0,0109	0,0100
14	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	27,756	27,078	54,834	99 455,93	97 617,18	197 073,11	3 583,22	3 605,01	54,83	3 593,98	197 073,11	0,0450	0,0413
15	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	0,821	0,805	1,626	2 943,26	2 900,59	5 843,85	3 583,22	3 605,01	1,63	3 594,00	5 843,85	0,0013	0,0012
16	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	14,711	13,871	28,582	52 713,48	50 004,42	102 717,91	3 583,22	3 605,01	28,58	3 593,80	102 717,91	0,0238	0,0212
ВСЕГО		612,28	650,50	1 262,77	2 211 048,09	2 363 821,79	4 574 869,88			1 262,77	3 622,87	4 574 869,88	1	1

Таким образом, расчетная величина покупки потерь в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования составит 4 526 698,02 тыс. руб., величина расходов на покупку потерь в соответствии с распределением и в соответствии с письмом ФАС России от 31 10 2023 № 782/23 составит 4 574 869,88 тыс. руб. Отклонение составит 1 %, что на 48 171,86 тыс. руб. больше, чем величина покупки потерь, рассчитанная в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования.

Однако, формулой (8) Методических указаний 98-э учтен механизм корректировки с учетом полезного отпуска и цены на электрическую энергию. С учетом этого, предусмотрено возмещение фактической тарифа технологического расхода потерь в последующих годах регулирования.

С учетом изложенного цена покупки потерь на 2024 год составит:

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

На основании вышеизложенного, величина расходов в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «ГЭС», рассчитанная на основании баланса на 2024 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии, составит:

на первое полугодие:

$$3\,583,22 \text{ руб./МВт.ч.} \cdot 62,041 \text{ тыс. МВт.ч.} = 222\,306,36 \text{ тыс. руб.}$$

где 62,041 тыс. МВт.ч. - прогнозный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на первое полугодие 2024 года;

на второе полугодие:

$$3\,605,01 \text{ руб./МВт.ч.} \cdot 65,582 \text{ тыс. МВт.ч.} = 236\,425,34 \text{ тыс. руб.}$$

где 65,582 тыс. МВт.ч. - прогнозный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на второе полугодие 2024 года;

Общая сумма затрат по 2024 году составит:
 $222\,306,36 + 236\,425,34 = 458\,731,70 \text{ тыс. руб.}$

Годовой объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия составит 127,62 тыс. МВт.ч.

Таким образом, величина расходов ($HBB_i^{\text{пот}}$) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2024 год составит 458 731,70 тыс. руб.

$$НВВ_{2024}^{пот} = 3\,594,42 * 127,62 + (1-1) * 31\,232,46 = 458\,731,70$$

где

прогнозная средневзвешенная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях ($ЦП_i$) – 3 594,42 руб./МВт.ч.;

прогнозный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ($П_i^{пл}$) – 128,12 тыс. МВт.ч.;

экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования ($\Delta\Pi_i$) – 31 232,46 тыс. руб.;

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

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

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

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022				2023	2024			Рост 2024/2023	
			Утверждено РЭК КО	Факт предприятия	Факт по экспертизе	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Корректировка		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	16 400,53	21 688,00	17 383,46	982,93	16 831,10	18 601,34	18 542,74	-58,60		
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	0,00	174,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	532,13	350,00	564,03	31,89	546,10	603,54	601,64	-1,90		
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	8 615,95	2 699,00	9 132,33	516,38	8 842,15	9 772,14	9 741,35	-30,79		
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	91,67	3 341,00	97,16	5,49	94,07	103,97	103,64	-0,33		
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	727,25	651,00	770,84	43,59	746,35	824,85	822,25	-2,60		
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс. руб.	576 533,71	461 203,00	611 086,88	34 553,17	591 669,69	653 899,70	651 839,63	-2 060,07	60 169,94	10,17%
2. Расчёт неподконтрольных расходов												
2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Электроэнергия	тыс. руб.	14 223,38	14 887,00	14 887,09	663,71	15 992,43	17 607,37	16 911,23	-696,14	918,80	5,75%
2.3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	3 726,50	4 380,00	4 379,32	652,82	4 510,84	5 194,17	5 194,17	0,00	683,33	15,15%
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	115 660,82	119 281,00	115 880,53	219,71	108 705,57	119 983,92	119 717,21	-266,71	11 011,64	10,13%
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс. руб.	7 198,80	7 454,00	7 453,81	255,01	5 089,52	8 980,08	8 694,19	-285,89	3 604,67	70,83%
2.5.1.	Плата за землю	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс. руб.	7 198,80	7 454,00	7 453,81	255,01	5 089,52	8 980,08	8 694,19	-285,89	3 604,67	70,83%
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	37 303,58	50 018,00	48 406,43	11 102,85	38 282,92	42 309,41	42 176,11	-133,30	3 893,19	10,17%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	16 858,00	7 833,00	7 092,05	-9 765,95	19 667,00	7 833,00	7 092,05	-740,95	-12 574,95	-63,94%
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	15 886,71	15 887,00	15 886,71	0,00	19 224,99	27 617,65	18 687,74	-8 929,91	-537,25	-2,79%
2.10.	Амортизация ОС	тыс. руб.	33 716,37	55 783,21	54 248,56	20 532,19	51 109,30	44 322,00	44 026,87	-295,13	-7 082,43	-13,86%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	49 939,63	0,00	0,00	-49 939,63	0,00	112 599,00	0,00	-112 599,00	0,00	
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс. руб.	5,70%		0,00%	-0,06	0,00%	8,85%	0,00%			
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс. руб.	294 513,79	275 523,21	268 234,5000	-26 279,29	262 582,58	386 446,60	262 499,57	-123 947,03	-83,01	-0,03%
3.	Приборы учета	тыс. руб.	31 804,20	25 961,00	25 960,6100	-5 843,59	32 639,00	35 482,28	34 267,50	-1 214,78	1 628,50	4,99%
4.	Экономия потерь по п. 34	тыс. руб.	60 131,75	60 132,00	60 132,0000	0,25		31 201,11	31 232,46	31,35	31 232,46	
5.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс. руб.	46 192,17	46 192,00	46 192,1700	0,00	71 031,00	393 455,79	-28 572,24	-422 028,03	-99 603,24	-140,23%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022				2023	2024			Рост 2024/2023	
			Утверждено РЭК КО	Факт предприятия	Факт по экспертизе	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Корректировка		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества												
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,000			0,00	0,01	0,012	0,012			
6.2.	НВВ i-2 года	тыс. руб.	777 567,00			-777 567,00	925 186,96	1 009 176,00	1 009 175,63			
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 551,12	12 110,11	12 110,11	0,00	6 558,99	118,16%
	Итого НВВ на содержание	тыс. руб.	1 009 175,63	869 011,21	1 011 606,16	2 430,53	963 473,38	1 512 595,60	963 377,03	-549 218,56	-96,35	-0,01%
	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс. руб.	1 009 175,63	869 011,21	1 011 606,16	2 430,53	963 473,38	1 512 595,60	963 377,03	-549 218,56	-96,35	-0,01%
7.	Расчетная предпринимательская прибыль (РПП)	тыс. руб.				0,00	0,00	93 228,00	0,00	-93 228,00	0,00	
8.	Итого НВВ на содержание с РПП	тыс. руб.	1 009 175,63	869 011,21	1 011 606,16	2 430,53	963 473,3849	1 605 823,60	963 377,03	-642 446,56	-96,35	-0,01%
8.1	Итого НВВ на содержание с РПП без платы ФСК	тыс. руб.	1 009 175,63	869 011,21	1 011 606,16	2 430,53	963 473,38	1 605 823,60	963 377,03	-642 446,56	-96,35	-0,01%
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях												
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	130,09	116,46	116,46	-13,63	128,12	127,62	127,62	0,00	-0,50	-0,39%
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч	2 668,43	3 186,79	3 186,79	518,36	3 148,85	3 505,47	3 594,42	88,95	445,57	14,15%
9.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс. руб.	347 147,75	371 132,48	371 132,48	23 984,73	403 444,71	447 379,41	458 731,70	11 352,29	55 286,99	13,70%
10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций												
10.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	9 328,98	9 108,27	9 108,27	-220,71	9 133,22	10 047,00	8 529,65	-1 517,35	-603,57	-6,61%
10.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс. руб.	9 328,98	9 108,27	9 108,27	-220,71	9 133,22	10 047,00	8 529,65	-1 517,35	-603,57	-6,61%
11.	Итого НВВ	тыс. руб.	1 365 652,36	1 249 251,96	1 391 846,91	26 194,56	1 376 051,32	2 063 250,00	1 430 638,38	-632 611,62	54 587,07	3,97%
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс. руб.	1 365 652,36	1 249 251,96	1 391 846,91	26 194,56	1 376 051,32	2 063 250,00	1 430 638,38	-632 611,62	54 587,07	3,97%

Заключение.

Итоговая сумма необходимой валовой выручки ООО «Горэлектросеть», предлагаемая к утверждению на 2024 год, составит 1 430 638,38 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 651 839,63 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 262 499,57 тыс. руб.;
- расходы на выполнение обязательств по обеспечению коммерческого учета электрической энергии – 34 267,50 тыс. руб.;
- экономия расходов на оплату потерь электрической энергии – 31 232,46 тыс. руб.;
- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – (- 28 572,24) тыс. руб.;
- корректировка по уровню надежности и качества – 12 110,11 тыс. руб.;
- расчетная предпринимательская прибыль – 0,00 тыс. руб.;
- расходы на оплату потерь – 458 731,70 тыс. руб.;
- расходы на оплату услуг ТСО – 8 529,65 тыс. руб.

Собственная НВВ на содержание (без учёта расходов на оплату потерь электрической энергии и услуг территориальных сетевых организаций, включая расчетную предпринимательскую прибыль) на 2024 год составит 963 377,03 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки на 2024 год представлен в приложении № 8 настоящего экспертного заключения. Параметры осуществления регулируемой деятельности на 2024 год представлены в таблицах приложения № 9 к настоящему заключению.

Начальник контрольно-правового
управления

О.В. Бушуева

Начальник отдела
ценообразования в электроэнергетике

Э.Б. Гусельщиков

Начальник технического отдела

А.Г. Овчинников

Главный консультант отдела
ценообразования в электроэнергетике

Е.В. Игонина

Приложение № 1. Данные раздельного учета доходов и расходов ООО «ГЭС» за 2022 год;
Приложение № 2. Баланс электрической энергии ООО «ГЭС» на 2024 год;
Приложение № 3. Баланс мощности по ООО «ГЭС» на 2024 год;

Приложение № 4. Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ГЭС» на 2020 – 2024 гг.

Приложение № 5. Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ГЭС» на 2020–2024 гг.

Приложение № 6. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности объектов и оборудования ООО «ГЭС» на 2020 – 2024 годы, осуществление которых будет способствовать достижению целевых показателей.

Приложение № 7. Анализ отчета ООО «ГЭС» о выполнении инвестиционной программы за 2022 год, в части передачи электроэнергии;

Приложение № 8. Расчет необходимой валовой выручки ООО «ГЭС» методом долгосрочной индексации на 2024 год;

Приложение № 9. Параметры осуществления регулируемой деятельности ООО «ГЭС» на 2024 год.

Приложение № 10. Пообъектный расчет амортизации и налога на имущество ООО «ГЭС» на 2024 год.

Данные раздельного учета доходов и расходов ООО «ГЭС» за 2022 год

Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым

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

Период заполнения: Годовая

Требования к заполнению: Заполняется отдельно по каждому субъекту РФ

Организация: ООО "ГЭС"

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 4217127144

Местонахождение (адрес): 630099, Новосибирская обл., г. Новосибирск, ул. Фрунзе, дом 80, оф. 627

Субъект РФ: Кемеровская область

Отчетный период: 2022

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *			Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	1 160 105,00	1 160 105,00	1 148 018,00	12 088,00	0,00	1 184 776,00	1 184 776,00	1 177 685,00	7 091,00	0,00	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	913 656,00	913 656,00	912 617,00	0,00	1 039,00	926 180,00	926 180,00	920 623,00	5 557,00	0,00	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	246 450,00	246 450,00	235 401,00	12 088,00	1 039,00	258 596,00	258 596,00	257 062,00	1 534,00	0,00	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	119,00	119,00	0,00	0,00	119,00	167,00	167,00	0,00	0,00	167,00	
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	128 305,00	128 305,00	120 317,00	7 123,00	865,00	122 619,00	122 619,00	121 883,00	736,00	0,00	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	118 026,00	118 026,00	115 084,00	4 965,00	2 023,00	135 810,00	135 810,00	135 179,00	798,00	167,00	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	48 393,00	48 393,00	0,00	0,00	48 393,00	22 172,00	22 172,00	0,00	0,00	22 172,00	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	49 625,00	49 625,00	0,00	0,00	49 625,00	18 740,00	18 740,00	0,00	0,00	18 740,00	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	520 305,00	520 305,00	0,00	0,00	520 305,00	1 247 946,00	1 247 946,00	0,00	0,00	1 247 946,00	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	582 023,00	582 023,00	100 694,00	0,00	481 329,00	1 282 008,00	1 282 008,00	0,00	0,00	1 282 008,00	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	55 076,00	55 076,00	14 390,00	4 965,00	35 721,00	105 180,00	105 180,00	135 179,00	798,00	30 797,00	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	13 919,00	13 919,00	5 884,00	1 949,00	6 086,00	24 078,00	24 078,00	23 537,00	541,00	0,00	
в том числе текущий налог на прибыль	тыс. руб.		7 092,00	7 092,00	2 948,00	993,00	3 101,00	19 667,00	19 667,00	19 225,00	442,00		
отложенный налог на прибыль	тыс. руб.		8 233,00	8 233,00	3 480,00	1 153,00	3 600,00	4 410,00	4 410,00	4 311,00	99,00		
Прочее	тыс. руб.		8 233,00	8 233,00	3 480,00	1 153,00	3 600,00	4 410,00	4 410,00	4 311,00	99,00		
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	41 157,00	41 157,00	8 506,00	3 016,00	29 635,00	81 102,00	81 102,00	111 642,00	257,00	-30 797,00	
Справочно:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Списание дебиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

* Полное наименование видов деятельности:

гр. 6, 11 - оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

гр. 7, 12 - оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

** Заполняется субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в нескольких субъектах РФ. Для остальных субъектов естественных монополий графы 5 - 8, 10 - 13 заполняются в целом по предприятию.

Баланс электрической энергии ООО «Горэлектросеть» на 2024 год

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Получено эл.энергии от ЭСО в т.ч.	млн.кВтч	312,1454	151,2891	28,4090	0,1170	491,9605	312,9300	146,0023	22,5272	0,0605	481,5200	625,0753	297,2915	50,9363	0,1775	973,4805
1.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	21,8181	0,0000	0,0000	0,0000	21,8181	22,8165	0,0000	0,0000	0,0000	22,8165	44,6345	0,0000	0,0000	0,0000	44,6345
1.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	290,3273	151,2891	28,4090	0,1170	470,1425	290,1135	146,0023	22,5272	0,0605	458,7036	580,4408	297,2915	50,9363	0,1775	928,8460
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч	43,3223		3,0056		46,3279	45,8648		2,3100		48,1748	89,1871	0,0000	5,3156	0,0000	94,5027
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч			7,0328					5,5256		5,5256		0,0000	0,0000	0,0000	12,5584
1.2.4	«КузбассЭлектрон» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч					0,0000						0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	247,0050	100,376996	17,509213	0,116994	365,008246	244,2487	95,0903	14,0023	0,0605	353,401787	491,253739	195,467275	31,511537	0,177482	718,410033
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч			0,8614		0,8614			0,6893		0,6893	0,0000	0,0000	1,5507	0,0000	1,5507
1.2.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.13	«ТрансХимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.3	Из сети предыд. напряжения		0,0000	304,1243	432,0912	229,1166	965,3321	0,0000	304,9089	428,1343	223,3528	956,3961	0,0000	609,0333	860,2256	452,4694	1921,7282
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн.кВтч		304,1243	0,0000	0,0000	304,1243		304,9089	0,0000	0,0000	304,9089		609,0333	0,0000	0,0000	609,0333
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн.кВтч			432,0912	0,0000	432,0912			428,1343	0,0000	428,1343			860,2256	0,0000	860,2256
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн.кВтч				229,1166	229,1166				223,3528	223,3528			452,4694		452,4694
1.3.4	в том числе из сети НН	млн.кВтч				0,0000	0,0000					0,0000					0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	млн.кВтч	312,1454	455,4135	460,5002	229,2335	491,9605	312,9300	450,9113	450,6616	223,4133	481,5200	625,0753	906,3247	911,1618	452,6468	973,4805
	Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 30 ноября 2022 г. № 957	%															13,11%
2.	Потери	%	0,00%	2,32%	6,09%	10,21%	12,61%	0,00%	2,58%	6,60%	10,83%	13,62%	0,00%	2,45%	6,34%	10,52%	13,11%
		млн.кВтч	0,0000	10,5859	28,0478	23,4072	62,0409	0,0000	11,6404	29,7480	24,1939	65,5824	0,0000	22,2263	57,7958	47,6012	127,6233
3.	Отпущено эл.энерг.	млн.кВтч	312,1454	444,8276	432,4525	205,8263	429,9196	312,9300	439,2708	420,9136	199,2193	415,9376	625,0753	884,0984	853,3660	405,0457	845,8572
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	млн.кВтч	304,1243	432,0912	229,1166	0,0000	965,3321	304,9089	428,1343	223,3528	0,0000	956,3961	609,0333	860,2256	452,4694	0,0000	1921,7282
3.2	в том числе из сети ВН	млн.кВтч					0,0000					0,0000					0,0000
3.3	в том числе из сети СН1	млн.кВтч	304,1243				304,1243	304,9089				304,9089	609,0333				609,0333
3.4	в том числе из сети СН2	млн.кВтч	0,0000	432,0912			432,0912	0,0000	428,1343			428,1343	0,0000	860,2256	0,0000		860,2256
3.5	в том числе из сети НН	млн.кВтч	0,0000	0,0000	229,1166		229,1166	0,0000	0,0000	223,3528		223,3528	0,0000	0,0000	452,4694		452,4694
4	Полезный отпуск всего	млн.кВтч	8,0210	12,7364	203,3359	205,8263	429,9196	8,0210	11,1365	197,5608	199,2193	415,9376	16,0421	23,8728	400,8967	405,0457	845,8572
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	млн.кВтч	0,0000	9,9162	97,2688	24,0882	131,2732	0,0000	9,7586	96,9894	25,8516	132,5996	0,0000	19,6748	194,2582	49,9398	263,8728
4.1.1	одноставочники	млн.кВтч	0,0000	9,8525	88,2263	21,0882	119,1670	0,0000	9,6957	86,5571	22,8512	119,1039	0,0000	19,5482	174,7834	43,9394	238,2710
4.1.2	двуставочники	млн.кВтч	0,0000	0,0637	9,0425	3,0000	12,1062	0,0000	0,0629	10,4323	3,0004	13,4957	0,0000	0,1266	19,4748	6,0004	25,6019
4.2	Население в т.ч.	млн.кВтч	0,0000	0,0000	3,2150	181,7381	184,9530	0,0000	0,0000	2,9292	173,3678	176,2970	0,0000	0,0000	6,1441	355,1058	361,2500
4.2.1	с 0,7	млн.кВтч	0,0000	0,0000	1,1302	181,3639	182,4940	0,0000	0,0000	1,2077	173,0871	174,2947	0,0000	0,0000	2,3378	354,4510	356,7888
4.2.2	без 0,7	млн.кВтч	0,0000	0,0000	2,0848	0,3742	2,4590	0,0000	0,0000	1,7215	0,2807	2,0022	0,0000	0,0000	3,8063	0,6549	4,4612
4.3	Производственные нужды ЭСО	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	млн.кВтч	8,0210	2,8201	102,8522	0,0000	113,6934	8,0210	1,3779	97,6422	0,0000	107,0411	16,0421	4,1980	200,4944	0,0000	220,7345
4.4.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	8,0210	0,0000	0,0000	0,0000	8,0210	0,0000	0,0000	8,0210	0,0000	8,0210	16,0421	0,0000	0,0000	0,0000	16,0421
4.4.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	0,0000	2,8201	102,8522	0,0000	105,6724	0,0000	1,3779	97,6422	0,0000	99,0200	0,0000	4,1980	200,4944	0,0000	204,6924
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч		0,3084	71,6782		71,9866		0,0710	67,7601		67,8311	0,0000	0,3793	139,4383	0,0000	139,817614
4.4.2.4	«КузбассЭлектрон» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч		1,5569	1,5100		3,0669		0,3326	1,3718		1,7043	0,0000	1,8895	2,8817	0,0000	4,7712
4.4.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч			1,6238		1,6238			1,4790		1,4790	0,0000	0,0000	3,1028	0,0000	3,1028
4.4.2.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч		0,9549	28,4002		28,9951		0,9744	27,0313		28,0057	0,0000	1,9292	55,0715	0,0000	57,0007
4.5	Полезный отпуск	млн.кВтч	8,0210	12,7364	203,3359	205,8263	429,9196	8,0210	11,1365	197,5608	199,2193	415,9376	16,0421	23,8728	400,8967	405,0457	845,8572
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	млн.кВтч	8,0210	12,7364	203,3359	205,8263	429,9196	8,0210	11,1365	197,5608	199,2193	415,9376	16,0421	23,8728	400,8967	405,0457	845,8572
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	млн.кВтч	0,0000	10,5859	28,0478	23,4072	62,0409	0,0000	11,6404	29,7480	24,1939	65,5824	0,0000	22,2263	57,7958	47,6012	127,6233
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	млн.кВтч	0,0000	9,9162	100,4837	205,8263	316,2262	0,0000	9,7586	99,9186	199,2193	308,8965	0,0000	19,6748	200,4023	405,0457	625,1228
5	Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч.	млн.кВтч															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч			-46,3279					-48,1748					-94,5027		
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч			64,9537					62,3054					127,2592		
5.4	«КузбассЭлектрон» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.5	Филиала «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч			-361,9414					-351,6975					-713,6388		
5.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч			0,7624					0,7897					1,5521		
5.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч			-21,9170					-22,9064					-44,8235		
6	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Баланс мощности ООО «Горэлектросеть» на 2024 год

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Поступление, в т.ч.:	МВт	115,351	50,666	10,427	0,044	176,488	112,992	47,901	8,133	0,022	169,048	114,172	49,284	9,280	0,033	172,768
1.1	от ОАО "ФСК ЕЭС"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	от МСК	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	от ОАО "Алтайэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	от ОАО "Красноярскэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	от ОАО "Новосибирскэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	от ОАО "ТРК"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.7	от ОАО "СУЭК-Кузбасс"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.8	от генерации, в т.ч.:	МВт	5,897	0,000	0,000	0,000	5,897	5,480	0,000	0,000	0,000	5,480	5,689	0,000	0,000	0,000	5,689
		МВт	5,897				5,897	5,480				5,480	5,689	0,000	0,000	0,000	5,689
1.9	от других	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.10	от сетевых организаций, в т.ч.:	МВт	109,454	50,666	10,427	0,044	170,591	107,512	47,901	8,133	0,022	163,568	108,483	49,284	9,280	0,033	167,080
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	16,323		1,143		17,466	16,996		0,857		17,853	16,660	0,000	1,000	0,000	17,660
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт			2,356		2,356			1,833		1,833	0,000	0,000	2,095	0,000	2,095
	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Регионэнерго» ООО (ИНН 4205271471)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт			0,317		0,317			0,249		0,249	0,000	0,000	0,283	0,000	0,283
	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт	93,131	37,867	6,611	0,044	137,653	90,516	35,234	5,194	0,022	130,966	91,824	36,551	5,903	0,033	134,310

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт		12,799			12,799		12,667			12,667	0,000	12,733	0,000	0,000	12,733
	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Поступление из своей сети предыдущего уровня напряжения, в т.ч. из:	МВт		115,351	154,625	76,554	346,530		112,992	149,917	72,715	335,624		114,172	152,271	74,635	341,077
	ВН	МВт		115,351	0,000	0,000	115,351		112,992	0,000	0,000	112,992		114,172	0,000	0,000	114,172
	СН1	МВт			154,625	0,000	154,625			149,917	0,000	149,917			152,271	0,000	152,271
	СН2	МВт				76,554	76,554				72,715	72,715				74,635	74,635
3	Поступление по уровням напряжения	МВт	115,351	166,017	165,052	76,598		112,992	160,893	158,050	72,737		114,172	163,455	161,551	74,668	
4	Потери, в т.ч. от:	%	0,00%	4,07%	10,70%	19,76%	22,41%	0,00%	4,34%	11,01%	19,94%	23,00%	0,00%	4,20%	10,85%	19,85%	22,70%
		МВт		6,751	17,659	15,134	39,543		6,980	17,398	14,506	38,884	0,000	6,865	17,528	14,820	39,214
	Сбыт 1	МВт		6,751	17,659	15,134	39,543		6,980	17,398	14,506	38,884	0,000	6,865	17,528	14,820	39,214
	Сбыт 2	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сбыт 3	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сбыт 4	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1	Потери, относимые на сторонних потребителей	МВт		6,751	17,659	15,134	39,543		6,980	17,398	14,506	38,884	0,000	6,865	17,528	14,820	39,214
4.2	Потери, относимые на производственные нужды ЭСО	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Отпуск в сеть, в т.ч.:	МВт	115,351	159,266	147,394	61,464	483,475	112,992	153,913	140,652	58,231	465,788	114,172	156,590	144,023	59,848	474,632
5.1	Отпуск в свою сеть следующего уровня напряжения, в т.ч. в:	МВт	115,351	154,625	76,554		346,530	112,992	149,917	72,715		335,624	114,172	152,271	74,635		341,077

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
	СН1	МВт	115,351				115,351	112,992				112,992	114,172				114,172
	СН2	МВт		154,625			154,625		149,917			149,917	0,000	152,271			152,271
	НН	МВт			76,554		76,554			72,715		72,715	0,000	0,000	74,635		74,635
5.2	Полезный отпуск	МВт	0,000	4,641	70,840	61,464	136,945	0,000	3,996	67,937	58,231	130,164	0,000	4,319	69,389	59,848	133,555
6	Базовые потребители, в т.ч.:	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	одноставочные	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	двухставочные	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Прочие потребители, в т.ч.:	МВт	0,000	3,727	37,645	9,104	50,476	0,000	3,608	36,862	9,104	49,574	0,000	3,668	37,254	9,104	50,025
	одноставочные	МВт		3,711	35,078	8,466	47,255		3,592	33,947	8,466	46,005	0,000	3,652	34,513	8,466	46,630
	двухставочные	МВт		0,016	2,567	0,638	3,221		0,016	2,915	0,638	3,569	0,000	0,016	2,741	0,638	3,395
	<i>в т.ч. генераторное напряжение</i>	<i>МВт</i>					<i>0,000</i>			<i>0,240</i>		<i>0,240</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,120</i>	<i>0,000</i>	<i>0,120</i>
8	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 9 и 10	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним	МВт			0,326	52,252	52,578			0,342	49,047	49,389	0,000	0,000	0,334	50,650	50,984
10	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Потребители, приравненные к населению	МВт			0,601	0,108	0,709			0,488	0,080	0,568	0,000	0,000	0,545	0,094	0,639
12	За пределы региона	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Производственные нужды ЭСО	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Отпуск в смежные сетевые компании	МВт	0,000	0,914	32,268	0,000	33,182	0,000	0,388	30,245	0,000	30,633	0,000	0,651	31,257	0,000	31,908
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт		0,103	24,069		24,172		0,024	22,489		22,513	0,000	0,064	23,279	0,000	23,343
	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт			0,594		0,594			0,535		0,535	0,000	0,000	0,565	0,000	0,565
	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт		0,571	0,553		1,124		0,122	0,503		0,625	0,000	0,347	0,528	0,000	0,875
	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт		0,240	7,052		7,292		0,242	6,718		6,960	0,000	0,241	6,885	0,000	7,126
	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Полезный отпуск	МВт	0,000	4,641	70,840	61,464	136,945	0,000	3,996	67,937	58,231	130,164	0,000	4,319	69,389	59,848	133,555
16	Полезный отпуск без производственных нужд ЭСО, в т.ч. потребители:	МВт	0,000	4,641	70,840	61,464	136,945	0,000	3,996	67,937	58,231	130,164	0,000	4,319	69,389	59,848	133,555
16.1	Отпуск в смежные сетевые компании	МВт	0,000	0,914	32,268	0,000	33,182	0,000	0,388	30,245	0,000	30,633	0,000	0,651	31,257	0,000	31,908
16.2	Сбыт 1	МВт		3,727	38,572	61,464	103,763		3,608	37,692	58,231	99,531	0,000	3,668	38,132	59,848	101,647
16.3	Сбыт 2	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.4	Сбыт 3	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.5	Сбыт 4	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.6	Сбыт 5	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
16.7	Сбыт 6	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.8	Сбыт 7	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.9	Сбыт 8	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.10	Сбыт 9	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.11	Сбыт 10	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.12	Сбыт 11	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Отпуск электроэнергии в смежные сетевые компании в сальдированном выражении, в т.ч.	МВт															
17.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	-16,323	0,000	-1,143	0,000	-17,466	-16,996	0,000	-0,857	0,000	-17,853	-16,660	0,000	-1,000	0,000	-17,660
17.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	0,000	0,103	21,713	0,000	21,816	0,000	0,024	20,656	0,000	20,680	0,000	0,064	21,185	0,000	21,248
17.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.5	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»)) (ИНН 7704726225)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.7	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.8	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.9	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.10	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.11	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)) (ИНН 7708503727)	МВт	0,000	0,000	0,277	0,000	0,277	0,000	0,000	0,286	0,000	0,286	0,000	0,000	0,282	0,000	0,282
17.12	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)) (ИНН 7708503727)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.13	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС»)) (ИНН 2460069527)	МВт	-93,131	-37,296	-6,058	-0,044	-136,529	-90,516	-35,112	-4,691	-0,022	-130,341	-91,824	-36,204	-5,375	-0,033	-133,435
17.14	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.15	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.16	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.17	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.18	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

[illegible]

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

Наименование Программы	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Горэлектросеть» на 2020 - 2024 годы
Основание для разработки Программы	1. Закон Российской Федерации от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности». 2. Постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышении энергоэффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».
Почтовый адрес организации:	Юридический адрес: 630099, Российская Федерация, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, 80, офис 627 Почтовый адрес: 654007, г. Новокузнецк, пр. Пионерский, 42
Разработчик Программы:	ООО «Горэлектросеть» (г. Новокузнецк)
Цели и задачи Программы	- Повышение эффективного и рационального использования топливно-энергетических ресурсов (ТЭР), электроэнергии, соответственно снижение технологического расхода электроэнергии. - Разработка мероприятий, обеспечивающих устойчивое снижение использования топливно-энергетических ресурсов (ТЭР), технологического расхода электроэнергии. - Достижение значений целевых показателей в области энергосбережения и повышении энергоэффективности, указанных в Программе
Целевые показатели Программы	Целевыми показателями энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ и Приказа Минэкономразвития РФ от 24 октября 2011 года № 591 являются показатели, характеризующие снижение объема потребления ресурсов в сопоставимых условиях и в натуральном

	выражении: 1. снижение технологического расхода электрической энергии в натуральном и процентном выражении (тыс. кВт·ч / %); 2. снижение потребления электрической энергии на собственные нужды в натуральном и процентном выражении (тыс. руб./%); 3. оснащенность приборами учета (ПУ) каждого вида потребляемого энергетического ресурса, % от общего числа зданий.
Сроки реализации Программы	2020 - 2024 годы
Источники и объемы финансового обеспечения Программы	Собственные средства предприятия: себестоимость, амортизационные отчисления и прибыль
Планируемые результаты реализации программы	1. Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям; 2. Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции

**Целевые показатели программы энергосбережения и повышения
энергетической эффективности ООО «ГЭС» на 2020–2024 гг.**

п/п	Наименование показателя программы	Единица измерения	Плановые значения целевых показателей программы				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.1.	Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, относительно нормативов технологических потерь	%	0,003	0,003	0,002	0,002	0,0015

	электрической энергии при ее передаче, установленных Министерством энергетики Российской Федерации на каждый год реализации программы						
1.2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии						
1.2.1.	Электрической энергии	%	100	100	100	100	100
1.2.2.	Тепловой энергии	%	100	100	100	100	100
1.2.3.	Газа природного	%	-	-	-	-	-
1.2.4.	Холодной и горячей воды	%	100	100	100	100	100
1.3.	Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии в сетях организации по отношению к фактическому проценту технологического расхода в предшествующем году реализации программы, достигнутое по итогам реализации программы сокращения потерь	%	0,0011	0,0011	0,001	0,001	0,001
1.4.	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции на 1 условную единицу оборудования подстанций	%	0,2	0,2	0,18	0,18	0,15
1.5.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в	%	0,3	0,25	0,25	0,2	0,2

	собственности, на 1 кв. м площади указанных зданий						
1.6.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности, на 1 куб. м объема указанных помещений	%	0,04	0,035	0,03	0,02	0,02
1.7.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией для оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям организации, на 1 км пробега автотранспорта						
1.7.1.	Бензин	%	-	-	-	-	-
1.7.2.	Дизельное топливо	%	-	-	-	-	-
1.8.	Доведение использования осветительных устройств с применением светодиодов до уровня в % от общего объема используемых осветительных устройств	%	70	90	100	100	100

**Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности объектов и оборудования
ООО «ГЭС» на 2020 – 2024 годы, осуществление которых будет способствовать достижению целевых показателей.**

№ п/п	Наименование строек, объектов, видов работ, мероприятий	Целевые показатели (на каждый год реализации мероприятия) эффективности объектов (показатель, значение до и после реализации)	Показатели энергетической эффективности	Сметная стоимость, тыс. руб.	Плановые объемы финансирования без НДС, тыс. руб.					Источник финансирования
					на 2020 год	на 2021 год	на 2022 год	на 2023 год	на 2024 год	
1	Организационно-технические мероприятия:			-	-	-	-	-	-	
1.1.	Агитация и мотивация сотрудников организации в направлении увеличения энергоэффективности объектов предприятия и энергосбережения ТЭР	1. Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности, на 1 кв. м площади указанных зданий (2020г. - 0,000512%; 2021г. - 0,000512%; 2022г. - 0,000399%; 2023г. - 0%; 2024г. - 0%); 2. Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции на 1 условную единицу оборудования подстанций	Снижение расхода электрической энергии на собственные и производственные нужды на 50,5 тыс. кВт*ч в год	-	-	-	-	-	-	беззатратные мероприятия
1.2.	Отключение трансформаторов в режиме малой загрузки на ПС и ТП	Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (2020г. - 0,00135%; 2021г. - 0,00%; 2022г. - 0,00%; 2023г. - 0,00%; 2024г. - 0,00%)	Снижение технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 133,1 тыс. кВт*ч в год	-	-	-	-	-	-	беззатратные мероприятия

№ п/п	Наименование строек, объектов, видов работ, мероприятий	Целевые показатели (на каждый год реализации мероприятия)	Показатели энергетической эффективности	Сметная стоимость, тыс. руб.	Плановые объемы финансирования без НДС, тыс. руб.					Источник финансирования
2.	Непрерывный контроль качества электроэнергии	Снижение фактического процента технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (2020г. - 0,000115%; 2021г. - 0,000115%; 2022г. - 0,000115%; 2023г. - 0,000115%; 2024г. - 0,000115%)	Снижение технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 11,3 тыс. кВт*ч	-	-	-	-	-	-	беззатратные мероприятия
3.	Модернизация системы учета электроэнергии с заменой приборов учета на приборы с более высоким классом точности 1200 штук	Снижение фактического процента технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (2020г. - 0,004574%; 2021г. - 0,004574%; 2022г. - 0,004574%; 2023г. - 0,004574%; 2024г. - 0,004574%)	Снижение технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 450,8 тыс. кВт*ч в год	35 500,00	7 100,00	7 100,00	7 100,00	7 100,00	7 100,00	Прибыль на развитие производства, учитываемая в тарифе
4.	Реконструкция объектов электросетевого хозяйства с установкой современного оборудования, предусмотренная проектом инвестиционной программы на 2020-2024 гг.	Снижение фактического процента технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (2020г. - 0,001531%; 2021г. - 0,001531%; 2022г. - 0,001377%; 2023г. - 0,001531%; 2024г. - 0,001730%)	Снижение технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 150,9 тыс. кВт*ч в год	678 014,79	131532,01	136175,05	119741,98	134156,82	156408,93	Прибыль на развитие производства и амортизационные отчисления, учитываемые в тарифе

№ п/п	Наименование строек, объектов, видов работ, мероприятий	Целевые показатели (на каждый год реализации мероприятия)	Показатели энергетической эффективности	Сметная стоимость, тыс. руб.	Плановые объемы финансирования без НДС, тыс. руб.					Источник финансирования
5.	Капитальные ремонты электротехнического оборудования	Снижение фактического процента технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (2020г. - 0,041%; 2021г. - 0,031%; 2022г. - 0,027%; 2023г. - 0,023%; 2024г. - 0,016%)	Снижение технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 128,7 тыс. кВт*ч в год	326 897,65	60 354,17	62 768,34	65 279,07	67 890,23	70 605,84	отчисления в ремонтный фонд, учитываемые в тарифе
6.	Замена светильников с лампами накаливания и газоразрядными лампами на осветительные устройства с применением светодиодов	Снижение фактического процента технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (2020г. - 0,001306%; 2021г. - 0,001306%; 2022г. - 0,00%; 2023г. - 0,00%; 2024г. - 0,00%)	Снижение расхода электрической энергии на собственные и производственные нужды на 60,3 тыс. кВт*ч в год	2 085,88	1 118,00	967,88	0,00	0,00	0,00	себестоимость
ИТОГО				1042498,32	200104,18	207011,27	192121,05	209147,05	234114,77	

Анализ отчета ООО «ГЭС» о выполнении инвестиционной программы за 2022 год, в части передачи электроэнергии

№ п.п	Наименование мероприятия, объекта	Объем финансирования в отчетном периоде, тыс. руб. без НДС		Акт о приеме выполненных работ КС-2, товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акт о приеме-передаче основных средств ОС- 1, ОС-1а (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)		Акт о приемки- передачи проектно-сметной документации		Комментарии	Стоимость, по мнению эксперта тыс. руб. (без НДС)	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения %
		Всего		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.				
		План	Факт		Всего	в т.ч. стоимость материалов								
Всего по инвестиционной программе		152 938,65	24 921,67	-	-	-	-	-	-	-		27 514,00	-125 424,64	17,99%
1	Реконструкция закрытой распределительной ТП-401А с увеличением трансформаторной мощности на 1,2 МВА до 2 МВА	2 584,35	2 620,20	190-129/18 от 30.09.22	2 405,10	1 649,56	ГЭБП000686 от 30.09.22	2 620,20	Акт № 110 от 19.07.22	215,11		2 620,20	35,85	101,39%
2	Установка электрооборудования в РУ-6 кВ, РУ-0,4кВ и силовых трансформаторов 6кВ мощностью 2,0 МВА в РП-36	7 031,60	0	-	-	-	-	-	Акт № 110 от 19.07.22	541,24	выполнено проектирование	541,24	-6 490,36	7,70%
3	Реконструкция закрытой распределительной ТП-411 с увеличением трансформаторной мощности на 0,74 МВА до 2 МВА	3 524,92	3 560,77	82-019/19 от 30.09.22	3 345,66	2 335,22	ГЭБП000687 от 30.09.22	3 560,77	Акт № 110 от 19.07.22	215,11		3 560,77	35,85	101,02%
4	Реконструкция закрытой распределительной ТП-347 с увеличением трансформаторной мощности на 0,22 МВА до 0,4 МВА	967,49	980,74	80-019/19 от 30.09.22	901,22	690,24	ГЭБП000687 от 30.09.22	980,74	Акт № 110 от 19.07.22	79,52		980,74	13,25	101,37%
5	Реконструкция закрытой распределительной ТП-112 с увеличением трансформаторной мощности на 0,08 МВА до 0,4 МВА	1 012,91	1 033,49	83-019/19 от 30.09.22	910,03	697,25	ГЭБП000689 от 30.09.22	1 033,49	Акт № 110 от 19.07.22	123,46		1 033,49	20,58	102,03%
6	Техническое перевооружение ТП-73 с увеличением трансформаторной мощности на 0,46 МВА до 1,26 МВА	1 797,77	1 818,37	01-019/22 от 30.12.22	1 695,27	1 375,81	ГЭБП000689 от 30.12.22	1 818,27	Акт № 110 от 19.07.22	123,46		1 818,27	20,50	101,14%
7	Реконструкция закрытой ТП-372 с установкой 2БКТП-10/0,4 кВ	11 030,96	0								Отсутствие иных источников финансирования	0	-11 030,96	0,00%
8	Реконструкция закрытой ТП-92 с установкой 2БКТП-6/0,4 кВ 0,8 МВА	13 317,10	0								Выполнение перенесено на последующие периоды	0	-13 317,10	0,00%
9	Реконструкция ОРУ-35 кВ ПС №1 «Центральная» с заменой маслосборника	2 411,93	0								Выполнение перенесено на последующие периоды	0	-2 411,93	0,00%
10	Реконструкция закрытой встроенной ТП-13 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	53,36	0								Отсутствие иных источников финансирования	0	-53,36	0,00%

№ п.п	Наименование мероприятия, объекта	Объем финансирования в отчетном периоде, тыс. руб. без НДС		Акт о приеме выполненных работ КС-2, товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акт о приеме-передаче основных средств ОС-1, ОС-1а (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)		Акт о приемки-передачи проектно-сметной документации		Комментарии	Стоимость, по мнению эксперта тыс. руб. (без НДС)	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения %
		Всего		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.				
		План	Факт		Всего	в т.ч. стоимость материалов								
11	Реконструкция закрытой встроенной ТП-13 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	2 388,81	0								Отсутствие иных источников финансирования	0	-2 388,81	0,00%
12	Реконструкция закрытой встроенной ТП-56 с заменой оборудования РУ-6кВ и 0,4кВ	46	0	—	0	0	—	0	Акт № 110 от 19.07.22	55,2	выполнено проектирование	55,2	9,20	120,00%
13	Реконструкция закрытой встроенной ТП-56 с заменой оборудования РУ-6кВ и 0,4кВ	2 223,04	0	-	-	-	-	-	-	-	Выполнение перенесено на последующие периоды	0	-2 223,04	0,00%
14	Реконструкция закрытой встроенной ТП-72 с заменой оборудования РУ-6кВ	36,8	0	—	0	0	—	0	Акт № 110 от 19.07.22	44,16	выполнено проектирование	44,16	7,36	120,00%
15	Реконструкция закрытой встроенной ТП-72 с заменой оборудования РУ-6кВ	1 480,47	0								Выполнение перенесено на последующие периоды	0	-1 480,47	0,00%
16	Реконструкция закрытой встроенной ТП-88 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	46	0								Отсутствие иных источников финансирования	0	-46,00	0,00%
17	Реконструкция закрытой встроенной ТП-88 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	2 080,44	0								Отсутствие иных источников финансирования	0	-2 080,44	0,00%
18	Реконструкция закрытой встроенной ТП-94 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	57,04	0								Отсутствие иных источников финансирования	0	-57,04	0,00%
19	Реконструкция закрытой встроенной ТП-94 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	2 420,32	0								Отсутствие иных источников финансирования	0	-2 420,32	0,00%
20	Реконструкция закрытой встроенной ТП-95 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	57,04	0	—	0	0	—	0	Акт № 110 от 19.07.22	68,45	выполнено проектирование	68,45	11,41	120,00%
21	Реконструкция закрытой встроенной ТП-95 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	2 611,21	0								Выполнение перенесено на последующие периоды	0	-2 611,21	0,00%
22	Реконструкция закрытой встроенной ТП-101 с заменой оборудования РУ-6кВ	1 816,92	0								Выполнение перенесено на	0	-1 816,92	0,00%

№ п.п	Наименование мероприятия, объекта	Объем финансирования в отчетном периоде, тыс. руб. без НДС		Акт о приемке выполненных работ КС-2, товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акт о приеме-передаче основных средств ОС- 1, ОС-1а (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)		Акт о приемки- передачи проектно-сметной документации		Комментарии	Стоимость, по мнению эксперта тыс. руб. (без НДС)	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения %
		Всего		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.				
		План	Факт		Всего	в т.ч. стоимость материалов								
											последующие периоды			
23	Реконструкция закрытой встроенной ТП-116 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	100	0								Отсутствие иных источников финансирования	0	-100,00	0,00%
24	Реконструкция закрытой ТП-111 с установкой 2БКТП-6/0,4 кВ 0,32 МВА	552	0								Отсутствие иных источников финансирования	0	-552,00	0,00%
25	Реконструкция закрытой ТП-111 с установкой 2БКТП-6/0,4 кВ 0,32 МВА	9 965,33	0								Отсутствие иных источников финансирования	0	-9 965,33	0,00%
26	Техническое перевооружение подстанции 35/6 кВ №1 «Центральная» с частичной заменой оборудования 35 кВ и 6 кВ	31 030,42	0								Отсутствие иных источников финансирования	0	-31 030,42	0,00%
27	Техническое перевооружение ТП-416 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	1 128,64	0	—	0	0	—	0	Акт № 110 от 19.07.22	123,47	выполнено проектирование	123,47	-1 005,17	10,94%
28	Техническое перевооружение ТП-438 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	1 128,64	0	—	0	0	—	0	Акт № 110 от 19.07.22	123,47	выполнено проектирование	123,47	-1 005,17	10,94%
29	Техническое перевооружение ТП-478 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	1 128,64	0	—	0	0	—	0	Акт № 110 от 19.07.22	123,47	выполнено проектирование	123,47	-1 005,17	10,94%
30	Техническое перевооружение ТП-306 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	1 128,64	0	—	0	0	—	0	Акт № 110 от 19.07.22	123,47	выполнено проектирование	123,47	-1 005,17	10,94%
31	Техническое перевооружение ТП-317 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	1 128,64	0	—	0	0	—	0	Акт № 110 от 19.07.22	123,47	выполнено проектирование	123,47	-1 005,17	10,94%
32	Техническое перевооружение ТП-363 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	1 128,64	0	—	0	0	—	0	Акт № 110 от 19.07.22	123,47	выполнено проектирование	123,47	-1 005,17	10,94%
33	Техническое перевооружение ТП-383 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	1 128,64	0	—	0	0	—	0	Акт № 110 от 19.07.22	123,47	выполнено проектирование	123,47	-1 005,17	10,94%
34	Техническое перевооружение ТП-103 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	1 128,64	0	—	0	0	—	0	Акт № 110 от 19.07.22	123,47	выполнено проектирование	123,47	-1 005,17	10,94%

№ п.п	Наименование мероприятия, объекта	Объем финансирования в отчетном периоде, тыс. руб. без НДС		Акт о приемке выполненных работ КС-2, товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акт о приеме-передаче основных средств ОС- 1, ОС-1а (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)		Акт о приемки- передачи проектно-сметной документации		Комментарии	Стоимость, по мнению эксперта тыс. руб. (без НДС)	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения %
		Всего		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.				
		План	Факт		Всего	в т.ч. стоимость материалов								
35	Техническое перевооружение ТП-153 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	1 128,64	0	—	0	0	—	0	Акт № 110 от 19.07.22	123,47	выполнено проектирование	123,47	-1 005,17	10,94%
36	Техническое перевооружение ТП-183 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	1 128,64	0	—	0	0	—	0	Акт № 110 от 19.07.22	123,47	выполнено проектирование	123,47	-1 005,17	10,94%
37	Техническое перевооружение ТП-244 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	1 128,64	0	—	0	0	—	0	Акт № 110 от 19.07.22	123,47	выполнено проектирование	123,47	-1 005,17	10,94%
38	Техническое перевооружение ТП-665 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	1 128,64	0	—	0	0	—	0	Акт № 110 от 19.07.22	123,47	выполнено проектирование	123,47	-1 005,17	10,94%
39	Техническое перевооружение РП-5 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	885,48	885,48	179-12э/18 от 30.09.22	885,48	643,5	ГЭБП000690 от 30.09.2022	974,68	—	0		885,48	0,00	100,00%
40	Техническое перевооружение РП-7 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	871,92	871,92	180-12э/18 от 30.09.22	871,92	643,5	ГЭБП000691 от 30.09.2022	961,12	—	0		871,92	0,00	100,00%
41	Техническое перевооружение РП-13 с заменой силовых трансформаторов 1,26 МВА	1 857,10	1 857,10	177-12э/18 от 30.09.22	1857,1	1472,9	ГЭБП000692 от 30.09.2022	1946,3	—	0		1 857,10	0,00	100,00%
42	Техническое перевооружение РП-21 с заменой силовых трансформаторов 2 МВА	2 186,03	2 186,03	176-12э/18 от 30.09.22	2 186,03	1 783,21	ГЭБП000693 от 30.09.2022	2 275,23	—	0		2 186,03	0,00	100,00%
43	Техническое перевооружение РП-22 с заменой силового трансформатора 0,63 МВА	909,01	909,01	186-12э/18 от 30.09.22	909,01	736,45	ГЭБП000694 от 30.09.2022	998,21	—	0		909,01	0,00	100,00%
44	Техническое перевооружение РП-26 с заменой силовых трансформаторов 1,26 МВА	1 852,88	1 852,88	175-12э/18 от 30.09.22	1852,88	1472,9	ГЭБП000694 от 30.09.2022	1942,08	—	0		1 852,88	0,00	100,00%
45	Техническое перевооружение РП-1 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	940,74	940,74	178-12э/18 от 30.09.22	940,74	643,5	ГЭБП000696 от 30.09.2022	940,74	—	0		940,74	0,00	100,00%

№ п.п	Наименование мероприятия, объекта	Объем финансирования в отчетном периоде, тыс. руб. без НДС		Акт о приемке выполненных работ КС-2, товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Акт о приеме-передаче основных средств ОС- 1, ОС-1а (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)		Акт о приемки- передачи проектно-сметной документации		Комментарии	Стоимость, по мнению эксперта тыс. руб. (без НДС)	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения %			
		Всего		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.						Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	
		План	Факт		Всего	в т.ч. стоимость материалов		Всего	в т.ч. стоимость материалов						Всего	в т.ч. стоимость материалов
46	Техническое перевооружение ТП-443 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЦО-70	1 511,27	0							Отсутствие иных источников финансирования	0	-1 511,27	0,00%			
47	Техническое перевооружение ТП-417 с заменой оборудования РУ-6 кВ с установкой выключателей нагрузки	41,67	0							Отсутствие иных источников финансирования	0	-41,67	0,00%			
48	Техническое перевооружение ТП-421 с заменой оборудования РУ-6 кВ с установкой выключателей нагрузки	41,67	0							Отсутствие иных источников финансирования	0	-41,67	0,00%			
49	Техническое перевооружение ТП-423 с заменой оборудования РУ-6 кВ с установкой выключателей нагрузки	41,67	0							Отсутствие иных источников финансирования	0	-41,67	0,00%			
50	Техническое перевооружение ТП-425 с заменой оборудования РУ-6 кВ с установкой выключателей нагрузки	41,67	0							Отсутствие иных источников финансирования	0	-41,67	0,00%			
51	Техническое перевооружение ТП-829 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки	83,33	0							Отсутствие иных источников финансирования	0	-83,33	0,00%			
52	Техническое перевооружение ТП-831 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки	83,33	0							Отсутствие иных источников финансирования	0	-83,33	0,00%			
53	Техническое перевооружение ТП-833 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки	83,33	0							Отсутствие иных источников финансирования	0	-83,33	0,00%			
54	Техническое перевооружение ТП-860 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки	83,33	0							Отсутствие иных источников финансирования	0	-83,33	0,00%			
55	Техническое перевооружение ТП-861 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки	83,33	0							Отсутствие иных источников финансирования	0	-83,33	0,00%			
56	Техническое перевооружение ТП-862 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки	83,33	0							Отсутствие иных источников финансирования	0	-83,33	0,00%			
57	Техническое перевооружение ТП-864 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки	83,33	0							Отсутствие иных источников финансирования	0	-83,33	0,00%			

№ п.п	Наименование мероприятия, объекта	Объем финансирования в отчетном периоде, тыс. руб. без НДС		Акт о приемке выполненных работ КС-2, товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Акт о приеме-передаче основных средств ОС-1, ОС-1а (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)		Акт о приемки-передачи проектно-сметной документации		Комментарии	Стоимость, по мнению эксперта тыс. руб. (без НДС)	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения %	
		Всего		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата					Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.
		План	Факт		Всего	в т.ч. стоимость материалов								
58	Техническое перевооружение ТП-865 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки	83,33	0							Отсутствие иных источников финансирования	0	-83,33	0,00%	
59	Техническое перевооружение подстанции 35/6 кВ №2 «Н.Островская» с заменой силового трансформатора ТМ-1 16 МВА	1 242,45	0							Отсутствие иных источников финансирования	0	-1 242,45	0,00%	
60	Техническое перевооружение подстанции 35/6 кВ №2 «Н.Островская» с заменой силового трансформатора ТМ-2 16 МВА	1 242,45	0							Отсутствие иных источников финансирования	0	-1 242,45	0,00%	
61	Техническое перевооружение РП-5 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЦО-70	41,67	0							Отсутствие иных источников финансирования	0	-41,67	0,00%	
62	Техническое перевооружение РП-7 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЦО-70	41,67	0							Отсутствие иных источников финансирования	0	-41,67	0,00%	
63	Техническое перевооружение РП-21 с заме-ной трансформаторов собственных нужд ТСН-1,2 0,05 МВА	396,52	0							Отсутствие иных источников финансирования	0	-396,52	0,00%	
64	Техническое перевооружение ТП-394 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки	41,67	0							Отсутствие иных источников финансирования	0	-41,67	0,00%	
65	Техническое перевооружение закрытой встроенной ТП-131 с заменой трансформатора 0,4 МВА	1 366,36	1 380,26	190-123/18 от 30.09.22	1 296,87	1 001,91	ГЭБП000699 от 30.12.2022	1 380,26	Акт № 110 от 19.07.22	83,39		1 380,26	13,90	101,02%
66	Реконструкция КЛ-6кВ от ТП-109 в сторону ТП-112, ф. 4-109 со строительством КЛ, протяженностью 0,83 км	4 836,19	0	—	0	0	—	0	Акт № 110 от 19.07.22	401,75	выполнено проектирование	401,75	-4 434,44	8,31%
67	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.10-8Г, ф.10-39Г от ПС КФЗ-1 до ЦРП-2 с заменой провода 2-ой цепи, длиной 2,185 км по трассе	4 024,67	4 024,67	273-073/21-22 от 30.09.22	4 024,67	2 235,31	ГЭБП000697 от 30.09.2022	4 024,67	—	0		4 024,67	0,00	100,00%
68	Приобретение бурильно-крановой машины TAURUS (КамаЗ) (с возможностью уста-новки люльки, с бортом для перевозки опор)	9 462,21	0	—	0	0	—	0	—	0	Выполнение перенесено на последующие периоды	0	-9 462,21	0,00%

№ п.п	Наименование мероприятия, объекта	Объем финансирования в отчетном периоде, тыс. руб. без НДС		Акт о приемке выполненных работ КС-2, товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акт о приеме-передаче основных средств ОС- 1, ОС-1а (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)		Акт о приемки- передачи проектно-сметной документации		Комментарии	Стоимость, по мнению эксперта тыс. руб. (без НДС)	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения %	
		Всего		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб. в т.ч. Всего		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата					Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.
		План	Факт		Стоимость материалов	Стоимость руб.									
69	Приобретение дизель-генератора ТСС ЭД-315-Т400-1РПМ2 400 кВА	4 207,12	0	—	0	0	—	0	—	0	Отсутствие иных источников финансирования	0	-4 207,12	0,00%	

Расчет необходимой валовой выручки ООО «ГЭС» методом долгосрочной индексации на 2024 год

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022				2023	2024			Рост 2024/2023	
			Утверждено РЭК КО	Факт предприятия	Факт по экспертизе	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Корректировка		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Расчёт коэффициента индексации												
1	ИПЦ	%	4,30%	13,80%	13,80%	9,50%	6,00%	7,20%	7,20%	0,00%		
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	4,0%	4,0%	4,0%	0,00%	4,0%	4,0%	4,0%			
3	Количество активов	у.е.	15 324,14	15 497,89	15 497,89	173,75	15 497,89	15 497,89	15 432,79	-65,10	-65,10	-0,42%
4	Индекс изменения количества активов	%	5,09%	1,13%	1,13%	-3,96%	1,13%	0,00%	-0,420%			
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,75			
6	Итого коэффициент индексации		1,0394714069	1,1017696200	1,1017696250	0,0622982180	1,0262534057	1,0291200000	1,0258778306			
1. Расчёт подконтрольных расходов												
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	267 343,80	165 669,00	283 366,40	16 022,61	274 362,48	303 219,09	302 263,82	-955,27		
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	87 851,69	16 452,00	93 116,86	5 265,18	90 158,09	99 640,64	99 326,73	-313,91		
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	179 492,11	149 217,00	190 249,54	10 757,43	184 204,39	203 578,44	202 937,09	-641,36		
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	122 709,14	169 939,00	130 063,42	7 354,28	125 930,67	139 175,68	138 737,21	-438,46		
	Среднесписочная численность	чел.		258,00	239,00	239,00	0,00	239,00	239,00	0,00		
	Средняя заработная плата	руб./чел./мес.		54 997,00	45 349,87	45 349,87	0,00	48 527,08	48 374,20	-152,88		
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	185 753,52	124 944,00	196 886,21	11 132,69	190 630,19	210 680,09	210 016,35	-663,73		
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	101 584,88	45 144,00	107 673,13	6 088,25	104 251,83	115 216,72	114 853,74	-362,98		
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	74 928,89	73 236,00	79 419,57	4 490,68	76 896,03	84 983,72	84 715,98	-267,74		
1.3.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	1 624,56	2 352,00	1 721,93	97,36	1 667,21	1 842,57	1 836,76	-5,80		
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	52 816,49	45 624,00	55 981,92	3 165,43	54 203,11	59 904,02	59 715,30	-188,72		
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	1 625,42	1 776,00	1 722,83	97,42	1 668,09	1 843,54	1 837,73	-5,81		
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	2 461,88	1 796,00	2 609,43	147,55	2 526,52	2 792,25	2 783,45	-8,80		
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	16 400,53	21 688,00	17 383,46	982,93	16 831,10	18 601,34	18 542,74	-58,60		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022				2023	2024			Рост 2024/2023	
			Утверждено РЭК КО	Факт предприятия	Факт по экспертизе	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Корректировка		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	0,00	174,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	532,13	350,00	564,03	31,89	546,10	603,54	601,64	-1,90		
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	8 615,95	2 699,00	9 132,33	516,38	8 842,15	9 772,14	9 741,35	-30,79		
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	91,67	3 341,00	97,16	5,49	94,07	103,97	103,64	-0,33		
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	727,25	651,00	770,84	43,59	746,35	824,85	822,25	-2,60		
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс. руб.	576 533,71	461 203,00	611 086,88	34 553,17	591 669,69	653 899,70	651 839,63	-2 060,07	60 169,94	10,17%
2. Расчёт неподконтрольных расходов												
2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Электроэнергия	тыс. руб.	14 223,38	14 887,00	14 887,09	663,71	15 992,43	17 607,37	16 911,23	-696,14	918,80	5,75%
2.3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	3 726,50	4 380,00	4 379,32	652,82	4 510,84	5 194,17	5 194,17	0,00	683,33	15,15%
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	115 660,82	119 281,00	115 880,53	219,71	108 705,57	119 983,92	119 717,21	-266,71	11 011,64	10,13%
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс. руб.	7 198,80	7 454,00	7 453,81	255,01	5 089,52	8 980,08	8 694,19	-285,89	3 604,67	70,83%
2.5.1.	Плата за землю	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс. руб.	7 198,80	7 454,00	7 453,81	255,01	5 089,52	8 980,08	8 694,19	-285,89	3 604,67	70,83%
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	37 303,58	50 018,00	48 406,43	11 102,85	38 282,92	42 309,41	42 176,11	-133,30	3 893,19	10,17%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	16 858,00	7 833,00	7 092,05	-9 765,95	19 667,00	7 833,00	7 092,05	-740,95	-12 574,95	-63,94%
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	15 886,71	15 887,00	15 886,71	0,00	19 224,99	27 617,65	18 687,74	-8 929,91	-537,25	-2,79%
2.10.	Амортизация ОС	тыс. руб.	33 716,37	55 783,21	54 248,56	20 532,19	51 109,30	44 322,00	44 026,87	-295,13	-7 082,43	-13,86%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	49 939,63	0,00	0,00	-49 939,63	0,00	112 599,00	0,00	-112 599,00	0,00	
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс. руб.	5,70%		0,00%	-0,06	0,00%	8,85%	0,00%			
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс. руб.	294 513,79	275 523,21	268 234,5000	-26 279,29	262 582,58	386 446,60	262 499,57	-123 947,03	-83,01	-0,03%
3.	Приборы учета	тыс. руб.	31 804,20	25 961,00	25 960,6100	-5 843,59	32 639,00	35 482,28	34 267,50	-1 214,78	1 628,50	4,99%
4.	Экономия потерь по п. 34	тыс. руб.	60 131,75	60 132,00	60 132,0000	0,25		31 201,11	31 232,46	31,35	31 232,46	
5.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс. руб.	46 192,17	46 192,00	46 192,1700	0,00	71 031,00	393 455,79	-28 572,24	-422 028,03	-99 603,24	-140,23%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022				2023	2024			Рост 2024/2023	
			Утверждено РЭК КО	Факт предприятия	Факт по экспертизе	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Корректировка		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества												
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,000			0,00	0,01	0,012	0,012			
6.2.	НВВ i-2 года	тыс. руб.	777 567,00			-777 567,00	925 186,96	1 009 176,00	1 009 175,63			
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 551,12	12 110,11	12 110,11	0,00	6 558,99	118,16%
	Итого НВВ на содержание	тыс. руб.	1 009 175,63	869 011,21	1 011 606,16	2 430,53	963 473,38	1 512 595,60	963 377,03	-549 218,56	-96,35	-0,01%
	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс. руб.	1 009 175,63	869 011,21	1 011 606,16	2 430,53	963 473,38	1 512 595,60	963 377,03	-549 218,56	-96,35	-0,01%
7.	Расчетная предпринимательская прибыль (РПП)	тыс. руб.				0,00	0,00	93 228,00	0,00	-93 228,00	0,00	
8.	Итого НВВ на содержание с РПП	тыс. руб.	1 009 175,63	869 011,21	1 011 606,16	2 430,53	963 473,3849	1 605 823,60	963 377,03	-642 446,56	-96,35	-0,01%
8.1	Итого НВВ на содержание с РПП без платы ФСК	тыс. руб.	1 009 175,63	869 011,21	1 011 606,16	2 430,53	963 473,38	1 605 823,60	963 377,03	-642 446,56	-96,35	-0,01%
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях												
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	130,09	116,46	116,46	-13,63	128,12	127,62	127,62	0,00	-0,50	-0,39%
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч	2 668,43	3 186,79	3 186,79	518,36	3 148,85	3 505,47	3 594,42	88,95	445,57	14,15%
9.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс. руб.	347 147,75	371 132,48	371 132,48	23 984,73	403 444,71	447 379,41	458 731,70	11 352,29	55 286,99	13,70%
10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций												
10.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	9 328,98	9 108,27	9 108,27	-220,71	9 133,22	10 047,00	8 529,65	-1 517,35	-603,57	-6,61%
10.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс. руб.	9 328,98	9 108,27	9 108,27	-220,71	9 133,22	10 047,00	8 529,65	-1 517,35	-603,57	-6,61%
11.	Итого НВВ	тыс. руб.	1 365 652,36	1 249 251,96	1 391 846,91	26 194,56	1 376 051,32	2 063 250,00	1 430 638,38	-632 611,62	54 587,07	3,97%
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс. руб.	1 365 652,36	1 249 251,96	1 391 846,91	26 194,56	1 376 051,32	2 063 250,00	1 430 638,38	-632 611,62	54 587,07	3,97%

**Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса.**

Наименование ТСО	1 полугодие 2024						2 полугодие 2024					
	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление
			Одноставочный , руб./кВт*ч	Двуставочный					Одноставочный , руб./кВт*ч	Двуставочный		
	Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность , МВт		Ставка на содержание, тыс.руб./МВт* мес	Ставка на потери, тыс.руб./ МВт*ч		Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность , МВт		Одноставочный , руб./кВт*ч	Ставка на содержание , тыс.руб./МВ т*мес	
«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	-46 327,90	-17,47	0,010	3,683	0,002	-463,28	-48 174,81	-17,85	0,010	3,746	0,002	-481,75
ООО "Ресурсоснабжающая компания" (ИНН 4205372624)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	64 953,74	21,82	0,859	355,153	0,143	55 808,04	62 305,44	20,68	0,885	370,103	0,148	55 128,84
«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	-361 941,35	-136,53	0,010	3,681	0,002	-3 619,41	-351 697,48	-130,34	0,010	3,746	0,002	-3 516,97
«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	762,40	0,28	1,80	688,106	0,301	1 372,91	789,73	0,29	1,80	690,346	0,301	1 422,13
«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00
«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	-21 917,04	-5,51	0,01	5,525	0,002	-219,17	-22 906,42	-5,71	0,01	5,572	0,002	-229,06
«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110)		0,00				0,00		0,00				0,00
ООО «Кузбассэнерго» (ИНН 4205395036)		0,00				0,00		0,00				0,00
Итого поступление от ТСО	65 716,13	22,09	52 879,08	52 879,08		57 180,94	63 095,17	20,97	52 323,18	52 323,18		56 550,97
Итого отдача в ТСО	-430 186,29	-159,50				-4 301,86	-422 778,70	-153,90				-4 227,79

Пообъектный расчет амортизационных отчислений и налога на имущество ООО «ГЭС» на 2024 год.

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Амортизационная группа	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб	Изменения первоначальной стоимости	Оставшийся срок списания на 01.01.2024, мес	Амортизация начисленная на 01.01.2024, руб	Остаточная стоимость на начало периода (01.01.2024), руб	МАХ срок полезного использования, мес	Величина амортизационных отчислений, отнесенной на передачу з/б (по МАХ СПИ), руб	Остаточная стоимость на конец периода (31.12.2024), руб	Сумма налога на имущество с учетом процента распределения расходов на деятельность по передаче з/б, руб
1	Распределительный пункт совмещ. с ТП (ТП-19), ул.Звездная,12а (137,8 кв.м) (21.07.2011г.	000003484	02.11.2012	8	2,542 372,9	-	117	1,352 542,4	1 189 830,5	300	101 694,9	1 088 135,6	25 057,6
2	Трансформ.пост-я ТП-39а, ул. Звездная,22а, корпус 1	000003485	02.11.2012	10	1 694 974,1	-	228	624 464,1	1 070 510,0	361	56 342,6	1 014 167,3	22 931,4
3	ТП 309 (новое) типаЭКТП-400/10/0,4 ул. Ленина, 95	000003600	31.10.2015	10	4 279 361,8	-	263	1 161 710,4	3 117 651,4	361	142 250,3	2 975 401,2	67 023,6
4	Стр-во ТП-876 и ЛЭП-0,4кВ от ТП-876 до ГЗУ храм компл. ул. Косыгина(ГЭС-301-20)(42 30 0601008 73,42	000006330	18.04.2022	6	406 225,8	-	101	67 144,8	339 081,0	180	27 081,7	311 999,3	7 161,9
5	Строительство КТП-384а, и ЛЭП-0,4кВ от КТП-384а ф. Обворского (ГЭС-25-21, ГЭС-423-20, ГЭС-326,18), А	000006400	30.06.2022	10	1 241 816,5	-	343	61 918,8	1 179 897,7	361	41 279,2	1 138 618,4	25 503,7
6	РП-38 10кВ кв.45-46. Строит кабели от ПО "Береговая" Стр-во двух ТП	000005324	14.11.2013	10	12 132 474,6	-	240	4 066 563,5	8 065 911,1	361	403 295,6	7 662 615,5	173 013,8
7	РП-32 (строительный 21) Н-байд.мф К.ЛЭП -10кВ	000005332	31.12.2013	10	17 407 086,9	-	241	5 786 289,3	11 620 797,6	361	578 628,9	11 042 168,7	249 292,6
8	СООРУЖЕНИЕ ТП №305 , г.Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Шуксова, 17-А	000006412	15.08.2022	7	2 137 500,0	-	224	142 500,0	1 995 000,0	240	106 875,0	1 888 125,0	42 714,4
9	СООРУЖЕНИЕ ТП №374 , г.Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Обворского, 1-А	000006413	15.08.2022	7	960 833,3	-	224	64 055,6	896 777,8	240	48 041,7	848 736,1	19 200,7
10	СООРУЖЕНИЕ ТП №310 , г.Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Ленина, 82-А	000006414	15.08.2022	7	1 760 000,0	-	224	117 333,3	1 642 666,7	240	88 000,0	1 554 666,7	35 170,7
11	СООРУЖЕНИЕ ТП №333 , г.Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Дунаевского, 12-А	000006415	15.08.2022	7	1 280 833,3	-	224	85 388,9	1 195 444,4	240	64 041,7	1 131 402,8	25 595,3
12	СООРУЖЕНИЕ ТП №333 , г.Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Топачева, 12-А	000006416	15.08.2022	7	2 392 500,0	-	224	159 500,0	2 233 000,0	240	119 025,0	2 113 975,0	47 810,1
13	СООРУЖЕНИЕ ТП №372 , г.Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Топачева, 57-Б	000006417	15.08.2022	7	1 577 500,0	-	224	105 166,7	1 472 333,3	240	78 975,0	1 393 458,3	31 523,7
14	СООРУЖЕНИЕ ТП №322 , г.Новокузнецк, Орденомичинский район, ул. Спасско-Дудинка, 9-А	000006424	15.08.2022	7	1 422 500,0	-	224	94 833,3	1 327 666,7	240	71 125,0	1 256 541,7	28 436,3
15	СООРУЖЕНИЕ ТП №435 , г.Новокузнецк, Заводской район, ул. 40 лет ВЛКСМ, 58-А	000006426	15.08.2022	7	1 612 315,0	-	224	107 487,7	1 504 827,3	240	80 615,8	1 424 211,6	32 219,4
16	СООРУЖЕНИЕ ТП №439 , г.Новокузнецк, Заводской район, ул. Клименко, 11-А	000006427	15.08.2022	7	1 817 475,0	-	224	121 165,0	1 696 310,0	240	90 873,8	1 605 436,3	36 319,2
17	СООРУЖЕНИЕ ТП №429 , г.Новокузнецк, Заводской район, ул. Клименко, 18, корпус 4	000006428	15.08.2022	7	1 569 442,5	-	224	104 629,5	1 464 813,0	240	78 472,1	1 386 340,9	31 362,7
18	СООРУЖЕНИЕ ТП №406 , г.Новокузнецк, Заводской район, ул. Горьковского, 33-А	000006429	15.08.2022	7	1 649 662,5	-	224	109 977,5	1 539 685,0	240	82 483,1	1 457 201,9	32 965,8
19	СООРУЖЕНИЕ ТП №811 , г.Новокузнецк, Новоильинский район, просп. Архитекторов, 4-А	000006430	15.08.2022	7	2 819 774,2	-	224	187 984,9	2 631 789,2	240	140 988,7	2 490 800,5	56 348,5
20	СООРУЖЕНИЕ ТП №823 , г.Новокузнецк, Новоильинский район, пр-т Запосовцев, 8-А	000006431	15.08.2022	7	3 134 053,3	-	224	208 936,9	2 925 116,4	240	156 702,7	2 768 413,8	62 628,8
21	СООРУЖЕНИЕ ТП №569 , г.Новокузнецк, Заводской район, ул. Ладожская, 110, корпус 1	000006432	15.08.2022	7	3 242 210,8	-	224	216 147,4	3 026 063,4	240	162 110,5	2 863 952,9	64 790,2
22	СООРУЖЕНИЕ ТП №422 , г.Новокузнецк, Заводской район, ул. 40 лет ВЛКСМ, 12-Б	000006433	15.08.2022	7	3 095 508,3	-	224	206 367,2	2 889 141,1	240	154 775,4	2 734 365,7	61 858,6
23	СООРУЖЕНИЕ ТП №480 , г.Новокузнецк, Заводской район, ул. Торева, 22-Г, корпус 1	000006434	15.08.2022	7	1 690 285,8	-	224	112 685,7	1 577 600,1	240	84 514,3	1 493 085,8	33 777,5
24	СООРУЖЕНИЕ ТП №454 , г.Новокузнецк, Заводской район, ул. Клубная, 60-Б, корпус 7	000006435	15.08.2022	7	1 659 661,7	-	224	110 577,4	1 549 084,2	240	82 933,1	1 466 151,1	33 145,6
25	СООРУЖЕНИЕ ТП №493 , г.Новокузнецк, ул. Ермакова, 7-а	000006436	15.08.2022	7	1 821 924,2	-	224	127 461,6	1 704 462,6	240	95 596,2	1 608 866,4	38 206,6
26	СООРУЖЕНИЕ ТП №459 , г.Новокузнецк, Заводской район, ул. Мигурайтева 13, 5-А	000006437	15.08.2022	7	1 340 552,4	-	224	89 703,5	1 250 848,9	240	68 027,6	1 201 821,4	27 188,4
27	СООРУЖЕНИЕ ТП №495 , г.Новокузнецк, Заводской район, ул. Клименко, 28, корпус 4	000006438	15.08.2022	7	2 268 595,8	-	224	151 239,1	2 117 356,8	240	113 429,3	2 003 927,4	45 333,9
28	СООРУЖЕНИЕ ТП №618 , г.Новокузнецк, Центральный район, ул. Кирова, 75-а	000006451	15.08.2022	7	1 752 325,8	-	224	116 826,4	1 635 569,4	240	87 619,9	1 547 949,6	35 018,7
29	СООРУЖЕНИЕ ТП №681 , г.Новокузнецк, ул. Толмачи, 3-Б	000006452	15.08.2022	7	2 659 755,8	-	224	177 317,1	2 482 438,8	240	132 987,8	2 349 451,0	53 150,8
30	СООРУЖЕНИЕ ТП №317 , г.Новокузнецк, ул. Троимского, 45-а	000006453	15.08.2022	7	1 530 926,7	-	224	102 061,8	1 428 864,9	240	76 546,3	1 352 318,6	30 593,0
31	СООРУЖЕНИЕ ТП №85 , г.Новокузнецк, ул. Медицинская, 36, корпус 2	000006454	15.08.2022	7	731 424,2	-	224	48 761,6	682 662,6	240	36 571,2	646 091,4	14 616,3
32	СООРУЖЕНИЕ ТП №657 , г.Новокузнецк, Центральный район, ул. Беляна, 21-а	000006455	15.08.2022	7	2 137 925,8	-	224	142 528,4	1 995 397,4	240	106 896,3	1 888 501,1	42 722,9
33	СООРУЖЕНИЕ ТП №153 , г.Новокузнецк, ул. Транспортная, 41-А	000006456	15.08.2022	7	801 550,8	-	224	53 436,7	748 114,1	240	40 077,5	708 036,6	16 017,7
34	СООРУЖЕНИЕ ТП №37 , г.Новокузнецк, Центральный район, ул. 25 лет Октября, 4-А	000006457	15.08.2022	7	659 705,0	-	224	43 980,3	615 724,7	240	32 985,3	582 739,4	13 183,1
35	СООРУЖЕНИЕ ТП №255 , г.Новокузнецк, ул. Гуркина, 1-Б	000006458	15.08.2022	7	1 757 836,7	-	224	117 189,1	1 640 647,6	240	87 891,8	1 552 755,7	35 127,4
36	СООРУЖЕНИЕ ТП №173 , г.Новокузнецк, ул. Николая Островского, 94-а	000006459	15.08.2022	7	746 411,7	-	224	49 760,8	696 650,9	240	37 320,6	659 330,3	14 915,8
37	Подстанция №5 , г.Новокузнецк, ул. Франкфурта, 26	000006460	15.08.2022	10	4 796 201,7	-	345	212 574,0	4 583 627,6	361	159 430,5	4 424 197,1	99 086,1
38	Подстанция №3 (Окислительное распределительное устройство серии КЭО КРУ-КХ-44 шт.	000006461	15.08.2022	7	476 666,7	-	224	31 777,8	444 888,9	240	23 833,3	421 055,6	9 525,4
39	Подстанция №3 ВМД-35 -2 шт.	000006462	15.08.2022	7	183 333,3	-	224	12 222,2	171 111,1	240	9 166,7	1 61 944,4	3 663,6
40	Подстанция №1 "Центральная" , г.Новокузнецк, Центральный район, ул. Прокофьева, 41-А	000006463	15.08.2022	7	13 137 188,3	-	224	875 812,4	12 261 375,9	240	656 899,4	11 604 514,4	260 534,8
41	Подстанция №1 "Центральная" (базульный выключатель на напряжение 35 киловольт) ВВ-15 шт.	000006464	15.08.2022	7	82 500,0	-	224	5 500,0	77 000,0	240	4 125,0	72 875,0	1 648,0
42	Подстанция №1 "Центральная" (базульный выключатель) ВВ-15 шт.	000006465	15.08.2022	7	618 750,0	-	224	41 250,0	577 500,0	240	30 937,5	546 562,5	12 364,7
43	Подстанция №1 "Центральная" КСО-2	000006466	15.08.2022	7	76 041,7	-	224	5 069,4	70 972,2	240	3 802,1	67 170,1	1 519,6
44	Подстанция №1 "Центральная" (Окислительная распределительная подстанция закрытого типа 6 киловольт) КР	000006467	15.08.2022	7	10 833,3	-	224	722,2	10 111,1	240	541,7	9 569,4	216,5
45	Подстанция №1 "Центральная" КУ-10П -18 шт.	000006468	15.08.2022	7	937 500,0	-	224	62 500,0	875 000,0	240	46 875,0	828 125,0	18 734,4
46	Подстанция №1 "Центральная" трансформатор 10000/35/6 -2 шт.	000006469	15.08.2022	7	1 458 333,3	-	224	97 222,2	1 361 111,1	240	72 916,7	1 288 194,4	29 142,4
47	Подстанция №1 "Центральная" трансформатор 16000/35/6 -2 шт.	000006470	15.08.2022	7	3 333 333,3	-	224	222 222,2	3 111 111,1	240	166 666,7	2 944 444,4	66 611,1
48	Подстанция №1, Аккумуляторная батареи 12В 17шт	000006494	15.08.2022	7	3 889,2	-	224	259,3	3 629,9	240	194,5	3 435,4	77,7
49	Подстанция №1, ВМГ-133 22шт	000006495	15.08.2022	7	334 583,3	-	224	22 305,6	312 277,8	240	16 729,2	295 548,6	6 686,1
50	Подстанция №1, ВМД-35 5шт	000006496	15.08.2022	7	458 333,3	-	224	30 555,6	427 777,8	240	22 916,7	404 861,1	9 159,0
51	Подстанция №1, Выключатель масляный МГТ-10 2шт	000006497	15.08.2022	7	258 333,3	-	224	17 222,2	241 111,1	240	12 916,7	228 194,4	5 162,4
52	Подстанция №1, Выключательный блок 4шт	000006498	15.08.2022	7	98 808,3	-	224	6 587,2	92 221,1	240	4 940,4	87 280,7	1 974,3
53	Подстанция №1, КСО-2, УМ 2шт	000006499	15.08.2022	7	2 053 125,0	-	224	136 875,0	1 916 250,0	240	100 656,3	1 815 593,7	41 028,3
54	Подстанция №1, Отсечки или термолампы ОПН-35 6шт	000006500	15.08.2022	7	20 625,0	-	224	1 375,0	19 250,0	240	1 031,3	18 218,8	412,2
55	Подстанция №1, Разрядник РВС-35 6шт	000006501	15.08.2022	7	48 250,0	-	224	3 216,7	45 033,3	240	2 412,5	42 620,8	964,2
56	Подстанция №1, Разрядник РПВ-П 35/600 16шт	000006502	15.08.2022	7	181 148,3	-	224	12 076,6	169 071,8	240	9 057,4	160 014,4	3 619,9
57	Подстанция №1, Трансформатор напряжения НОМ-35 кВ 6шт	000006503	15.08.2022	7	71 250,0	-	224	4 750,0	66 500,0	240	3 562,5	62 937,5	1 423,8
58	Подстанция №1, Трансформатор собственных нужд ТСМА-160/6 № 5678 1шт	000006504	15.08.2022	7	51 250,0	-	224	3 416,7	47 833,3	240	2 562,5	45 270,8	1 024,1
59	Подстанция №1, Трансформаторы тока ТОЛ-35 300/5 6шт	000006505	15.08.2022	7	53 910,0	-	224	3 594,0	50 316,0	240	2 695,5	47 620,5	1 077,3
60	Подстанция №1, Трансформаторы тока ТПЛ-35 400/5 3шт	000006506	15.08.2022	7	39 100,0	-	224	2 606,7	36 493,3	240	1 955,0	34 538,3	781,3
61	Подстанция №1, Трансформаторы тока ТПЛ-35 600/5 6шт	000006507	15.08.2022	7	72 000,0	-	224	4 800,0	67 200,0	240	3 600,0	63 600,0	1 438,8
62	Подстанция №1, Устройство предвостановки диагностики аккумулятор св РЕДЦВ с устройством сбора и переда	000006508	15.08.2022	7	853,3	-	224	56,9	796,4	240	42,7	753,8	17,1
63	Подстанция №1, Шинный мост 35 кВ 1шт	000006509	15.08.2022	7	42 645,0	-	224	2 843,0	39 802,0	240	2 132,3	37 669,8	852,2
64	Подстанция №1, Шинный мост 6кВ 1шт	000006510	15.08.2022	7	7								

78	Подстанция №5, ТМ-250/6У1 №11752.1шт	00000524	15.08.2022	7	-	33 666,7	-	224	2 244,4	31 422,2	240	1 683,3	29 738,9	672,8
79	Подстанция №5, ТМ-3 ТМ-100 35/23 №245292.1шт	00000525	15.08.2022	7	-	56 000,0	-	224	3 733,3	52 266,7	240	2 800,0	49 466,7	1 119,1
80	Подстанция №5, ТМ-4 ТМ-100 35/23 №245406.1шт	00000526	15.08.2022	7	-	56 000,0	-	224	3 733,3	52 266,7	240	2 800,0	49 466,7	1 119,1
81	Подстанция №5, ТМБГ-250/10-У1 №1316320.1шт	00000527	15.08.2022	7	-	45 583,3	-	224	3 038,9	42 544,4	240	2 279,2	40 265,3	910,9
82	Подстанция №5, Шпильный мост №6.2шт	00000528	15.08.2022	7	-	14 923,3	-	224	994,9	13 928,4	240	746,2	13 182,3	298,2
83	Подстанция №5, Шпн управления 8шт	00000529	15.08.2022	7	-	116 666,7	-	224	7 777,8	108 888,9	240	5 833,3	103 055,6	2 314,4
84	Подстанция №1 "Петропавлов" КСО-2-2 шт	00000530	15.08.2022	7	-	157 083,3	-	224	10 139,9	147 944,4	240	7 604,2	134 340,3	3 039,1
85	Трансформ.подст-АПТ-61, ул.Роскошского, 29, корп.№1	00000531	01.10.2019	10	-	1 271 184,4	-	227	471 853,1	799 333,3	361	242 555,5	757 077,8	17 120,5
86	Трансформ.подст-АПТ-61, ул.Роскошского, 27а	00000532	01.10.2019	10	-	847 457,4	-	227	314 569,8	532 888,9	361	242 555,5	490 710,3	11 413,3
87	Трансформ.подст-АПТ-61, ул.Татарской Армии, 3, корп.№1	00000533	10.10.2012	10	-	1 271 184,4	-	227	471 853,1	799 333,3	361	242 555,5	757 077,8	17 120,5
88	Трансформаторная подстанция 3	00000534	01.01.2014	10	-	846 691,3	-	242	279 103,2	567 588,1	361	242 555,5	539 443,2	12 177,3
89	К.Е.О-4кВ от ТП-3 и ТП-10 до ГРУ здания кооператива ул. Орджоникидзе, 22	00000525	22.06.2018	6	-	1 311 456,0	-	55	715 339,6	596 116,3	180	87 430,4	508 685,9	12 152,8
90	МТП-100/4кВ от ВЛ-10кВ ф. 25-454	000005259	22.06.2018	7	-	400 803,2	-	115	146 149,2	254 653,9	240	20 040,2	234 613,8	5 381,9
91	Опора ф. 27-452 (замена)	000005260	22.06.2018	6	-	109 975,8	-	55	59 986,9	49 989,1	180	7 331,2	42 657,3	1 019,1
92	Блочная канализация ул.Кутузова-ул.Курако Куйбышевский р-н	00000516	30.12.2011	7	-	96 419,9	-	56	69 422,3	26 997,6	240	4 821,0	22 176,6	540,9
93	ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ ф. Никитинский ТП-674 до ГРУ (42.30.027012.48) ул. Пролетарская, 7	000005489	31.12.2019	6	-	3 130,1	-	73	1 241,7	1 888,4	180	208,7	1 679,8	39,2
94	ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ ф. "Левая сторона" МТП-505 до ГРУ ул. Телетуская, стр.№48	000005490	31.12.2019	6	-	7 633,4	-	73	3 028,1	4 605,3	180	508,9	4 096,4	95,7
95	ЛЭП-0,4 кВ от н/в сборки нежилых помещ. до гаражей, ш.Косидомское, 12к.4, пом. 209.210.212.213.214	000005491	31.12.2019	6	-	239 451,2	-	73	94 988,9	144 462,3	180	15 963,4	128 498,9	3 002,6
96	ЛЭП-0,4кВ от н/в сборки нежилых помещ. ш. Косидомское, 12, до ГРУ гаража №61 Косидомская, 12 к. 2	000005492	31.12.2019	6	-	60 596,0	-	73	24 038,1	36 557,9	180	4 039,7	32 518,2	759,8
97	ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-195 до ГРУ гаража №5, ул. Циолковского, 49а (ПТУ-21)	000005493	31.12.2019	6	-	28 267,9	-	73	11 213,7	17 054,2	180	1 884,5	15 169,7	354,3
98	ЛЭП-0,4кВ от питающего ш. каб. пр. Бардина №4 до ГРУ с прод. киоском ОО "Сибирские блены-Регистр"	000005494	31.12.2019	6	-	76 723,3	-	73	30 437,7	46 290,7	180	5 115,2	41 175,5	962,1
99	ТП-10кВ с выключ. напруги, переключение ЛЭП-1-6кВ до ГРУ ул. Достоевского, 2/1	000005495	31.12.2019	10	-	1 694 434,2	-	313	225 230,7	1 469 203,5	361	56 304,1	1 412 903,4	31 701,4
100	ЛЭП-0,4кВ от н/в сборки гаражей ул. Пискаревская, 23-25 до ГРУ гаража №16 ул. Пискаревская, 23Б	000005496	31.12.2019	6	-	43 948,5	-	73	17 394,4	26 554,0	180	2 923,2	23 630,8	532,6
101	К.Е.О-4кВ от РУ-0,4кВ ТП-112 до ГРУ отдельно стоящее нежилое здание ул. Дюв, 19 к.1	000005497	31.12.2019	6	-	428 961,1	-	73	170 166,4	258 794,7	180	28 597,4	230 197,3	5 378,9
102	ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-112 до ГРУ здания ОПК, ул. Дюв, 20	000005498	31.12.2019	6	-	339 619,9	-	73	134 725,2	204 894,6	180	22 641,3	182 253,3	4 258,6
103	ЛЭП-0,4кВ от лит.эл.каб. ул. Топольный №26 до ГРУ прод.киоска пр. Дружбы 48А/Сиб.блны, Снежин.городок	000005499	31.12.2019	6	-	234 480,3	-	73	93 017,0	141 463,3	180	15 632,0	125 831,3	2 940,2
104	К.Е.О-4кВ ТП-473 до ГРУ нежилого здания (базарин №11) ул. Торея, 123А	000005500	31.12.2019	6	-	92 121,6	-	73	36 544,1	55 577,5	180	6 141,4	49 436,0	1 155,1
105	К.Е.О-4кВ от РУ-0,4кВ ТП-168 до ГРУ (42.30.03010.4.0138) со зданием склада пр-т Стрателяй, 11 к.2А	000005501	31.12.2019	6	-	118 034,2	-	73	46 823,5	71 210,7	180	7 869,9	63 341,8	1 480,1
106	ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ ф. "Правая сторона" МТП-505 до ГРУ ул. Телетуская, стр.№27а	000005502	31.12.2019	6	-	50 002,7	-	73	19 835,8	30 166,9	180	3 333,5	26 833,4	627,0
107	К.Е.О-4кВ двумя кабелями от РУ-0,4кВ ТП-405 (ш.Шкодо) ГРУ м/каб.жд.ул. Горьковского, стр.№5	000005503	31.12.2019	6	-	988 264,6	-	73	392 038,8	596 225,7	180	65 884,3	530 341,4	12 392,2
108	К.Е.О-4кВ от РУ-0,4кВ ТП-473 до ГРУ здания магазина ул. 40 лет ВЛКСМ, 122 (42.30.0412018.6245)	000005504	31.12.2019	6	-	136 290,6	-	73	54 065,7	82 224,9	180	9 086,0	73 138,9	1 709,0
109	К.Е.О-4кВ от РУ-0,4кВ РП-26 до ГРУ лыжной базы (42.30.0606001.142) Новоильин р-н к-вал 17	000005505	31.12.2019	6	-	321 944,7	-	73	127 713,6	194 231,1	180	21 463,0	172 768,1	4 037,0
110	ВЛ-0,4кВ от сущ. опоры ВЛ-0,4кВ ф.Хабаровский до ГРУ с оборуд. связи ул. Чернышевского, 37	000005506	31.12.2019	6	-	10 089,3	-	73	4 002,4	6 086,9	180	672,6	5 414,3	126,5
111	ЛЭП-0,4кВ от н/в сборки неж. пом. по ул.Циолковского, 49а до ГРУ гаража№4 ЦиолковскийПТУ-21	000005517	31.12.2019	6	-	7 747,1	-	73	2 272,8	3 467,3	180	383,1	3 084,1	72,1
112	К.Е.О-4кВ от РУ-0,4кВ ТП-401А до ГРУ (42.30.0418001.1763) ж/д к-вал-1-2 Заводской р/н(ГЭС-12-18	000005518	31.12.2019	6	-	1 097 266,2	-	73	435 279,2	661 987,1	180	73 151,1	588 836,0	13 759,1
113	К.Е.О-4кВ от РУ-0,4кВ ТП-411 до ГРУ ул. Горьковского, стр.№8	000005519	31.12.2019	6	-	4 924 522,4	-	73	896 422,2	3 948 100,4	180	148 989,2	3 799 111,2	84 989,2
114	КТП 250 кВА К.Е.О-4кВ от н/в каб.ул.Орджоникидзе, 12 к-вал 4	000005493	12.11.2017	7	-	869 926,4	-	62	625 406,5	244 519,9	240	43 496,1	201 023,4	4 901,0
115	МТП 250 кВА и в-в части нагр. <ТП-41 Центр р-н (ш.3.2 км пр.)	000005501	31.12.2012	7	-	2 360 094,1	-	68	1 557 662,1	802 432,0	240	118 004,7	684 427,3	16 355,5
116	СТР-ВО МТП-250кВА перевод напруги с ТП-38 на новую	000005502	30.11.2012	7	-	1 830 238,2	-	67	1 217 108,4	613 129,8	240	91 511,9	521 617,9	12 482,2
117	К.Е.О-4кВ от ТЭЦ КМК до ПРП	000005503	31.08.2012	8	-	5 416 161,4	-	105	3 056 423,0	2 359 738,4	300	216 646,5	2 143 091,9	49 531,1
118	ТП-95 тек. присоед. маг.№18 пр.Металлургов 23	000005504	01.10.2012	6	-	32 633,9	-	0	32 633,9	0,0	180	0,0	-	-
119	ВЛ-0,4кВ от ТП-74 для лит.элаб.гаража №5 пр.Стрателяй	000005505	11.12.2012	7	-	213 335,8	-	49	155 581,9	57 753,9	240	10 666,8	47 087,1	1 153,3
120	К.Е.О-4кВ ТП-428-ул.Торея,22	000005506	01.07.2012	8	-	250 076,0	-	103	143 197,0	106 878,9	300	10 003,0	96 875,9	2 241,3
121	ВЛЭП д/эл.снабжения ПНС "ДОС"	000005507	30.11.2012	6	-	305 997,8	-	0	305 997,8	0,0	180	0,0	-	-
122	Стр-во К.Е.О-4кВ от РУ-0,4кВ ТП-606 до н/в сборки гаражей, просп.Кунакостровский, 32А,	000005879	26.04.2021	6	-	291 158,2	-	89	77 000,5	214 157,7	180	19 410,5	194 747,1	4 497,9
123	Стр-во ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-378 до ГРУ спортивной площадки, северо-западнее д. ул. Метелькина, 16	000005882	30.09.2021	6	-	61 429,3	-	94	13 707,4	47 721,9	180	4 095,3	43 626,6	1 004,8
124	Стр-во ВЛН-0,4 кВ от ВЛН-0,4 кВ ф. Дружбы МТП-741 до ГРУ ул. Добрая Шория, 62	000005884	30.09.2021	6	-	128 959,6	-	94	28 776,1	100 183,5	180	8 597,3	91 586,2	2 095,7
125	Стр-во ВЛН-0,4 кВ от ВЛН-0,4 кВ ф. Дружбы МТП-741 до ГРУ ул. Добрая Шория стр.№50	000005885	27.04.2021	6	-	76 603,5	-	89	20 258,8	56 344,7	180	5 106,9	51 237,8	1 183,4
126	Стр-во ВЛН-0,4 кВ от ВЛН-0,4 кВ ф. Дружбы МТП-741 до ГРУ ул. Добрая Шория, 1	000005886	07.05.2021	6	-	23 936,4	-	90	4 132,5	19 803,9	180	1 595,8	16 208,2	374,1
127	Стр-во ЛЭП-0,4кВ от ВЛЭП-0,4кВ ф.9-Трансформаторный до ГРУ м/каб.пл. 2-ой Ангарский д/к(42300210055233	000005888	19.04.2021	6	-	333 253,0	-	89	88 145,6	245 107,4	180	22 319,4	222 929,2	5 148,9
128	Стр-во ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-160 до ГРУ нежилого №850 ул.Сибирская-Пискаревский д.№1,ксп.2	000005890	30.09.2021	6	-	469 133,9	-	94	104 729,4	364 410,1	180	31 289,2	333 320,9	7 677,2
129	Стр-во ЛЭП-0,4кВ от ЛЭП-0,4кВ от н/в сборки гараж в н/в-е 6А ГО "Новый" до ГРУ ш/дом. Курако, пар.№37	000005895	30.09.2021	6	-	103 603,2	-	94	23 118,1	80 485,1	180	6 906,9	73 578,3	1 694,7
130	Строительство К.Е.О-4кВ от РУ-0,4кВ ТП-146 до границ земельного участка, проспект Пискаревский, 15 фоес	000005897	30.09.2021	6	-	166 545,3	-	94	37 163,0	129 382,3	180	11 103,0	118 279,3	2 734,3
131	Стр-во ЛЭП-0,4кВ от н/в сборки гаражей до ГРУ гаражей, ул. Кузнецова, 8, корп.2, пом. 46	000005898	02.06.2021	6	-	89 250,5	-	91	22 128,2	67 122,3	180	5 950,0	61 172,2	1 411,2
132	Стр-во К.Е.О-4кВ от РУ-0,4кВ ТП-701 до ГРУ магазина ул. Павловского (42.30.031066.869)	000005913	30.09.2021	6	-	161 710,5	-	94	36 084,2	125 626,3	180	10 780,7	114 845,6	2 645,2
133	Стр-во К.Е.О-4кВ от РУ-0,4кВ ТП-431 до ГРУ магазина (42.30.041210.3831) ул. Клымаково	000005917	30.09.2021	6	-	208 845,9	-	94	46 602,0	162 244,0	180	13 923,1	148 320,9	3 416,2
134	Стр-во К.Е.О-4кВ от РУ-0,4кВ ТП-294 до ГРУ нежилого №8.50.90 ул. Сеченова, 19А	000005918	07.06.2021	6	-	140 512,9	-	91	34 837,9	105 675,0	180	9 367,4	96 307,4	2 221,8
135	Стр-во двух К.Е.О-4кВ до ГРУ №842.30.0301046.2801(жилого дома С, м/р.45-46)Тавл-го-Запорож-а-Ермако	000005921	30.09.2021	6	-	209 533,1	-	94	46 755,3	162 777,8	180	13 968,9	148 808,9	3 427,5
136	Замена отпавной опоры ВЛ-0,4кВ ф.15-Трасс п/ст и монтаж разьединителя типа РЛНД (ГЭС-41-19), Акт №8263	000005922	30.09.2021	6	-	95 275,8	-	94	21 259,9	74 015,9	180	6 351,7	67 664,2	1 558,5
137	Строительство ЛЭП-0,4кВ до границ блока гаражей, ул. Торея, д.82А, корп.2а, Акт №8264-07а/21 от 30.0	000005928	01.07.2021	6	-	176 552,6	-	91	43 773,4	132 779,2	180	11 770,2	121 009,0	2 791,7
138	Строительство ЛЭП-0,4кВ от существующей ЛЭП-0,4кВ для электрооборудования гаража №873, Копозный, 16-А,	000005929	15.07.2021	6	-	11 614,6	-	92	2 783,7	8 830,9	180	774,3	8 056,6	185,8
139	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от н/в сборки нежилых помещений до гаражей, ш. Косидомское, 12, к.3, пом.14,	000005991	29.07.2021	6	-	68 427,0	-	92	16 399,9	52 027,1	180	4 561,8	47 465,3	1 094,4
140	Стр-во ВЛ-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ ф. "Левая сторона" до ГРУ (42.30.0405023.102) ул. Телетуская, стр. №114	000005994	30.0											

166	Строительство КВЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-71 до ВРУ котельной д/с 123, ул.Литейная, 82, Акт №485-12в/	000006057	08.10.2021	6	450 104,7	-	95	96 716,7	353 388,0	180	30 007,0	323 381,0	7.444,5
167	Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-153 до ВРУ дренажного насоса, ул. Транспортная 43, 47, Акт №48	000006059	08.11.2021	6	123 302,3	-	96	25 475,7	97 826,6	180	8 220,2	89 606,5	2 061,8
168	Строительство КЛ-0,4кВ от КЛ-6кВ ф.5-ГТУ-1 РП-22 ТП-ПАТТ-1), Акт №878-04в/21 от 18.10.21г.	000006061	19.10.2021	6	250 945,6	-	95	53 922,2	197 023,4	180	16 729,7	180 293,7	4 150,5
169	Строительство КТП-735 в ЛЭП-0,4кВ от КТП-735 ф.Кондомосий, Акт №880-04в/21 от 18.10.2021г.	000006062	19.10.2021	6	908 471,3	-	335	65 430,1	843 041,3	361	30 198,5	812 842,8	18 214,7
170	Строительство ЛЭП-0,4кВ от ТП-28 от питающего кабеля здания №117 ул Запорожская для электрообогрева	000006068	11.11.2021	6	53 655,7	-	96	11 085,9	42 569,8	180	3 577,0	38 992,7	897,2
171	Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-294 до блока гаражей, ул.Сеченова, Акт №461-12в/21 от 22.11.2	000006074	22.11.2021	6	424 005,2	-	96	87 604,4	336 400,8	180	28 267,0	308 133,8	7 089,9
172	Строительство ВЛЭП-0,4кВ от ЛЭП-0,4кВ ф. Лагунина МТП-22 до грани участка заявителя, ул.Воскаяная,28	000006077	11.11.2021	6	11 767,4	-	96	2 433,3	9 334,2	180	2 336,2	8 551,7	196,8
173	Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-41 до ВРУ котельной, проезд Колхозный, Акт №437-11в/21 от 12	000006081	12.11.2021	6	30 342,2	-	96	6 273,2	24 069,0	180	2 064,2	22 064,2	507,7
174	Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-41 до блока гаражей, ул.Банинская, Акт №435-11в/21 от 17.11.21	000006084	17.11.2021	6	374 879,4	-	96	77 454,4	297 425,0	180	24 992,0	272 437,0	6 268,4
175	Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-24 до земельного участка магазина (42.30.060504.1966), просп.	000006092	01.12.2021	6	132 232,7	-	96	27 334,1	104 963,1	180	8 819,0	96 143,1	2 212,2
176	Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-28 ЦТП до блока гаражей проезд Воскаяная, д.1 Акт №458-1в	000006094	01.12.2021	6	513 159,2	-	96	106 033,0	407 166,6	180	34 213,3	372 953,3	8 581,3
177	Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-112 до грани участка нежилых помещений, ул.Дю. д.2, Акт №45	000006096	29.11.2021	6	451 370,3	-	96	93 258,3	358 112,0	180	30 091,4	328 020,6	7 547,5
178	Строительство КЛ-0,4кВ от КВЛЭП-0,4кВ ф.6-20П (ТП-322-ТП-328), Акт №440-11в/21 от 23.11.21г.	000006100	23.11.2021	6	140 793,9	-	96	29 089,7	111 704,3	180	9 386,3	102 318,0	2 354,2
179	Строительство КТП-322а и ЛЭП-0,4кВ от КТП-322а до грани земельного участка с кадастровым номером №4	000006101	23.11.2021	10	800 114,3	-	336	55 409,6	744 704,7	361	26 596,6	718 108,1	16 090,9
180	Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-371 до грани нежилого помещения №1, ул.Чкалина,18, Акт №386-	000006103	01.12.2021	6	296 222,0	-	96	61 202,9	235 019,1	180	19 748,1	215 271,0	4 953,2
181	Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-240 до здания гаража №3, квартал 64, Акт №436-11в/21 от 20.12	000006105	20.12.2021	6	33 171,1	-	97	6 579,4	26 591,7	180	2 211,4	24 380,3	560,7
182	Строительство ЛЭП-0,4кВ до гаража №111 пр.Колхозный №20 корпус 1 от существующей ЛЭП-0,4кВ для электр	000006110	10.12.2021	6	29 949,8	-	96	6 188,0	23 761,8	180	1 996,7	21 765,2	500,8
183	Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-498 до грани земельного участка спортивной и детской площадк	000006112	01.12.2021	6	82 607,7	-	96	17 067,7	65 540,0	180	5 507,2	60 032,8	1 381,3
184	Строительство КВЛЭП-0,4кВ от КВЛЭП-0,4кВ (от ТП-629 до грани участка заявителя, ул.Воскаяная,28	000006141	30.11.2021	6	434 718,4	-	96	89 817,9	344 900,6	180	28 981,2	315 915,3	7 269,0
185	Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-811 до ВРУМКОУ "Начальная школа-детский сад №235", ул.Новосоло	000006144	04.12.2021	6	924 602,3	-	97	183 392,2	741 210,1	180	61 640,2	679 570,0	15 628,6
186	Строительство ЛЭП-0,4кВ от питающего кабеля МГД №60 по ул.Кирова до блока гаражей по ул.Кирова, квар	000006155	15.12.2021	6	126 097,3	-	97	25 011,0	101 086,2	180	8 406,5	92 679,8	2 131,4
187	Строительство ЛЭП-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ ф. "Эмкогонский (правый)" до опоры освещения зеленогородского парк	000006159	08.12.2021	6	222 756,8	-	97	44 191,1	178 605,7	180	14 853,1	163 752,6	3 765,9
188	Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-8 до н/в щита потребителей, просп. Дружбы, 3, Акт №506-12в/	000006162	15.12.2021	6	228 116,5	-	97	45 246,2	182 870,3	180	15 207,8	167 662,5	3 855,9
189	Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-47 до грани заявителя, ул.Роскошная, 4, Акт №508-12в/21 от 22	000006164	24.12.2021	6	415 698,7	-	97	82 452,6	333 246,1	180	27 713,2	305 532,8	7 026,6
190	Строительство ЛЭП-0,4кВ от н/в обрзод гаражей ул.Гурьны, 22А до грани участка заявителя ул.Гурьны,	000006166	28.12.2021	6	143 392,7	-	97	28 441,5	114 951,2	180	9 559,4	105 391,7	2 423,8
191	Строительство ВЛ-0,4кВ ф.6-31 П.п.от №31 ПС 110кВ Шаховая до МТП-750, ул.Садовническая, Акт №11-01в/21 о	000006169	30.12.2021	6	3 191 210,0	-	97	632 967,3	2 558 242,7	180	212 747,3	2 345 495,4	53 941,1
192	Строительство МТП-750 и ЛЭП-0,4кВ до грани котельной, ул.Садовникова д.32,корп.1, Акт №10-01в/21 о	000006170	30.12.2021	7	1 236 376,4	-	157	163 939,4	1 072 437,0	240	61 818,8	1 010 618,2	22 913,6
193	Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-317 до здания котельной, пр.Дзержинский,14, Акт №09-01в/21 о	000006171	30.12.2021	6	1 065 326,4	-	97	211 304,4	854 022,0	180	71 021,8	783 000,3	18 007,2
194	Реконструкция линии электропередач ф.В ф.ДРП-1 кв.3 с изменением трассы и строительством кабельного	000006190	30.12.2021	6	4 410 415,2	-	97	874 793,1	3 535 622,1	180	0,0	3 535 622,1	-
195	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.10-8Т, ф.10-39Т от ПС КФЗ-1 до ЦРП-2 с заменой провода и опор, дп.2,18км	000006191	30.12.2021	6	3 837 270,7	-	97	761 111,5	3 076 159,1	180	0,0	3 076 159,1	-
196	Реконструкция КЛ-0,4кВ ф.19-608 от ТП-608 до ТП-629 с замен. кабелем ААШв-10*3*120, дл. 0,94км	000006192	30.12.2021	6	2 349 773,2	-	97	466 070,7	1 883 702,5	180	0,0	1 883 702,5	-
197	Строительство ВЛ-0,4кВ от ПЛ-35 до ПС 110/0,4кВ Березовая, кабелем ААШв-10 ул. Ногарская(ИПЭС)	000006266	30.12.2021	6	2 041 000,0	-	97	0,0	0,0	180	0,0	0,0	-
198	ВЛЭП-0,4кВ (Общественного 14/2А) ГЭС-327-13 от 23.07.13г.	000005594	31.05.2015	6	5 254,9	-	18	4 473,2	781,7	180	350,3	431,4	13,3
199	ВЛ-0,4кВ от ф.Таврицкий от ГТП-869 (ГЭС-612-13 от 25.11.13г.)	000005597	30.04.2015	6	378 243,0	-	17	325 101,4	53 141,6	180	25 216,2	27 925,4	891,7
200	ВЛ-0,4кВ от КТП-862 до грани щ.у. д.18 Шахтерской Сланы	000005598	30.04.2015	6	248 055,9	-	17	213 205,1	34 850,8	180	16 537,1	18 313,8	294,8
201	ВЛ-0,4кВ от ф.Благоев. Девченко МТП36 Благоевненская,158	000005599	30.06.2015	6	15 272,3	-	19	12 874,2	2 398,1	180	1 018,2	1 380,0	41,6
202	Строительство КЛ-0,4кВ от ПЛ-35 до ПС 110/0,4кВ Березовая, кабелем ААШв-10 ул. Ногарская(ИПЭС)	000006193	01.01.2022	6	12 153 090,3	-	98	2 310 091,6	9 842 998,8	180	810 206,0	9 032 792,8	207 633,7
203	Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-168 до гаража по адресу: пр.Колхозный, 22а (ГЭС-521-21), МКН "Д	000006294	01.04.2022	6	44 732,4	-	96	7 763,5	36 968,9	180	2 982,2	33 986,8	780,5
204	Строительство ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ МТП-337 до ГЗУ (42.30.010301.1.60) с обрзод. сот. связи (ГЭС-153-21, ПАО В	000006297	14.04.2022	6	178 820,9	-	101	29 557,2	149 263,7	180	11 921,4	137 342,3	3 152,7
205	Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-366 для сл.набж. гаражей, ул. Оберского, 9А (ГЭС-587-21),	000006299	14.04.2022	6	61 456,3	-	101	10 158,1	51 298,2	180	4 097,1	47 201,1	1 083,5
206	Строительство КЛ-0,4кВ от РП-27 до ВРУ блока гаражей, ул. Сеченова, 22а (ГЭС-479-21, ГК "Эксплант"),	000006301	20.04.2022	6	117 788,3	-	101	19 469,1	98 319,2	180	7 852,6	90 466,6	2 076,6
207	Строительство ЛЭП-0,4кВ от ТП-876 до ГЗУ до ГЗУ с отрази ул.Косыгина(ГЭС-573-21)	000006303	18.04.2022	6	292 548,2	-	101	48 355,1	244 193,1	180	19 503,2	224 689,9	5 157,7
208	Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ РП-27 (и П с ш) до ГЗУ под вертолетную площадку (ГЭС-269-20)	000006306	21.04.2022	6	234 605,6	-	101	38 777,8	195 827,8	180	15 640,4	180 187,5	4 136,2
209	Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-8/О для сл.набж. обрзод связи ООО "Т2Мобайл, ул. Запорожская	000006310	28.04.2022	6	161 429,8	-	101	26 682,6	134 747,2	180	10 762,0	123 985,2	2 846,1
210	Строительство ЛЭП-0,4кВ для сл.набж. гаража №176, в Кондомосий, 12, корпус 1 (ГЭС-636-21),	000006313	27.04.2022	6	11 850,6	-	101	1 958,9	9 891,8	180	750,0	9 101,8	208,5
211	Строительство ЛЭП-0,4кВ от ЛЭП-0,4кВ ф.21-Трамвайная-1(ГЭС-61В Остров-А-ТП-14) до ТП-516(ГЭС-483-21,ГЭС-518-21)	000006321	15.05.2022	6	121 298,2	-	102	19 048,8	102 251,4	180	8 086,5	94 164,8	2 160,6
212	Строительство ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-291 до грани щ.встр.пристр. н/помещ. ул.Циолковского,29(ГЭС-18-21)	000006324	25.05.2022	6	117 807,1	-	102	18 498,6	99 308,5	180	7 853,8	91 454,7	2 098,4
213	Строительство ЛЭП-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ ТП-74-гаражи пр-т Стратегический, 7, корпус 5а (ГЭС-767-21, ИП Серебрянников	000006325	30.05.2022	6	4 699,2	-	102	737,9	3 961,3	180	313,3	3 648,0	83,7
214	Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-223 для сл.набж. н/помещ. №49, пр-т Пионерский, 33(ГЭС-164-22)	000006327	31.05.2022	6	314 445,2	-	102	49 375,7	265 069,5	180	20 963,0	244 106,5	5 600,9
215	Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-909 для сл.набж. торгов. пав. пр-т Шахтеров, 1 (ГЭС-96-22,Аббасов М.Д	000006336	05.06.2022	6	8 245,4	-	102	1 294,7	6 950,7	180	549,7	6 401,0	146,9
216	Строительство ЛЭП-0,4кВ от пнт. каб. ж/д пр-т Октябрьский, 58 для сл.набж. рек. Октябрь.58А(ГЭС-209-22,Дубр	000006341	30.05.2022	6	119 603,0	-	102	18 780,6	100 822,3	180	7 973,5	92 848,8	2 130,4
217	Строительство КВЛЭП-10кВ от РУ-10кВ ТП-873 до ТП-876 (ГЭС-301-20), Акт №110-04в/22 от 18.04.22г	000006343	18.04.2022	6	1 793 304,7	-	101	236 414,0	1 496 890,7	180	119 553,6	1 377 337,1	31 616,5
218	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-516 ф.Гаражи ГЭС-483-21, ГЭС-518-21, ГЭС-701-21,	000006344	12.05.2022	6	1 236 945,7	-	102	194 231,1	1 042 714,6	180	82 463,0	960 251,5	22 032,6
219	Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-443 до н/в щита потребителей, ул. Горька, 52 (ГЭС-569-21), Ак	000006346	07.06.2022	6	278 770,3	-	103	41 470,0	237 300,3	180	18 584,7	218 715,7	5 016,2
220	Строительство ВЛ-10кВ от ВЛ-10кВ ф.10-4-У, ТП-352/100,4кВ, ЛЭП-0,4кВ ф.Гаражи (ГЭС-170-21),	000006348	29.06.2022	6	582 574,2	-	103	86 663,9	495 910,3	180	38 838,3	457 072,0	10 482,8
221	Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-223 до бл. гараж. г/о "Тополь-1", пр-т Пионерский, 29а (ГЭС-610-21,64	000006364	28.06.2022	6	165 329,5	-	103	24 594,5	140 735,0	180	11 022,0	129 713,0	2 974,9
222	Строительство ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ МТП-76 до грани участка заявителя (ГЭС-94-22, ООО "КОНК"), Акт	000006369	28.06.2022	6	84 988,5	-	103	12 642,9	72 345,6	180	5 665,9	66 679,7	1 529,3
223	Строительство ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ МТП-714 ф.Гранатовый" (ГЭС-603-21),	000006372	29.06.2022	6	457 706,3	-	103	68 080,5	389 625,7	180	30 513,8	359 104,0	8 235,0
224	Строительство ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-10 для сл.набж. гаражей ул. Садовникова, 18 корп.1 (ГЭС-196-21),	000006375	30.06.2022	6	523 673,5	-	103	78 192,4	447 474,1	180	35 044,9	412 429,2	9 439,9
225	Строительство КЛ-0,4кВ от КЛ-6кВ ф.11-471 РП-2 ЦП-236 (П-163) (ГЭС-416-20), Акт №128-09в/22 от 30.06	000006377	30.06.2022	6	996 096,1	-	103	148 179,6	847 916,5	180	66 406,4	781 510,1	17 923,7
226	Строительство ТП-734 и КЛ-0,4кВ от ТП-734 до ГЗУ ул. Сибирская-Гвардейская												

248	Кабельная линия 10кВ от ТП-61 до ТП-62	000005873	31.08.2021	6	-	83 333,3	-	93	19 283,7	64 049,6	180	5 555,6	58 494,0	1 348,0
249	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-67 до ж/д №31 а.б.в.г. от ТП67 до ж/д 32, от ТП67 до ж/д 39а б.в.г. от Т	000005874	31.08.2021	6	-	125 000,0	-	93	28 925,6	96 074,4	180	8 333,3	87 741,0	2 022,0
250	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-62 до ж/д №1 а. б. в. г.	000005875	31.08.2021	6	-	32 091,7	-	93	7 426,2	24 665,5	180	2 139,4	22 526,1	492,2
251	Трансформ. подст-я ТП-68, Новоильинский р-н, мкр.24 кв. №42 по 0602050-1923	000005876	31.08.2021	6	-	2 500 000,0	-	333	199 905,8	2 306 094,2	361	83 102,5	2 222 991,7	49 819,9
252	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-68 до ж/д №36 а.б.в.г. от ТП68 до ж/д №38 б.в.г. от ТП	000005877	31.08.2021	6	-	333 333,3	-	93	77 135,0	256 198,3	180	22 222,2	233 976,1	5 391,9
253	Кабельная линия 0,4кВ от ГЗУ 42 по 0413001 1664 до ж/д Горьковская кв. 1-2	000005878	31.08.2021	6	-	125 000,0	-	93	28 925,6	96 074,4	180	8 333,3	87 741,0	2 022,0
254	Стр-во ВЛ-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ ф. Правая сторона ТП-341 до стены вешки знака 3Р эл. снабж. модуль свет. знака	000005920	17.04.2020	6	-	18 745,0	-	77	6 816,4	11 928,6	180	1 249,7	10 679,0	248,7
255	ВЛЭП-0,4кВ от н/в сборки гаражей ул.Покровщина, 237 до ГЗУ гаража №15А по ул.Покровщина, 237	000005921	17.04.2020	6	-	60 050,521	-	77	24 755,7	35 294,8	180	4 538,9	30 755,9	989,2
256	ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-487 до РУ-0,4кВ ТП-489 до ГЗУ ж/д ул. Минеральной 13, стр. №6	000005922	17.04.2020	6	-	147 147,0	-	77	47 152,0	730 015,9	180	76 439,0	653 576,1	15 219,1
257	ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-421 до ГЗУ №40 лет ВЛКСМ, 32А	000005923	17.04.2020	6	-	397 704,8	-	77	144 619,9	253 084,9	180	26 513,7	226 571,0	5 276,2
258	ВЛ-0,4кВ ф. Гомо-Шор. от ТП-373 эл. снабж. м/к эл. ул. Толмачева, 51А	000005931	17.04.2020	6	-	472 853,0	-	77	171 946,5	300 906,5	180	31 523,5	269 382,9	6 273,2
259	ВЛЭП-0,4кВ от ВЛЭП-0,4кВ ф. "Кузбасской" МТП-314 до ГЗУ кот. Абагур-Лесной №1	000005933	17.04.2020	6	-	52 343,9	-	77	19 034,1	33 309,7	180	3 489,6	29 820,1	694,4
260	ВЛЭП-0,4кВ от ф. Химиков ТП-698 по ул. Вишневая (тек. присоединение)	000005937	31.12.2013	7	-	106 730,9	-	61	70 760,8	35 970,1	240	5 336,5	30 633,5	732,6
261	ВЛЭП-0,4кВ от ф. Химиков ТП-698 по ул. Сталелитейщиков, 36 (тек. присоединение)	000005939	31.12.2013	7	-	39 789,4	-	61	26 379,7	13 409,7	240	1 989,5	11 420,2	273,1
262	Временное эл. снабж. РП-38, ТП-11 от ПС №5 "Новая"	000005921	31.10.2013	7	-	1 087 566,4	-	94	614 273,6	473 292,8	240	54 378,3	418 914,5	9 814,3
263	ТП-633 (замена двух силовых трансформаторов)	000005922	31.10.2013	7	-	760 478,6	-	94	429 529,6	330 949,0	240	38 023,9	292 925,1	6 862,6
264	КЛ-0,4-кВ от н/в щита до нежил. помещ. ул. Прокофьевского, 4	000005923	31.10.2013	7	-	33 583,6	-	59	22 636,5	10 947,2	240	1 679,2	9 268,0	222,4
265	КТП 250 кВа КЛЭП 0,4кВ и 6кВ ул. Орджоникидзе, 12 корпус 4	000005926	31.10.2013	7	-	826 381,0	-	63	544 964,7	281 416,2	240	41 319,0	240 097,2	5 471,7
266	Монтаж дополнительного оборудования в РП-27	000005927	31.10.2013	7	-	730 235,7	-	59	492 203,1	238 032,6	240	36 511,8	201 520,9	4 835,1
267	РЕКОНСТРУКЦИЯ ВЛ-6кВ ф. 17-286 от опоры до кафе Кондомское шоссе, 19	000005931	25.03.2014	7	-	703 380,5	-	64	534 671,4	248 709,1	240	35 169,0	213 540,1	5 084,7
268	Включная канализация кв.43-45 Центр р-н	000005933	31.10.2013	7	-	4 156 074,1	-	59	2 801 331,7	1 354 742,4	240	207 803,7	1 146 938,7	27 318,3
269	ВЛ-6кВ ТП-647 до зем.улка дома по ул. Гирская 111 (теп.присоединение)	000005941	31.12.2013	6	-	1 460 510,513	-	61	969 610,3	490 900,2	240	73 285,3	419 615,3	10 039,2
270	ТП-633 ТП. ул. Раковскийского Населен. Р-н (тек. присоединение)	000005937	31.10.2013	7	-	543 117,8	-	59	346 214,2	177 103,6	240	27 165,9	149 937,7	3 597,4
271	КЛ-10кВ от РП-ТП. по ул. Ленина в Курн-и-нет (тек. присоединение)	000005939	31.12.2013	10	-	3 156 769,3	-	241	1 049 341,6	2 107 427,7	361	104 934,2	2 002 493,5	45 209,1
272	КЛ-0,4кВ от ТП-456 до ГЗУ капитальных гаражей ул. Крылатского	000005962	17.09.2018	6	-	621 918,3	-	58	323 808,7	298 109,6	180	41 461,2	256 648,4	6 102,3
273	ВЛ-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ ф. Ленинградский до ГЗУ нежилое здание ул. Малотажная, 24, к. 1	000005963	17.09.2018	6	-	3 020,0	-	58	1 572,4	1 447,6	180	201,3	1 246,3	29,6
274	ВЛ-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ ф. Антибеской ТП-319 до ГЗУ ул. Килеводская, 60	000005964	17.09.2018	6	-	2 644,4	-	58	1 376,9	1 267,6	180	176,3	1 091,3	25,9
275	ЛЭП-0,4кВ от н/в щита ПОУ "Новокузнецкая ОТП"РО ДСОААФ КО до здан-магаз. ул. 40лет ВЛКСМ, 2В	000005965	17.09.2018	6	-	28 771,0	-	58	14 979,9	13 791,0	180	1 918,1	11 873,0	282,3
276	КЛ-0,4кВ от точки врезки в кабель КЛ-0,4кВ ТП-28. Малышев, 3 до н/в сборки Строителей, 56-А	000005934	31.12.2018	6	-	195 259,5	-	61	96 822,9	98 436,6	180	13 017,3	85 419,3	2 022,4
277	ВЛ-0,4кВ от ф. Ч. сектор ТП-326 до границ. з/у №14А ул. Красного	000005935	31.12.2018	6	-	24 262,4	-	61	12 031,0	12 231,5	180	1 617,5	10 614,0	251,3
278	ВЛ-0,4кВ от ф. Ч. сектор ТП-326 до границ. з/у сооруже. раздвал. ул. Интернатная	000005936	31.12.2018	6	-	50 798,0	-	61	25 189,1	25 608,9	180	3 386,5	22 222,4	526,1
279	МТП-400 кВа 6/0,4 кВ, отпайки ВЛ-6 кВ, ВЛ-0,4 кВ Заводской р-н г. Новокузнец	000005132	09.01.2018	10	-	1 459 905,5	-	290	287 128,2	1 172 777,3	361	48 528,7	1 124 248,5	24 298,6
280	КЛ-10кВ ПС "Горьковская-2а" - РП-26	C-0000094	09.01.2018	10	-	1 069 214,5	-	290	210 288,7	858 925,8	361	35 541,8	823 384,0	17 352,4
281	ЯКНО-10кВ КЛ-10кВ от КЛ-10кВ «РП-1-СН» до ТП-399	C-0000101	09.01.2018	10	-	296 734,2	-	290	58 360,5	238 373,7	361	9 863,7	228 510,0	4 815,9
282	КЛ-0,4кВ уч.кв. РП-1 – ТП-54	C-0000099	09.01.2018	10	-	41 642,3	-	290	8 180,1	33 462,4	361	1 384,2	32 068,2	675,8
283	КЛ-0,4кВ ТП-111 до ж/д ул. Горькая, 14	C-0000094	09.01.2018	8	-	40 318,1	-	170	14 234,8	24 083,3	300	1 932,1	32 150,6	710,7
284	КЛ-0,4кВ первичка Вербовых 3-5	C-0000080	09.01.2018	8	-	29 063,3	-	170	8 561,9	20 500,4	300	1 162,4	19 337,9	427,4
285	КЛ-0,4кВ первичка Вербовых 1-3	C-0000079	09.01.2018	8	-	24 152,2	-	170	7 127,2	17 065,0	300	967,7	16 097,3	355,8
286	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-ЮЭС Кузнецкий район (ул. Кривячутская, Чеповицкая, Добролюбова),	C-0000100	09.01.2018	6	-	819 872,2	-	50	481 082,0	338 790,2	180	54 638,1	284 152,0	6 832,1
287	Рекон. КЛ-0,4кВ от ТП-30 (ул. Новообирская, Киселевская 1-33, Сапорожская 1-10, пер. Карасюк	C-0000099	09.01.2018	10	-	432 359,0	-	290	85 034,6	347 324,4	361	14 372,0	332 952,3	7 017,0
288	ВЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-309 в Кузнецком р-не (ф. «Ч/с», ф. «Электролизный» и перевод ф. Стартовый	C-0000063	09.01.2018	6	-	2 029 302,7	-	50	1 190 747,8	838 554,8	180	135 286,8	703 268,0	16 960,1
289	КЛ-0,4кВ ТП-86 – пр. Строителей, 52, пр. Строителей – ул. Малышев, 2,	C-0000092	09.01.2018	6	-	242 978,7	-	50	142 574,3	100 404,4	180	16 198,6	84 205,8	2 030,7
290	КЛ-0,4кВ ТП-370 – опора ВЛ	C-0000067	09.01.2018	8	-	87 851,1	-	170	25 881,4	61 969,6	300	3 514,0	58 455,6	1 292,2
291	КЛ-0,4кВ ТП-131 – пр. Металлургов, 5	C-0000085	09.01.2018	8	-	96 883,5	-	170	28 542,4	68 341,0	300	3 875,3	64 465,7	1 425,1
292	КЛ-10кВ от ТП-863 до ТП-867, от ТП-867 до ТП-866, от ПС «Ильинская Горьковская-1а» ТП-866	C-0000093	09.01.2018	10	-	2 895 698,9	-	290	569 514,2	2 326 184,7	361	96 255,9	2 229 928,8	46 995,8
293	КЛ-0,4кВ от ТП-103 ЮЭС до котельной №6	C-0000075	09.01.2018	8	-	262 082,6	-	170	77 211,1	184 871,6	300	10 483,3	174 388,2	3 855,0
294	КЛ-0,4кВ от ТП-437 до н/в щита пр. Советской Армии, 12а (НМБ)	C-0000077	09.01.2018	8	-	140 851,2	-	170	41 495,6	99 355,6	300	5 634,0	93 721,6	2 071,8
295	КЛ-0,4кВ ПР. Октябрьский 38-40	C-0000083	09.01.2018	8	-	43 925,3	-	170	12 940,7	30 984,8	300	1 737,0	29 227,8	646,1
296	КЛ-0,4кВ ТП-418 – 40 лет ВЛКСМ 1а)	C-0000089	09.01.2018	8	-	45 243,3	-	170	13 329,9	31 914,4	300	1 899,7	30 104,6	695,5
297	КЛ-0,4кВ первичка Минутина 10-12	C-0000081	09.01.2018	8	-	31 448,9	-	170	9 245,8	22 184,4	300	2 258,0	20 926,4	462,4
298	КЛ-0,4кВ ТП-411 – Горьковская 5	C-0000088	09.01.2018	6	-	164 232,5	-	50	96 367,8	67 864,7	180	10 949,0	56 915,8	1 372,6
299	КЛ-0,4кВ Горьковская 5-9	C-0000072	09.01.2018	8	-	31 626,4	-	170	9 317,3	22 309,1	300	1 265,1	21 044,0	465,2
300	КЛ-0,4кВ Горьковская 5-3	C-0000071	09.01.2018	8	-	27 673,1	-	170	8 152,7	19 520,4	300	1 106,9	18 413,5	407,1
301	КЛ-0,4кВ Горьковская 5 - Ижевский 10	C-0000069	09.01.2018	8	-	49 196,6	-	170	14 493,6	34 703,0	300	1 967,9	32 735,1	723,6
302	КЛ-0,4кВ Горьковская 5 - Ижевский 12	C-0000070	09.01.2018	8	-	49 196,6	-	170	14 493,6	34 703,0	300	1 967,9	32 735,1	723,6
303	КЛ-0,4кВ Ижевский 10 – 12	C-0000073	09.01.2018	8	-	38 760,1	-	170	11 419,0	27 341,1	300	1 550,4	25 790,7	570,1
304	КЛ-0,4кВ ТП-660 – Белая, 9	C-0000091	09.01.2018	8	-	44 276,9	-	170	13 044,2	31 232,7	300	1 771,1	29 461,6	651,3
305	КЛ-6кВ от опоры №87 до разьединителя №4 КЛ-6кВ Р7 (ТП328 – ТП-322)	C-0000095	09.01.2018	10	-	326 407,6	-	290	64 196,5	262 211,1	361	10 850,1	251 361,0	5 297,4
306	КЛ-0,4кВ ТП-401 – Горьковская 10	C-0000087	09.01.2018	8	-	61 974,5	-	170	18 258,1	43 716,5	300	2 479,0	41 237,5	911,6
307	КЛ-0,4кВ Чкалов 7 – 9 (ТП-408)	C-0000068	09.01.2018	8	-	39 357,3	-	170	11 594,9	27 762,4	300	1 574,3	26 188,1	578,9
308	КЛ-0,4кВ Ленина 47 - 59	C-0000074	09.01.2018	8	-	44 276,9	-	170	13 044,2	31 232,7	300	1 771,1	29 461,6	651,3
309	КЛ-0,4кВ ТП-434 – Торева, 2А	C-0000090	09.01.2018	8	-	58 124,6	-	170	17 123,9	41 000,8	300	2 325,0	38 675,8	855,0
310	ВЛ-0,4кВ от ТП-65 (ул. Гужаев, Многоустовная, Восторженная)	C-0000062	09.01.2018	10	-	623 713,0	-	290	128 569,6	525 143,4	361	21 730,1	508 413,3	10 699,4
311	ВЛ-0,4кВ от ТП-502 (ул. Веселовская, Шамаева, Запечная)	C-0000061	09.01.2018	10	-	1 540 853,8	-	290	303 048,8	1 237 805,0	361	61 219,1	1 186 585,4	25 007,3
312	ВЛ-0,4кВ от РП МТП-30 по ул. Чернышевского, Волосовская, Забровская (частный сектор)	C-0000060	09.01.2018	10	-	2 128 448,0	-	290	418 614,4	1 709 833,6	361	70 571,7	1 639 081,8	34 543,7

160

422	«Фидер 11-РП-4-3», назначение: сооружения электроэнергетики (от подстанции №1 в сторону распределит	000006488	15.08.2022	6		2 457 570,0	-	164	218 450,7	2 239 119,3	180	163 838,0	2 075 281,3	47 458,4
423	«Фидер 12-РП-4-2», назначение: сооружения электроэнергетики (от подстанции №1 в сторону распределит	000006489	15.08.2022	6		2 510 035,8	-	164	223 114,3	2 286 921,5	180	167 335,7	2 119 585,8	48 471,6
424	«Фидер 15-147», назначение: сооружения электроэнергетики (от подстанции №1 в сторону трансформатор	000006490	15.08.2022	6		1 825 420,0	-	164	162 259,6	2 661 160,4	180	121 694,7	1 541 465,8	35 250,9
425	«Фидер 18-181», назначение: сооружения электроэнергетики (от подстанции №1 в сторону трансформатор	000006491	15.08.2022	6		2 730 390,0	-	164	242 701,3	2 487 688,7	180	182 026,0	2 305 662,7	52 726,9
426	«Фидер 25-РП-5-1», назначение: сооружения электроэнергетики (от подстанции №1 в сторону распределит	000006492	15.08.2022	6		1 457 547,5	-	164	129 559,8	1 327 987,7	180	97 169,8	1 230 817,9	28 146,9
427	«Фидер 27-188», назначение: сооружения электроэнергетики (от подстанции №1 в сторону трансформатор	000006493	15.08.2022	6		1 314 245,8	-	164	116 821,9	1 197 424,0	180	87 616,4	1 109 807,6	25 379,5
428	6 КВ Ф. 8-482 Сооружения электроэнергетики до РП№16 в сторону ТП№482,481,480,Завод р-н М.Тореза24Б	000006532	15.08.2022	6		1 904 166,7	-	164	169 259,3	1 734 907,4	180	126 944,4	1 607 963,0	36 771,6
429	Ф.10-354 Сооружение электроэнергетики до ЦПТ№52 в сторону ТП№83-54 Кузнец р-н Бугарская,30	000006533	15.08.2022	6		2 335 000,0	-	164	207 555,6	2 127 444,4	180	155 666,7	1 971 777,8	45 091,4
430	10 КВ Ф. 8-454-2 Сооружение электроэнергетики от ПС№4 в сторону опоры№1 отТП №512,Завод р-н,ЦПТ-4,Мп	000006534	15.08.2022	6		2 482 500,0	-	164	220 666,7	2 261 833,3	180	165 500,0	2 096 333,3	47 939,8
431	Ф.14-619 Сооружение электроэнергетики,Центр р-н, РП-10,Франкфурта,14А,ТП-619,Кирова,77А,ТП-618,Кирова	000006535	15.08.2022	6		1 663 333,3	-	164	147 851,9	1 515 481,5	180	110 888,9	1 404 592,6	32 120,8
432	Ф.9-681 Сооружение электроэнергетики Центр р-н,РП-7,Гридина,6 кор.4,ТП-709,Товятти,ка73"Алые паруса"	000006536	15.08.2022	6		1 223 833,3	-	164	108 963,0	1 116 870,4	180	81 722,2	1 035 148,1	23 672,2
433	Ф.ПОСЕЛКА, сооружения электроэнергетики от подстанции «Абагур-Лесной» в сторону трансформатор (ФР-6-	000006537	15.08.2022	6		4 811 666,7	-	164	427 703,7	4 383 963,0	180	320 777,8	4 063 185,2	92 918,6
434	Ф.4-4,Сооружение электроэнергетики кабельный ввод на ТП№674,156,616,299,Куйбыш-р-н,Пролетарская,71А	000006538	15.08.2022	6		3 230 000,0	-	164	287 111,1	2 942 888,9	180	215 533,3	2 727 355,6	62 374,9
435	Ф.14-637 Сооружение электроэнергетики Центр р-н,РП-19,Нотрадская,12А,ТП-637,Белана,21А,ТП-680,Белана,	000006539	15.08.2022	6		5 783 333,3	-	164	514 074,1	5 269 259,3	180	385 555,6	4 883 703,7	111 682,6
436	6 КВ Ф.17-493 Сооружение электроэнергетики до ТП-323 Горьковская, 24А,ТП-493 Белградская,7А	000006540	15.08.2022	6		1 268 333,3	-	164	112 740,7	1 155 592,6	180	84 555,6	1 071 037,0	24 492,9
437	Ф.9- Транспорный Сооружение электроэнергетики протяженностью 3997 м (кадастровый номер 42.30.000000	000006541	15.08.2022	6		2 005 000,0	-	164	178 222,2	1 826 777,8	180	133 666,7	1 693 111,1	38 718,8
438	Ф.6-39 Сооружение электроэнергетики протяженностью 4107 м (кадастровый номер 42.30.00000002695)	000006542	15.08.2022	6		5 191 666,7	-	164	461 481,5	4 730 185,2	180	346 111,1	4 384 074,3	100 256,5
439	Ф.Р.30-Островская ПС№6,Сооружение электроэнергетики от ПС№6 в сторону ТП№625,569,МТПД№302	000006543	15.08.2022	6		2 325 000,0	-	164	206 666,7	2 118 333,3	180	155 000,0	1 963 333,3	44 898,3
440	Ф.22-249 Сооружение электроэнергетики Центр р-н,ПС-5,Франкфурта,24,ТП-249,Кирова,82 кор.1,ТП-280,	000006544	15.08.2022	6		4 992 500,0	-	164	443 777,8	4 548 722,2	180	332 833,3	4 215 888,9	96 410,7
441	6 КВ Ф.27-459 Сооружение электроэнергетики от ТП№459 в сторону опоры №1 Телеуты,Базово,Завод р-н,Кл	000006545	15.08.2022	6		1 366 666,7	-	164	121 481,5	1 245 185,2	180	91 111,1	1 154 074,1	26 391,9
442	6 КВ Ф.8-424 Сооружение электроэнергетики ЦТС 2до ТП-424,423,422,421,АСЕГ 3Х150	000006546	15.08.2022	6		797 500,0	-	164	70 888,9	726 611,1	180	53 166,7	673 444,4	15 400,6
443	6 КВ Ф.6-465 Завод р-н, РП-18 М.Тореза,91А,ТП№465,Княжеское,32А,ТПД№495	000006547	15.08.2022	6		1 170 833,3	-	164	104 074,1	1 066 759,3	180	78 055,6	988 703,7	22 610,1
444	Ф.-22 Точилино Сооружение электроэнергетики протяженностью 18970 м (кадастровый номер 42.30.00000000	000006548	15.08.2022	6		5 312 500,0	-	164	472 222,2	4 840 277,8	180	354 166,7	4 486 111,1	102 590,3
445	Ф.С.35,С.36 от ПЛТС№1103/36,Сооружение электроэнергетики от ПС1103/36/ава "Кузнецка" в сторону ПС35/	000006549	15.08.2022	6		7 023 333,3	-	164	624 296,3	6 399 037,0	180	468 222,2	5 930 814,8	133 628,4
446	Ф.С.С-9 от ПЛТС 1103/36/в Абагурская "до п/с 35/6"Центральная "Сооружение электроэнергетики,Центр	000006550	15.08.2022	6		8 323 333,3	-	164	739 851,9	7 583 481,5	180	554 888,9	7 028 592,6	160 732,8
447	ВЛЭП-0,4кВ от ВЛЭП-0,4кВ Ф. "ЧастныйОкостр" ТП-326 до ГЗУ ул. Салтыкова-Щедрина, 5Б	000003669	25.08.2016	6		38 208,0	-	33	27 787,6	10 420,4	180	2 547,2	7 873,2	201,2
448	КЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ РП-22 до н/в сборки неилого павиль №60 ш. Кондомское,12 корп. 2	000003670	25.08.2016	8		503 357,8	-	153	183 799,7	319 558,1	300	20 134,3	299 424,8	6 808,8
449	ЛЭП-0,4кВ от ВЛЭП-0,4кВ Ф. Лагутина МТП-22 до ГЗУ ул. Вокзальная, 38	000003671	11.07.2016	6		54 073,8	-	32	39 773,3	14 300,5	180	3 604,9	10 695,6	275,0
450	ВЛ-0,4кВ ТП-869 до ГЗУ ул. Ташилинская, 46	000003672	26.08.2016	6		162 612,0	-	33	118 263,3	44 348,7	180	10 840,8	33 507,2	856,4
451	ВЛ-0,4кВ КТП-869 до ГЗУ ул. Ташилинская, №6, №9	000003673	26.08.2016	6		188 815,8	-	33	137 335,1	51 480,7	180	12 589,1	38 911,6	994,5
452	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-39 до ГЗУ улицы хранимо комплекса по ул. Кирова	000003674	27.09.2016	8		265 201,9	-	154	56 388,1	99 813,4	300	6 248,1	93 565,3	2 127,2
453	КЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-89 до н/в шута помещ. СЕ ФР пр. Металлургов, 41	000003675	27.09.2016	8		163 464,3	-	154	95 831,5	169 632,8	300	10 618,0	159 014,2	3 615,1
454	КЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-291до ВРУ шута 29 Цинковского монтаж н/в рубильника дог №446-150кв	000003676	27.09.2016	6		166 323,1	-	154	69 042,0	106 281,2	300	6 632,9	99 628,2	2 265,0
455	ВЛЭП-0,4кВ, КТП-327 до ГЗУ от участка мик. ул.Левашова №1 ЦК (Абагур-Лесной)	000003677	19.09.2016	6		234 663,3	-	34	168 724,9	65 938,5	180	15 644,2	50 294,2	1 278,6
456	Стр-во КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-202 для эл.снабжения: объекта торговли, ул. Транспортная, 61(ГЭС-186-22,Го	000006781	11.07.2022	6		404 639,9	-	104	56 849,0	347 781,9	180	26 975,4	320 806,5	7 354,5
457	Стр-во КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-202 для эл.снабжения: связи, ул.Транспортная,61-Б(ГЭС-343-21)	000006783	11.07.2022	6		340 279,6	-	104	47 807,9	292 471,7	180	22 685,3	269 786,4	6 184,8
458	Строительство ЛЭП-0,4кВ для электроснабжения гаража №113, ш. Кондомское, 12, корпус 2 (ГЭС-704-21)	000006786	21.07.2022	6		20 012,2	-	104	2 811,6	17 200,6	180	1 334,1	15 866,4	363,7
459	Стр-во КЛ-0,4кВ от питающего кабеля здания пр.Строителей 57 для электроснабжения гаражей пр. Строителей 57А	000006794	29.07.2022	6		241 314,1	-	104	33 903,6	207 410,5	180	16 087,6	191 322,9	4 386,1
460	Стр-во ЛЭП-0,4 кВ от ЛЭП-0,4кВ для электроснабжения нежилпомещений, ул. Сибирское-Тягальцев(ГЭС-413-21)	000006796	29.07.2022	6		216 255,7	-	104	30 383,0	185 872,6	180	14 417,0	171 455,6	3 930,6
461	Стр-во ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-107 до грани блока гаражей во дворе дома пр.Цинский, 24	000006798	29.07.2022	6		103 249,2	-	104	14 506,1	88 743,1	180	6 883,3	81 859,8	1 876,6
462	Строительство ЛЭП-0,4кВ для электроснабжения гаража №65, ш. Кондомское, 12, корпус 2 (ГЭС-714-21)	000006804	19.08.2022	6		21 207,6	-	105	2 804,3	18 403,3	180	1 413,8	16 989,5	369,3
463	Строительство ЛЭП-0,4кВ для электроснабжения гаража №66, ш. Кондомское, 12, корпус 2 (ГЭС-746-21)	000006806	19.08.2022	6		21 543,1	-	105	2 848,7	18 694,4	180	1 436,2	17 258,2	395,5
464	Строительство ЛЭП-0,4кВ для электроснабжения гаража №64, ш. Кондомское, 12, корпус 2 (ГЭС-744-21)	000006808	19.08.2022	6		20 793,3	-	105	2 749,6	18 044,0	180	1 386,2	16 657,7	381,1
465	Строительство ЛЭП-0,4кВ для электроснабжения гаража №104, ш. Кондомское, 12, корпус 2 (ГЭС-716-21)	000006810	19.08.2022	6		20 152,4	-	105	2 648,8	17 487,6	180	1 343,5	16 144,1	369,9
466	Строительство ЛЭП-0,4кВ для электроснабжения гаража №117, ш. Кондомское, 12, корпус 2 (ГЭС-742-21)	000006812	19.08.2022	6		20 793,3	-	105	2 749,6	18 044,0	180	1 386,2	16 657,7	381,1
467	Строительство ЛЭП-0,4кВ для электроснабжения гаража №130, ш. Кондомское, 12, корпус 2 (ГЭС-741-21)	000006814	19.08.2022	6		21 543,1	-	105	2 848,7	18 694,4	180	1 436,2	17 258,2	395,5
468	Стр-во ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-418 для эл.снабжения: оборуд. связи ул.Ярославская11А(ГЭС-137-22	000006816	19.08.2022	6		85 578,4	-	105	11 316,1	74 262,2	180	5 705,2	68 557,0	1 571,0
469	Стр-во ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-209 до ГЗУ с аварийной отсечки д/вз.мобильн.ул.Металлургов16(ГЭС-32	000006818	19.08.2022	6		45 678,1	-	105	6 040,1	39 638,1	180	3 045,2	36 592,8	838,5
470	Стр-во КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-431 до ГЗУмагзина(42.30.0412010.3831)ул.Климасенко(питка2)(ГЭС-166-22)	000006820	31.08.2022	6		114 308,4	-	105	15 115,2	99 193,2	180	7 620,6	91 572,7	2 098,4
471	Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-13 до грании участка свира им.Г.К. Жукова (ГЭС-136-22)	000006823	26.08.2022	6		1 699 198,6	-	105	224 687,4	1 474 511,2	180	113 279,9	1 361 231,3	31 193,2
472	Стр-во ВЛ-6кВ от ВЛ-6кВ Ф. 28-РП1-1 до МТП-739	000006826	31.08.2022	6		207 952,6	-	105	27 497,9	180 454,7	180	13 863,5	166 591,2	3 817,5
473	Стр-во МТП-739 и ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ МТП-739 для эл.снабжения гаражей пр.Антронов,2 (ГЭС-3-22)	000006827	31.08.2022	6		1 442 090,4	-	105	190 689,6	1 251 400,8	180	96 139,4	1 155 261,4	26 473,3
474	Строительство ЛЭП-0,4кВ от ЛЭП-0,4кВ для эл.снабжения гаража №87, пр.Антроновский,2 корп.3 (ГЭС-67-22	000006832	31.08.2022	6		20 148,0	-	105	2 664,2	17 483,8	180	1 343,2	16 140,6	369,9
475	Строительство ЛЭП-0,4кВ от ЛЭП-0,4кВ для эл.снабжения гаража №13, пр.Антроновский,2 корп.4 (ГЭС-36-22	000006834	31.08.2022	6		18 308,8	-	105	2 421,0	15 887,8	180	1 220,6	14 667,2	336,1
476	Строительство ЛЭП-0,4кВ для электроснабжения гаража 222, ш.Кондомское,12, корпус 2 (ГЭС-747-21)	000006836	01.09.2022	6		19 712,8	-	105	2 605,6	17 106,1	180	1 314,2	15 791,2	361,2
477	Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-371 для электроснабжения гаражей, ул. Чекалина (ГЭС-690-21)	000006838	01.09.2022	6		114 743,3	-	105	15 172,7	99 570,8	180	7 649,9	91 921,3	2 106,4
478	Стр-во ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ з/д ул.Просв.3 д/вз.об-д/вз.древля.насоса:располож. в р-стр-д Цирка 5к1	000006842	06.09.2022	6		242 129,0	-	106	30 016,0	212 113,0	180	16 141,9	195 971,0	4 488,9
479	Стр-во КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-147 до ГЗУ, ул. Ростовская, 8А	000006845	14.09.2022	6		43 133,1	-	106	5 347,1	37 786,0	180	2 875,5	34 910,5	799,7
480	Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ РП-22 до ГЗУ 42.30.0210071.9, ул. Полевая, 21 (ГЭС-711-21)	000006847	14.09.2022	6		303 028,9	-	106	37 565,6	265 463,3	180	20 201,9	245 261,4	5 618,0
481	Строительство ЛЭП-0,4кВ от н/в сборки гаражей по ул. Кирова,60А для электроснабжения гаражей 1 этажа	000006852</												

502	МТП-400 и первая часть нагр. с ТП-71 Куйбыр-н	00000503	03.10.2011	7		933 981,9	-	54		681 806,8	252 175,1	240		46 699,1	205 476,0	5 034,2
503	Реконструкция ТП-26 с проклад. резервн. каб. линии КЛ 10кВ от ТП-26 до ТП-845 кабелем ААШп-10 - 0,3км	000005579	26.11.2020	6		2 647 568,3	-	84		809 587,0	1 837 981,3	180		0,0	1 837 981,3	-
504	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф. Частный сектор от ТП-394 с заменой опор и проводов длиной 0,329км	000005580	26.11.2020	6		815 198,9	-	84		249 275,7	565 923,2	180		54 346,6	511 576,6	11 852,5
505	Стр-во ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-187(вн. Пило ГЗУ №42 до 0605054/76)Ф-ОК пр-т Запобойцев кил-д 4-4а	000005588	31.12.2020	6		825 640,1	-	85		245 645,0	579 995,1	180		55 042,7	524 952,4	12 154,4
506	Стр-во ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-168 до ГЗУ блока гаражей, пр. Колхозный, 20, корпус 2	000005589	31.12.2020	6		112 509,2	-	85		33 473,8	79 035,4	180		7 500,6	71 534,7	1 656,3
507	Стр-во ВЛ-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ ф. Друзьбы МТП-741 до ГЗУ стр. №67 ул. Добрая Шория(4230022025934)	000005590	31.12.2020	6		110 667,4	-	85		32 925,8	77 741,6	180		7 377,8	70 363,7	1 639,2
508	Стр-во ВЛ-0,4кВ от существующей оброби гаражей по ул.Покрышина, 23, 25 до ГЗУ гаража №81	000005591	31.12.2020	6		46 535,5	-	85		19 795,8	46 740,1	180		4 435,7	42 304,4	979,5
509	Стр-во ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-634 до ГЗУ гаража №19, по "Блок", ул. Кузнецова, 9/2	000005592	31.12.2020	6		187 823,4	-	85		55 910,9	132 016,5	180		12 528,6	119 487,9	2 786,5
510	Стр-во ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-184 до ГЗУ вспомог. нежилого помещения пр-т Друзьбы, 20А	000005593	31.12.2020	6		196 869,7	-	85		58 572,8	138 296,9	180		13 124,6	125 172,2	2 899,2
511	Стр-во ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-184 до ГЗУ нежилого помещения (помещения №50,51,52), просп. Дружбы, 20А	000005594	31.12.2020	6		404 429,2	-	85		120 326,0	284 103,1	180		26 961,9	257 141,2	5 953,7
512	Стр-во ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-172 до ВРУ котельной ул. Чернышевского, 82	000005595	31.12.2020	6		263 202,8	-	85		78 308,3	184 894,5	180		17 546,9	167 347,7	3 874,7
513	Стр-во ВЛ-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ ф. "Дома мебелиной фабрики" ТП-315 до ГЗУ(42300306005275)Аэтона, стр. №9	000005597	31.12.2020	6		2 458,4	-	85		2 814,1	6 644,4	180		630,6	6 013,8	139,2
514	Стр-во ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-403 до ГЗУ(42 30 0413005/2487)многоквартир ж/д ул. 40лет ВЛКСМ	000005598	31.12.2020	6		128 330,8	-	85		38 181,1	90 149,8	180		8 555,4	81 594,4	1 889,2
515	Стр-во ВЛ-0,4кВ для эл.снабжения гаражей №14, 21, 25, пр. Колхозный, №20,корпус 2	000005611	31.12.2020	6		68 716,6	-	85		20 444,6	48 272,0	180		4 581,1	43 690,9	1 011,6
516	Стр-во ВЛ-0,4кВ от н/в оброби гаражей до границы нежил. помещ. пр-т Курако,домещ 52, пр-т Курако 9Б	000005762	12.04.2021	6		10 041,1	-	89		2 655,7	7 385,6	180		669,4	6 716,2	155,1
517	Замена опор ВЛ-0,4кВ ф. Точилино МТП-38, ул.Точилино, 37А(ГЭС-189-19, Кротов Ю.В.)	000005769	12.04.2021	6		40 397,5	-	89		10 683,6	29 713,9	180		2 695,2	27 020,7	624,1
518	Стр-во ВЛ-0,4кВ ф. Механизатор от РУ-0,4кВ ТП-298	000005773	12.04.2021	6		288 056,5	-	89		76 180,2	211 876,3	180		19 203,8	192 672,5	4 450,0
519	Стр-во ВЛ-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ ф. Друзьбы МТП-740 до ГЗУ ул. Дружбы, 24(42091527001 48)	000005782	12.04.2021	6		6 013,8	-	89		1 590,4	4 423,4	180		400,9	4 022,5	92,9
520	Стр-во ВЛ-0,4кВ от сущ. оброби гараж. по ш.Конюшеское, 12 до нежили. помещ. ГМ Ватгосп. гараж№66	000005785	12.04.2021	6		169 041,1	-	89		44 705,1	124 336,0	180		11 269,4	113 066,6	2 611,4
521	Стр-во двух КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-863(вн. Пило ГЗУ адм. зд-я ул.Орловского, 18)(423006040576846	000005792	12.04.2021	6		677 990,3	-	89		179 300,6	498 679,7	180		45 198,7	453 481,0	10 473,8
522	Стр-во ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-152 (вн. Пило ГЗУ) зданиями 42 30 030205113 ул. Кутузова,25	000005793	12.04.2021	6		522 132,9	-	89		138 089,5	384 043,4	180		34 809,1	349 234,3	8 066,3
523	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф. Волочаевский ВЛ-1372(вн. Пило ГЗУ) доми ул. Волочаевский 1	000005797	12.04.2021	6		69 696,8	-	89		19 429,6	51 267,2	180		4 645,8	46 611,4	1 076,6
524	Стр-во ВЛ-0,4кВ до гаража №17 от существующей ВЛ-0,4кВ для эл.снабжения гаражей пр. Колхозный, 20 к 2	000005800	12.04.2021	6		10 648,7	-	89		2 816,2	7 832,5	180		709,9	7 122,6	164,5
525	Стр-во ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-408 до ГЗУ(42 30 0413005/2487)многокв. дома, ул. 40 лет ВЛКСМ	000005805	12.04.2021	6		989 209,4	-	89		261 609,1	727 600,3	180		65 947,3	661 653,0	15 281,8
526	Стр-во ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-252 до ГЗУ нежилого помещения №139 ул. Гроднен 7	000005806	12.04.2021	6		127 942,9	-	89		57 637,8	160 305,1	180		14 529,5	145 775,6	3 366,9
527	Стр-во ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-436 до ГЗУ здания магазина ул. 40 лет ВЛКСМ (42 30 0412009 3013)	000005808	12.04.2021	6		380 626,2	-	89		100 661,5	279 964,8	180		25 375,1	254 589,7	5 880,1
528	Стр-во ВЛ-0,4кВ от существ. н/в оброби гаражей по пр-т Курако до ГЗУ нежили. помещ. №75, Курако, 9Б	000005810	12.04.2021	6		2 169,4	-	89		2 425,0	6 744,4	180		611,3	6 133,2	141,7
529	Стр-во ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-416 до ГЗУ(42 30 0414025/25)коммун.-хозд. объекта ул. Ярославская,15	000005811	12.04.2021	6		54 757,0	-	89		14 481,2	40 275,8	180		3 650,5	36 625,4	845,9
530	ВЛ-0,4кВ от ТП-405 до ГЗУ ж/д ул. 40 лет ВЛКСМ,63 (кабел. ААШп1 4*185)	000005157	24.05.2017	6		774 339,0	-	42		505 560,2	268 778,8	180		51 622,6	217 156,2	5 345,3
531	ВЛ-0,4кВ от ТП-405 до ГЗУ ж/дГорьковского, 56 (кабел. ААШп1 4*185)	000005158	24.05.2017	6		591 298,0	-	42		386 054,1	205 243,9	180		39 419,9	165 824,1	4 081,7
532	ВЛ-0,4кВ, от ф. 19-286 до ГЗУ ул. Карьерная, 32 А	000005161	28.07.2017	6		1 200 826,4	-	44		764 162,2	436 664,1	180		80 055,1	356 609,0	8 726,0
533	ВЛ-10кВ, от ф. 9-300 до ГЗУ ул. Полосухина, 18А	000005163	28.07.2017	6		526 200,1	-	44		334 854,6	191 345,5	180		35 080,0	156 265,5	3 823,7
534	ВЛ-0,4кВ, от ф. Украинский МТП-398 до ГЗУ ул. Украинская, стр. №27А	000005164	28.07.2017	6		73 983,3	-	44		46 443,9	26 539,4	180		4 865,6	21 673,8	530,3
535	ВЛ-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ ф. Дельный адм. ТП-315 до ГЗУ ул. Трактовая, стр. №6	000005165	28.07.2017	6		131 487,2	-	44		83 457,3	48 029,9	180		8 765,8	39 264,7	925,5
536	ВЛ-0,4кВ от ф. Киселевский МТП-300 до ГЗУ ул. Киселевская, д.53	000005166	28.07.2017	6		60 532,8	-	44		38 501,8	22 031,0	180		4 033,5	17 967,2	439,7
537	ВЛ-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ ф. Точилино МТП-13 до шта. управления сферическим объектам ул.Точилино	000005167	28.07.2017	6		27 675,4	-	44		17 611,6	10 063,8	180		1 945,0	8 218,8	201,1
538	ВЛ-0,4кВ от ТП-478 до ГЗУ ул. Тараса,82	000005168	28.07.2017	6		85 203,7	-	44		54 220,5	30 983,2	180		5 680,2	25 303,0	619,1
539	ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-447 до ГЗУ 42 30 0412017 3359 (антен. опора ВССС ул.40 лет ВЛКСМ,вост.	000005169	28.07.2017	6		222 414,5	-	44		141 536,5	80 878,0	180		14 827,6	66 050,4	1 616,2
540	ВЛ-0,4кВ от МТП-538 до ГЗУ ул.Ангарская, 6	000005170	29.09.2017	6		197 924,8	-	46		122 680,6	75 244,1	180		13 195,0	62 049,1	1 510,2
541	ВЛ-0,4кВ от ТП-405 до ГЗУ ул. Горьковского, 58 А	000005171	29.09.2017	6		284 684,2	-	46		176 457,2	108 227,1	180		18 978,9	89 248,1	2 172,2
542	ВЛ-0,4кВ от ТП-62 до н/в шта. помещ. банка ул. Кирова, 39(АДЪФА-БАНК АО)	000005172	29.09.2017	6		154 801,0	-	46		95 951,0	58 850,0	180		10 320,1	48 529,9	1 181,2
543	ВЛ-0,4кВ от ТП-44 до ВРУ жил. пом.№32 эл.снабжение пом.70,71,72 ул.Лазо 32(ГЭС-252-16)	000005173	29.09.2017	6		135 421,5	-	46		83 938,9	51 482,5	180		9 028,1	42 454,4	1 033,3
544	ВЛ-0,4кВ от ТП-287 до ГЗУ зданий Кирова, 34, 36	000005174	29.09.2017	6		427 850,5	-	46		265 196,6	162 653,9	180		28 523,4	134 130,5	3 264,6
545	ВЛ-0,4кВ от ф. Галицкий КТП-869 до ГЗУ пр. Галицкий, 15	000005175	29.09.2017	6		189 343,2	-	46		117 361,5	71 981,7	180		12 622,9	59 358,8	1 444,7
546	ВЛ-0,4кВ от н/в оброби до гаража №12 ул. Гроднен 22А	000005176	29.09.2017	6		40 226,2	-	46		24 933,6	15 292,6	180		2 681,7	12 610,9	306,9
547	ВЛ-0,4кВ от н/в оброби гаражей до гаража №46 пр. Курако 3Е, корп. 1	000005177	29.09.2017	6		28 413,4	-	46		17 611,6	10 081,8	180		1 894,2	8 907,6	216,8
548	ВЛ-0,4кВ от ТП-254 до ВРУ ж/д ул.45 для эл.снабжения помещ. 137 пр. Дружбы 45	000005178	29.09.2017	6		123 136,9	-	46		76 324,5	46 812,4	180		8 209,1	38 603,3	939,6
549	ВЛ-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ ф. 12-235 ТП-14 до ГЗУ ул. Рудоскорская, 30А(42 30 0303090 2533)	000005415	30.08.2019	6		181 227,6	-	69		77 887,2	103 350,4	180		12 082,5	91 267,9	2 140,8
550	ВЛ-0,4кВ от н/в оброби (попер.) 110 элев. ул.Горова, 22 до ГЗУ Тараса, 20 киоск"Сибирские блины Ретина"	000005416	30.08.2019	6		607 359,5	-	69		46 135,0	61 221,6	180		7 157,3	54 064,2	1 268,1
551	ВЛ-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ до ГЗУ гаража №1 ул. Порохова, 1(вн. Пило ГЗУ)	000005417	30.08.2019	6		4 864,0	-	69		2 090,3	2 773,7	180		244,3	2 449,4	57,5
552	ВЛ-0,4кВ от н/в оброби гаражей до ГЗУ №1 А, ул. Покрышина, 25-Г	000005418	30.08.2019	6		4 847,7	-	69		2 083,3	2 764,4	180		323,2	2 441,2	57,3
553	ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-221 до ГЗУ пр. Дружбы, 15 Е (42 30 0302073 317)	000005419	30.08.2019	6		578 750,3	-	69		248 719,1	330 031,2	180		38 583,4	291 447,8	6 836,3
554	ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-6 до ГЗУ отдельно стоящего нежилого здания ул. Сеченова, 17Д	000005420	30.08.2019	6		26 170,4	-	69		11 246,8	14 923,6	180		1 744,7	13 178,9	309,1
555	ВЛ-0,4кВ от н/в оброби гаражей до ГЗУ №9, ул. Покрышина, 25-А	000005421	30.08.2019	6		26 184,0	-	69		11 252,6	14 931,3	180		1 745,6	13 185,7	309,3
556	ВЛ-0,4кВ от н/в оброби гаражей до ГЗУ №6 к 3а ул. Покрышина, 25-Г	000005422	30.08.2019	6		13 497,5	-	69		5 800,6	7 696,9	180		899,8	6 797,1	159,4
557	Опора ф. Карьерная (правый) МТП-684(замена)	000005423	30.08.2019	6		19 311,4	-	69		8 299,1	11 012,3	180		1 287,4	9 724,8	228,1
558	ВЛ-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ ф. "Горьковский" МТП-369 до ГЗУ ж/д(каб. №42 30 0502001 82)	000005424	30.08.2019	6		5 840,9	-	69		2 510,2	3 330,8	180		389,4	2 941,4	69,0
559	ВЛ-0,4кВ от н/в оброби гаражей до ГЗУ гаражей №11,12,13 ул. Покрышина, 25-А	000005425	30.08.2019	6		105 500,3	-	69		45 339,0	60 161,3	180		7 033,4	53 128,0	1 246,2
560	ВЛ-0,4кВ от н/в оброби гаражей до ГЗУ гаража №46, ГО "Новый"	000005426	30.08.2019	6		107 520,1	-	69		46 207,0	61 313,1	180		7 168,0	54 145,1	1 270,0
561	ВЛ-0,4кВ от н/в оброби гаражей до ГЗУ гаража №820, ул. Покрышина,															

589	К.Е-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-629 до ГЗУ детского сада пр-т Кунацкостровский, 15А	000005318	31.12.2018	6	-	76 600,0	-	61	37 983,5	38 616,5	180	5 106,7	33 509,9	793,4
590	ЛЭП-0,4кВ от питающего электростанция ул. Косыгина, №85 до ГЗУ ул. Косыгина, №88	000005320	31.12.2018	6	-	25 860,0	-	61	12 823,1	13 036,9	180	1 724,0	11 312,9	267,8
591	ЛЭП-0,4кВ от питающего эл.кабеля пр. Куржко, 31 до ГЗУ с пров. киоском(ООО"Сибирские-блны-Регин")	000005321	31.12.2018	6	-	32 300,0	-	61	16 016,5	16 283,5	180	2 153,3	14 130,1	334,5
592	ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-42 до ГЗУ гаража №87 пр-т Куржко, 7	000005322	31.12.2018	6	-	39 500,0	-	61	19 586,8	19 913,2	180	2 633,3	17 279,9	409,1
593	В.ЛП-0,4кВ от РУНН-0,4кВ КТП-869 до ГЗУ ул. Шахтерской Славы, стр. №84	000005323	31.12.2018	6	-	284 000,0	-	61	140 826,4	143 173,6	180	18 933,3	124 240,2	2 941,5
594	Реконструкция завальей КТП-802, со строительством нового здания и заменой оборудования	000005329	31.12.2018	7	-	4 675 743,9	-	140	1 402 723,2	3 273 020,7	240	233 787,2	3 039 233,5	69 434,8
595	Стр-во К.Е-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-49 до ГЗУ ГАПОУ"Куржко колледж имени" ул.Энтузиастов,55	000007087	15.11.2022	6	-	586 027,0	-	108	62 961,6	523 065,4	180	39 068,5	483 996,9	11 077,7
596	Строительство ЛЭП-0,4кВ от ЛЭП-0,4кВ для электрообъекта гаража №17, пр. Антисейский, 2, к.1(ГЭС-230-22	000007088	05.12.2022	6	-	23 652,2	-	109	2 246,5	20 405,7	180	0,0	20 405,7	-
597	Строительство ЛЭП-0,4кВ от ЛЭП-0,4кВ для электрообъекта гаража №4 пр. Антисейский, 3, корп.4(ГЭС-442-22	000007090	05.12.2022	6	-	22 432,4	-	109	2 225,7	20 206,7	180	0,0	20 206,7	-
598	Строительство ЛЭП-0,4кВ от ЛЭП-0,4кВ для электрообъекта гаража №82, пр. Антисейский, 2, к.3(ГЭС-478-22	000007092	05.12.2022	6	-	21 767,4	-	109	2 160,7	19 606,6	180	0,0	19 606,6	-
599	Строительство ЛЭП-0,4кВ от ЛЭП-0,4кВ для электрообъекта гаража №83а, ул. Селевоя (ГЭС-150-22)	000007098	12.12.2022	6	-	18 038,2	-	109	1 788,9	16 249,3	180	0,0	16 249,3	-
600	Стр-во К.Е-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-10 для эл/снабжения гаражей, ул. Орджоникидзе, 18, к.2(ГЭС-366-22	000007100	13.12.2022	6	-	63 811,2	-	109	6 328,4	57 482,8	180	0,0	57 482,8	-
601	Строительство ЛЭП-0,4кВ от н/л сборки для электрообъекта гаражей по ул. Покрышкина, 23Г (ГЭС-57-22	000007102	15.12.2022	6	-	96 085,5	-	109	9 529,1	86 556,4	180	0,0	86 556,4	-
602	Стр-во ЛЭП-0,4кВ от ЛЭП-0,4кВ ф. "Гарант" КТП-516 д/эл. снабж. гараж (ГЭС-167-22,ГЭС-156-22)	000007104	16.12.2022	6	-	1 169 712,6	-	109	116 004,6	1 053 708,1	180	0,0	1 053 708,1	-
603	Стр-во ЛЭП-0,4кВот н/л сбор. гаражей по ул.Пирогова,1 для эл/снаб-я гаражей по ул.Ордж.22а(ГЭС-212-22	000007107	19.12.2022	6	-	155 690,3	-	109	15 440,4	140 250,0	180	0,0	140 250,0	-
604	Стр-во ЛЭП-0,4кВ от ЛЭП-0,4кВ от н/л гараж, ул.Покрышкина,25Г д/эл. снабж. гараж, ул.Строителей, 56Б	000007110	19.12.2022	6	-	88 324,5	-	109	8 759,5	79 565,0	180	0,0	79 565,0	-
605	Стр-во ЛЭП-0,4кВот ЛЭП-0,4кВ ф. "Кондомский" КТП-735 для эл/снабжения гаражей, ш.Кондомское,6а,к.1, гараж№838	000007125	30.12.2022	6	-	52 236,8	-	109	5 180,5	47 056,3	180	0,0	47 056,3	-
606	Строительство ЛЭП-0,4кВ от ЛЭП-0,4кВ для электрообъекта гаража №6, ул. Попова, 17(ГЭС-309-22,	000007130	30.12.2022	6	-	20 212,2	-	109	2 004,5	18 207,7	180	0,0	18 207,7	-
607	Строительство ЛЭП-0,4кВ от н/л щита дома №83 прот. Куржко до торгового павильона (ГЭС-296-22	000007139	30.12.2022	6	-	41 889,5	-	109	4 154,3	37 735,2	180	0,0	37 735,2	-
608	Стр-во Л.Е-0,4кВ от В.ЛП-0,4кВ, ф. Средний КТП-869до ГЗУ заявителя по ул.ШахтерскойСлавы,3,уч.№41 ГЭС-389-22	000007145	30.12.2022	6	-	223 445,7	-	109	22 159,9	201 285,8	180	0,0	201 285,8	-
609	Строительство В.ЛП-0,4 кВ от В.ЛП-0,4 кВ ф. "Лева станица" МТП-505 до ГЗУ, ул.Метца,9А ГЭС2416-22	000007147	10.12.2022	6	-	182 324,4	-	109	18 081,8	164 242,7	180	0,0	164 242,7	-
610	Строительство ЛЭП-0,4кВ от ЛЭП-0,4кВ для электрообъекта гаража №88, пр. Антисейский, 2, к.1(ГЭС-255-22	000007151	30.12.2022	6	-	19 270,4	-	109	1 980,5	17 289,9	180	0,0	17 289,9	-
611	Строительство ЛЭП-0,4кВ для электрообъекта гаража №41 ГО "Восход", ул.Полеская (ГЭС-214-22	000007153	30.12.2022	6	-	20 450,7	-	109	2 028,2	18 422,5	180	0,0	18 422,5	-
612	Стр-во ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-736 для эл/снабжения гаражей ГО "Восход", ул.Полеская (ГЭС-772-21	000007155	30.12.2022	6	-	502 222,3	-	109	49 807,2	452 415,1	180	0,0	452 415,1	-
613	К.Е-0,4кВ от ТП-479 до ж/д №1 ул.Клинико-кабелем АВБШв 4*185 в 2 нитки)	000005146	31.01.2017	6	-	47 887,2	-	39	32 452,4	15 434,7	180	3 192,5	12 242,2	295,7
614	К.Е-0,4кВ от ТП-479 до ж/д №2 ул.Клинико-кабелем АВБШв 4*95 в 2 нитки)	000005147	31.01.2017	6	-	54 612,8	-	39	37 010,3	17 602,5	180	3 640,9	13 961,6	337,3
615	К.Е-0,4кВ от ТП-479 до ж/д №3 ул.Клинико-кабелем АВБШв 4*120 в 2 нитки)	000005148	31.01.2017	6	-	76 034,9	-	39	51 527,8	24 507,1	180	5 069,0	19 438,1	469,6
616	К.Е-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-406 до ГЗУ ул. Горьковского, 35Е	000005149	31.03.2017	6	-	213 796,3	-	40	143 119,8	70 676,5	180	14 253,1	56 423,4	1 398,1
617	В.ЛЭП-0,4кВ от В.ЛЭП-0,4кВ ф.15-Трамвайный ПСТ до ГЗУ ул. Туркменская, 44А ГЭС-161-16 от 15.08.16	000005150	31.03.2017	6	-	213 779,9	-	40	143 108,9	70 671,0	180	14 252,0	56 419,1	1 398,0
618	В.ЛЭП-0,4кВ от В.ЛЭП-0,4кВ ф.Богданашиев МТП-264 до ГЗУ ул. Революционная, 92	000005151	31.03.2017	6	-	130 024,3	-	40	87 041,1	42 983,2	180	8 668,3	34 315,0	850,3
619	В.ЛЭП-0,4кВ от В.ЛЭП-0,4кВ ф.Талицкий КТП-869 до ГЗУ ул. Талицкого, стр. 25	000005152	31.03.2017	6	-	139 206,2	-	40	93 187,6	46 018,6	180	9 280,4	36 738,2	910,3
620	В.ЛЭП-0,4кВ от В.ЛЭП-0,4кВ ф.Лева станица МТП-505 до ГЗУ ул. Тулеуская, стр. 118	000005153	31.03.2017	6	-	122 952,3	-	40	82 306,9	40 645,4	180	8 136,8	32 448,6	804,0
621	В.ЛЭП-0,4кВ от В.ЛЭП-0,4кВ МТП-505 до ГЗУ ул. Тулеуская, 69	000005154	31.03.2017	6	-	271 561,4	-	40	181 789,0	89 772,4	180	18 104,1	71 668,3	1 775,8
622	В.ЛЭП-0,4кВ, реконструкция МТП-337 до ГЗУ(42.30.0301031) 6-к.авт. штетная опора столб, «изм.1(Metallabon)	000005155	31.03.2017	6	-	90 345,3	-	40	60 492,4	29 852,9	180	6 034,1	32 845,4	590,5
623	Стр-во ЛЭП-0,4кВ от В.ЛЭП-0,4кВ ТП-356 ф. "Перелом" до ГЗУ с сборн. каб. щитом ул. Александрова, 3А	000005817	09.08.2021	6	-	205 851,2	-	93	47 635,0	158 216,2	180	17 723,4	144 492,8	3 329,8
624	Стр-во Л.Е-0,4кВ от В.Е-0,4кВ ф.Вечерний ТП-137 до ГЗУ 42.30.0202020.107 с резерватором чистой воды	000005819	09.08.2021	6	-	17 108,8	-	93	3 959,1	13 149,7	180	1 140,4	12 009,3	276,7
625	Стр-во ЛЭП-0,4кВ от н/л сборки киосков (Дружба, 48А) до р.эл. к.остр. напорные д. пр-т Дружбы, 48А	000005821	09.08.2021	6	-	12 547,2	-	93	2 903,6	9 643,9	180	836,5	8 807,4	203,0
626	Стр-во ЛЭП-0,4кВ от н/л сборки гаражей до границы гаража № 6, ул. Вокзальная, 47	000005823	09.08.2021	6	-	7 437,8	-	93	1 721,1	5 716,6	180	495,9	5 220,8	120,3
627	Стр-во ЛЭП-0,4кВ от н/л сборки гаражей до границы гаража № 9, ул. Вокзальная, 47	000005824	09.08.2021	6	-	3 086,5	-	93	714,2	2 372,3	180	205,8	2 166,5	49,9
628	Стр-во ЛЭП-0,4кВ от сборки гаражей до границы гаража № 68, пр. Колхозный, 16А	000005825	09.08.2021	6	-	44 843,3	-	93	10 377,0	34 466,3	180	2 989,6	31 476,8	725,4
629	Стр-во ЛЭП-0,4кВ от существующей н/л сборки гаражей до границы гаража №89, пр. Колхозный, 16А	000005827	09.08.2021	6	-	35 617,3	-	93	8 242,0	27 375,3	180	2 374,5	25 000,8	576,1
630	Замена провода существующей В.Л.О.4кВ ф. КЖС-2 от ТП-356 для эл. снабжения н/л здания ул. Анютина, 18	000005830	09.08.2021	6	-	293 642,7	-	93	67 950,4	225 692,3	180	19 576,2	206 116,1	4 749,5
631	Стр-во К.Е-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-28(1 и II) до ГЗУ(42.30.03010381) ж/д пр-т Строителей, 56 к.1	000005832	09.08.2021	6	-	211 649,3	-	93	48 976,7	162 672,6	180	14 110,0	148 562,6	3 423,6
632	Стр-во В.Л-10кВ от В.Л-10кВ ф. "7-357" до ГЗУ ул. Анютина, 13 (42.30.0102015 101)	000005844	09.08.2021	6	-	521 488,9	-	93	120 675,1	400 813,8	180	34 765,9	366 047,9	8 435,5
633	Стр-во ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-475 до ГЗУ н/пом. №4,5,10 ул.40 лет ВЛКСМ, 122Б.корп. 5	000005845	09.08.2021	6	-	815 363,1	-	93	188 679,1	626 684,0	180	54 337,5	572 346,5	13 189,1
634	Стр-во ЛЭП-0,4кВ от МТП-358 ф. "Гарант" ул. Ленина, 159)	000005846	09.08.2021	6	-	288 999,4	-	93	66 879,9	222 119,5	180	19 266,6	202 852,9	4 674,8
635	В.Л-0,4 от ТП-569.Зав.р-4	000005847	01.10.2012	7	-	5 918 878,4	-	66	3 965 640,5	1 953 239,9	240	256 343,9	1 697 286,0	39 715,1
636	К.Е-0,4кВ от ПС1 до ПТ5 (отбой)	000005848	31.12.2012	6	-	10 199 323,2	-	68	6 730 893,3	3 467 429,9	180	670 888,2	2 787 541,7	68 884,7
637	К.Е-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-812 до ГЗУ нежилого помещения, ул. Косыгина, д.43 пом. 64	000005849	07.10.2019	6	-	160 749,0	-	71	66 425,2	94 323,8	180	10 716,6	83 607,2	1 957,2
638	ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-232 до ГЗУ торг. павильона пр. Бардина,28(ООО"Сибирские-блны-Регин")	000005849	07.10.2019	6	-	214 275,2	-	71	88 543,5	125 731,7	180	14 285,0	111 446,7	2 609,0
639	ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-15 до ГЗУ гаража № 10, ул. Вокзальная, 47	000005840	07.10.2019	6	-	235 096,2	-	71	97 147,2	137 949,0	180	15 673,1	122 276,0	2 862,2
640	ЛЭП-0,4кВ от лит. эл.кабеля дома №60 пр. Октябрьский, до ГЗУ киоска пр. Октябрьский,60 придом.террит	000005841	07.10.2019	6	-	96 141,2	-	71	39 727,8	56 413,5	180	6 409,4	50 004,0	1 170,6
641	ЛЭП-0,4кВ от н/л сборки гаражей до ГЗУ гаража, пр. Куржко,3Б,корп.1,пом.35	000005842	07.10.2019	6	-	86 735,9	-	71	35 841,3	50 894,6	180	5 782,4	45 112,2	1 056,1
642	ЛЭП-0,4кВ от н/л сборки гаражей до ГЗУ гаража №87, пр. Куржко, 9-Б	000005843	07.10.2019	6	-	32 313,8	-	71	13 352,8	18 961,0	180	2 154,3	16 806,7	393,4
643	ЛЭП-0,4кВ от В.ЛЭП-0,4кВ ф. 9-Транспортный до ГЗУ ул. Вокзальная, 73А, 73Е(№42.30.0207064.112)	000005844	07.10.2019	6	-	984 049,5	-	71	406 632,0	577 417,5	180	65 603,3	511 814,2	11 981,5
644	В.ЛП-0,4кВ от В.ЛП-0,4кВ МТП-505 до ГЗУ ул. Тулеуская, стр.№88.34.40	000005845	07.10.2019	6	-	182 836,9	-	71	75 552,4	107 284,5	180	12 189,1	95 095,3	2 226,2
645	В.Л-0,4кВ от В.Л-0,4кВ ф. "Детский сад" ТП-315 до ГЗУ ул.Тракторная, 12	000005846	07.10.2019	6	-	47 910,3	-	71	19 797,7	28 112,7	180	3 194,0	24 918,7	583,3
646	К.Е-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-841 до ГЗУ ул. Рокоссовского, северо-западнее дома№ 8, станица для и/т	000005847	07.10.2019	6	-	194 354,2	-	71	80 311,6	114 042,5	180	12 956,9	101 085,6	2 366,4
647	ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-74 до ГЗУ нежилого помещения, пр. Строителей, 5Е, корп.1, пом.22	000005848	07.10.2019	6	-	359 487,3	-	71	148 548,5	210 938,8	180	23 965,8	186 973,0	4 377,0
648	В.ЛП-0,4кВ от В.ЛП-0,4кВ ф. Дружба МТП-740 до ГЗУ ул. Дружбы, №12, с. Сосновка	000005849	07.10.2019	6	-	23 468,1	-	71	9 697,6	13 770,5	180	1 564,5	12 206,0	285,7
649	ЛЭП-0,4кВ от н/л сборки гаражей до ГЗУ гаража №85, пр. Куржко,2Б	000005850	07.10.2019	6	-	80 885,1	-	71	33 423,6	47 461,5	180	3 332,3	42 069,1	984,8</

675	ВЛН-0,4кВ от ВЛН-0,4кВ ф. Дружбы МТП-741 до ГЗУ №32а ул. Дружбы, с. Сосновка	000005275	15.10.2018	6	-	17 663,9	-	59	9 050,9	8 613,0	180	1 177,6	7 435,4	176,5
676	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-13 до ГЗУ attraction "Колесо обозрения" ул. Свердлов	000005276	15.10.2018	6	912 262,1	-	59	471 026,9	448 235,2	180	61 284,1	386 951,1	9 187,0	
677	ЛЭП-0,4кВ от н/в сборки нежилых помещений до гаража к. Кондоминио, 12, к.3, пом.44	000005277	15.10.2018	6	31 084,5	-	59	15 927,6	2 072,3	180	2 072,3	13 084,6	310,7	
678	ЛЭП-0,4кВ от н/в сборки гаражей до ГЗУ №65,6 ул. Покровская, 25А	000005278	15.10.2018	6	32 448,8	-	59	16 627,2	15 822,6	180	2 163,3	13 659,3	324,3	
679	ЛЭП-0,4кВ от н/в сборки гаражей до ГЗУ №84,А, ул. Покровская, 25-Г	000005279	15.10.2018	6	90 978,9	-	59	46 617,3	44 361,6	180	6 065,3	38 296,3	909,2	
680	КЛ-0,4кВ от ТП-150 до ГЗУ помещения пр. Бардина, 4	000005281	15.10.2018	6	132 864,1	-	59	68 079,1	64 785,0	180	8 857,6	55 927,4	1 327,8	
681	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-401А до ГЗУ м/д ул. Горьковская, стр.2	000005282	15.10.2018	6	213 430,3	-	59	108 848,7	103 381,8	180	14 182,0	89 415,8	2 123,0	
682	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-401А до ГЗУ м/д ул. Горьковская, стр.2	000005283	15.10.2018	6	146 313,3	-	59	74 971,8	71 946,3	180	9 754,8	61 592,0	1 462,3	
683	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-47 до ГЗУ ул. Топова, 82А, к.2А	000005284	15.10.2018	6	394 409,7	-	59	202 135,2	192 354,5	180	26 399,2	166 055,2	3 744,3	
684	КЛ-0,4кВ от ТП-628 до ГЗУ помещения упр. Запорожская и Франкфурта	000005285	15.10.2018	6	238 534,1	-	59	122 224,1	116 310,0	180	15 902,3	100 407,7	2 383,9	
685	КЛ-0,4кВ от ВРУ здания №87ул. Франкфурта до шкафа нтр.светов. обьект. на перекр. Запорожская-Франкфурта	000005286	15.10.2018	6	31 630,4	-	59	16 207,3	15 423,1	180	2 108,7	13 314,4	316,1	
686	ЛЭП-0,4кВ от ВРУ ул. Цюльковского, 33 до ГЗУ м/д ул. пр.дожаров фрутов и свеклок рыбной продукции	000005287	15.10.2018	6	39 428,8	-	59	20 203,2	19 225,6	180	2 628,6	16 597,0	394,0	
687	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-401А до ГЗУ ул. Горьковская, стр.1	000005216	29.12.2017	6	211 202,7	-	49	125 674,3	85 528,4	180	14 080,2	71 448,2	1 726,7	
688	КЛ-10кВ ТП-302-ТП-ЕПВ Кузн р/н тек.присоед.	000005225	01.02.2018	7	374 744,3	-	111	144 928,7	229 815,6	240	18 737,2	211 078,3	4 849,8	
689	КЛЭП-10кВ от РП-1 до ГЗУ ТП по ул. Ланна (проект ГИЕ по ул. Дунаевского, д.4 в Кузн.р-не)	000005228	05.02.2018	6	127 118,6	-	51	73 539,7	53 578,9	180	8 474,6	45 104,4	1 085,5	
690	КЛ-0,4кВ и перевод потреб.н/в сборки ул.Цюльковского,41	000005229	06.02.2018	6	2 311,4	-	51	1 337,2	974,2	180	154,1	820,1	19,7	
691	КВЛЭП-10кВ для резервного питания ТП-Кузнецкая Крепость, Кузнецкий район	000005230	26.02.2018	7	379 532,3	-	111	146 780,5	232 751,9	240	18 976,6	213 775,3	4 911,8	
692	ВЛ-0,4 от ТП-340 в Кузн.р-не	000005232	08.02.2018	6	6 522 289,7	-	51	3 773 225,5	2 749 064,3	180	434 819,3	2 314 245,0	55 696,4	
693	КЛ-0,4кВ от н/в щита пр. Дружбы,51	000005233	08.02.2018	6	28 611,4	-	51	16 552,1	12 059,4	180	1 907,4	10 151,9	244,3	
694	ВЛЭП-0,4кВ, МТП-507, Поименная 16,20,21	000005234	12.02.2018	6	240 812,3	-	51	139 312,9	101 499,4	180	16 054,2	85 445,2	2 056,4	
695	Отпайка ВЛЭП-0,4кВ от ф. 12-235 РП-14 до границы ЗУ Рудосотрсева 40/1	000005235	12.02.2018	6	153 486,8	-	51	89 951,1	65 335,8	180	10 385,8	55 170,0	1 327,8	
696	Электроснабжение жилого дома кв.л. 23 ул.Бугарная Кузн.р/н	000005236	14.02.2018	7	245 593,8	-	51	98 859,8	76 149,1	240	12 780,1	133 869,1	3 048,3	
697	ВЛЭП-0,4кВ от ВЛЭП-0,4кВ ф. Ганной (к.1) до ТП-173	000005238	19.02.2018	6	131 298,6	-	51	75 956,1	67 833,0	180	8 589,4	59 254,4	1 312,5	
698	Возвратка от кабеля ТП-11 от ВЛ-0,4кВ к-л.45-46	000005239	19.02.2018	6	256 615,1	-	51	148 455,0	108 160,1	180	17 107,7	91 052,4	2 191,3	
699	МТП-100 кВ, ВЛ-0,4кВ и ВЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-296 до границы зем. участка Тушинский,12	000005241	16.02.2018	6	118 975,7	-	51	68 828,9	50 146,8	180	7 931,7	42 215,1	1 016,0	
700	КЛ-10кВ от ПС Кузнецкая до РП-1 (перевод питания РП1 с РП14 на ПС Кузнецкая)	000005242	06.02.2018	7	1 183 893,1	-	111	457 859,2	726 033,9	240	59 194,7	666 839,2	15 321,6	
701	ВЛ-0,4кВ от ф. Ч.сектор Грохового,85(тек.присоединение)	000005268	31.10.2014	10	36 107,3	-	250	11 002,2	25 105,0	361	1 200,2	23 904,8	539,1	
702	ВЛ-0,4кВ от ф. Ч.сектор ТП-328 до границы з/у м/д ул. Поименная,9а	000005269	31.10.2014	10	74 583,2	-	251	22 726,2	51 857,0	361	2 479,2	49 377,8	1 113,6	
703	ВЛЭП-0,4кВ от ф. Мечта МТП-504 до границы ЗУ запитателя (тек.присоединение)	000005270	22.12.2014	10	69 817,5	-	253	20 887,2	48 930,3	361	2 320,8	46 609,5	1 050,9	
704	ВЛ-0,4кВ от ф. Правая сторона МТП-505 до границы участка д.№101 Телеутская	000005271	31.12.2014	10	41 756,6	-	253	12 492,3	29 264,3	361	1 388,0	27 876,3	628,5	
705	КЛ-0,4кВ от РП-9 до здания ООО "Огень-Н Капитан" (теп.присоединение) ГЭС-196-12	000005272	31.12.2014	8	2 476 323,2	-	133	1 109 721,6	1 366 601,6	300	99 052,9	1 267 548,7	28 975,7	
706	ВЛ-0,4кВ от ТП-505 до границы участка д.№63 Телеутская	000005273	31.12.2014	10	65 003,7	-	253	19 447,1	45 556,6	361	2 160,8	43 395,8	978,5	
707	ВЛ-0,4кВ от ф. Горношорский ТП-373 Кузнецкий р/н	000005274	31.12.2014	10	48 425,7	-	253	14 487,5	33 938,3	361	1 609,7	32 328,5	728,9	
708	КЛ-0,4кВ ТП-46 до границы ЗУ (Энтузиастов,20) и монтаж н/в рубильника в РУ-0,4 кВ ГЭС-407-13	000005276	31.12.2014	8	134 160,5	-	250	60 121,7	74 038,8	300	3 366,4	68 672,3	1 569,8	
709	ВЛ-0,4кВ от ф. Ганной ТП-173 ул. Ганная (тек.присоединение)	000005278	30.09.2014	10	32 681,4	-	253	10 048,9	22 632,6	361	1 086,4	21 546,2	486,0	
710	ВЛ-0,4кВ от ф. Ганной ТП-173 ул. Ганная (тек.присоединение)	000005280	30.09.2014	10	40 678,3	-	250	15 336,6	34 539,7	361	1 657,0	32 881,8	741,4	
711	ВЛЭП-0,4кВ от ф. Хомиков ТП-628 по ул. Вышневал,1	000005281	31.10.2014	10	98 601,8	-	251	30 044,9	69 556,9	361	6 279,4	62 277,3	1 472,2	
712	ВЛЭП-0,4кВ от ф. Хомиков ТП-628 по ул. Вышневал,7	000005282	31.10.2014	10	41 624,6	-	251	12 683,4	28 941,2	361	1 383,0	27 557,2	621,5	
713	КЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-422 до границы зем.участка ул.40 лет ВЛКСМ,с.тек.присоединение	000005284	31.12.2014	8	200 665,0	-	133	89 924,6	110 740,4	300	8 026,6	102 713,8	2 348,0	
714	ВЛ-0,4кВ от ф. Калининградский МТП-539 Заводской р/н	000005286	01.09.2014	8	63 820,9	-	129	29 659,5	34 161,4	300	3 608,6	31 606,6	723,5	
715	КЛ-0,4кВ от ТП-142 до границы ул.Рудосотрсева (ГЭС-562-102 ООО Партнер)	000005287	31.12.2014	8	872 709,9	-	133	391 089,9	481 620,0	300	34 908,4	446 711,6	10 211,6	
716	ВЛ-0,4кВ, МТП-400 кВ, ВЛ-0,4кВ и Телеуты до ГЭС-186-12 от 19-04 129(тек.присоединение)	000005288	31.12.2014	10	1 703 457,6	-	253	509 621,6	1 193 855,9	361	56 624,6	1 137 211,3	25 641,5	
717	Отпайка ВЛ-0,4кВ, ВЛ-0,4кВ, МТП-60 кВ д-л.с.н.м/д ул.Шорня ул.Дружбы	000005289	31.12.2014	10	3 821 215,9	-	253	1 143 189,2	2 678 026,7	361	127 021,0	2 551 005,6	57 519,4	
718	Реконструкция сооружения ТП-111 с заменой ВЛ-0,4кВ до д. 69 пр. Строителей на КЛ-0,4кВ(впроект.)	000005183	20.10.2017	6	542 490,1	-	47	331 770,8	210 719,3	180	36 165,0	174 553,3	4 238,0	
719	Реконструкция КЛ-0,4кВ ф. 11-РП-2-2 от пр. Металлургов до РП-2	000005184	29.12.2017	6	5 858 711,2	-	49	3 496 175,2	2 372 535,9	180	390 580,7	1 981 955,2	47 899,4	
720	КЛ-0,4кВ от ТП-ЖКХ до гаража №13 проезд Колосовый, 16г	000005185	29.12.2017	6	215 472,1	-	49	128 214,8	87 257,3	180	14 364,8	72 892,5	1 761,6	
721	ВЛЭП-0,4кВ от ВЛЭП-0,4кВ ф. Дружбы МТП-740 до ул. Дружбы, №22, с. Сосновка	000005186	29.12.2017	6	17 465,0	-	49	10 392,4	7 072,6	180	1 164,3	5 908,3	142,8	
722	ВЛ-0,4кВ от пгт.кабеля д. №25 ул. Покровская до ГЗУ гаража №83, ул. Покровская,25а	000005187	29.12.2017	6	138 879,0	-	49	82 638,8	56 240,3	180	9 238,6	46 981,7	1 135,4	
723	ВЛ-0,4кВ от н/в сборки гаражей до ГЗУ гаража ул. Пирогова, 1а	000005188	29.12.2017	6	25 873,0	-	49	15 395,5	10 477,2	180	1 724,5	8 752,6	211,3	
724	КЛ-0,4кВ, с/пр.от ТП-460 до ГЗУ жилого кот. к-д. №42 30 0602068/28	000005189	29.12.2017	6	50 353,7	-	49	297 731,1	202 622,4	180	33 356,9	169 265,7	4 090,0	
725	ВЛЭП-0,4кВ от ТП-312 до ГЗУ ул. Гроховой, № 99	000005190	29.12.2017	6	169 281,2	-	49	100 729,3	68 551,9	180	11 285,4	57 266,3	1 384,0	
726	КЛ-0,4кВ от ВРУ ул. Цюльковского, 33 до ГЗУ м/д ул. пр.дожаров фрутов и свеклок рыбной продукции	000005191	29.12.2017	6	46 985,7	-	49	27 958,4	19 027,3	180	3 132,4	15 894,9	394,1	
727	КВЛЭП-0,4кВ от ТП-74 до ГЗУ автозаправочной станции ул. Мушанная	000005192	29.12.2017	6	675 617,5	-	49	402 020,3	273 597,2	180	45 041,2	228 556,0	5 232,7	
728	КЛЭП-0,4кВ от ТП-152А до ГЗУ здания Кукузова, 17а(д.30.0302051.1759)	000005193	29.12.2017	6	126 696,8	-	49	75 389,8	51 307,0	180	8 446,5	42 860,5	1 035,8	
729	Реконструкция опоры ВЛ-0,4кВ ф. 6-20П	000005194	29.12.2017	6	25 024,9	-	49	14 890,9	10 134,1	180	1 668,3	8 465,7	204,6	
730	КЛ-0,4 кВ от ТП-252 до ВРУ помещения №135 ул. Гудина 7	000005196	29.12.2017	6	251 143,6	-	49	149 440,8	101 702,8	180	16 742,9	84 959,9	2 053,3	
731	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-381 до ГЗУ участка хранилища комплекса по ул. Обиторового	000005197	29.12.2017	6	207 011,8	-	49	123 180,6	83 831,2	180	13 800,3	70 030,4	1 692,5	
732	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-53	000005201	29.12.2017	6	139 163,8	-	49	82 808,2	56 355,6	180	9 277,6	47 078,0	1 137,8	
733	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-106 до ГЗУ №42 30 0301018/19	000005202	29.12.2017	6	151 166,4	-	49	89 950,2	61 216,1	180	10 077,8	51 138,4	1 235,9	
734	Реконструкция ВЛ-10кВ ф. 26-РП-12-1, ф. 6-РП-12-2	000005204	29.12.2017	6	2 193 308,2	-	49	1 305 109,0	888 199,2	180	0,0	888 199,2	-	
735	Реконструкция линии электропередач 10кВ ф.2-11-1, ф. 15-Н-2 от РП-24 в сторону КНС-703	000005205	29.12.2017	6	9 590 628,0	-	49	5 706 820,0	3 883 808,0	180	0,0	3 883 808,0	-	
736	КЛ-0,4кВ от ТП-31 жд.ул. Металлургов 47	000005246	12.07.2012	8	465 415,8	-	163	212 539,9	252 876,0	300	18 616,6	234 259,4	5 358,5	
737	МТП 230 кВ/А и пер.мех.напр. с ТП-33 на МТП-713 Кузб.р-н	000005247	01.07.2012	7	91 730,8	-	62	629 084,3	282 036,6	240	45 586,2	237 050,0	5 716,6	
738	КЛ-0,4кВ от ТП-20 жд.ул. Колосов, 18	000005248	12.07.2012	8	454 536,7	-	163	207 571,8	246 965,3	300	18 181,4	228 783,8	5 233,2	
739	Замена шпесточной опоры №12 ф. 25.454-1 на антоколь с газодиффузора типа Р ПНД	000005236	10.07.2020	6	93 412,2	-	80	31 654,4	61 764,7	180	6 227,9	55 536,8	1 290,3	
740	Стр-во ЛЭП-0,4кВ от ЛЭП-0,4кВ от н/в сборки гараж. по"Мобильный" до Г													

761	КЛ-6кВ от РУ-6кВ ТП-75 до ГЗУ станции ТО ул. Транспортная, 81	000005251	22.06.2018	6	-	465 654,5	-	55	253 993,3	211 661,1	180	31 043,6	180 617,5	4 315,1
762	КЛ-0,4кВ от н/в шита ул. Мичурина №8, до ГЗУ павильонов ул. Мичурина, №5	000005252	22.06.2018	6	-	68 074,3	-	55	37 131,4	30 942,9	180	4 538,3	26 404,6	630,8
763	МТП-6/0,4кВ, с ТМ-160кВ ЛЭП-6кВ, от ф.16-БЖДПС-3 "Южная"(дог.ГЭС-414-13от 11.09.13г УГДХ)	000006115	31.12.2015	7	-	584 640,2	-	85	310 085,4	274 554,8	240	29 232,0	245 322,8	5 718,7
764	ВЛ-0,4кВ от КТП-869 до з/у №81 ул. Тагильская	000006200	01.11.2015	6	-	93 703,1	-	23	75 891,8	17 811,3	180	6 246,9	11 564,5	323,1
765	ВЛ-0,4кВ от КТП-869 до з/у №83 ул. Тагильская	000006201	01.11.2015	6	-	237 353,1	-	23	192 236,4	45 116,7	180	15 823,5	29 293,2	818,5
766	ВЛ-0,4кВ от КТП-869 до з/у №83 ул. Тагильская	000006202	01.11.2015	6	-	203 454,6	-	23	164 781,4	38 673,2	180	13 563,6	25 109,5	701,6
767	ВЛ-0,4кВ от ф. Пискарев МТП-391 до з/у №87, 32, 30А, 34, 41, 36 ул. Ковалова/103,15,104-15,106-15,1	000006203	31.12.2015	6	-	295 385,7	-	25	234 355,6	61 030,1	180	19 692,4	41 337,7	1 126,0
768	ВЛ-0,4кВ от ф. Тагильский от КТП-869 до з/у №81	000006204	01.11.2015	6	-	285 241,4	-	23	238 609,4	46 632,0	180	18 817,4	34 825,6	973,4
769	ВЛ-0,4кВ ТП-39 до гранич.з/у ул. Ангарская, 9	000006209	01.11.2015	6	-	19 078,5	-	23	15 452,0	3 626,5	180	1 271,0	2 344,0	65,4
770	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-432 до гранич.з/у ул. до ВЛСМ тех.присоед.ГЭС-367,14	000006331	31.12.2015	8	-	381 489,0	-	145	151 962,4	229 526,5	300	15 259,6	214 267,0	4 981,7
771	ВЛ-0,4кВ от ф. Офицерский МТП-543 до гранич.з/у №83 ул. Большая Камчатка	000006332	31.12.2015	6	-	79 744,7	-	25	63 268,5	16 476,2	180	5 316,3	11 159,9	304,0
772	ВЛ-0,4кВ, от ТП-77 до ул. Пирогова,1 д/л.с/б/к, нежилого помещения №8, Орджоникидзе,22А	000006363	31.12.2015	6	-	39 472,4	-	25	25 763,2	6 709,2	180	2 164,8	4 544,3	123,8
773	ВЛ-0,4кВ от ф. Леваа МТП-505 до гранич.учка д.№54 Телеутская	000006366	31.12.2015	6	-	44 502,9	-	25	35 308,1	9 194,8	180	2 966,9	6 228,0	169,7
774	ВЛЭП-0,4кВ от ВЛЭП-0,4кВ ф. Нарченкока ТП-313 до ГЗУ стр. №1-А ул. 15км.	000004814	31.12.2016	6	-	64 898,7	-	37	45 053,6	19 845,1	180	4 326,6	15 518,5	389,0
775	ВЛЭП-0,4кВ, от ВЛЭП-0,4кВ ф. Шория ТП-740 до ГЗУ по ул. Шория, 2	000004815	31.12.2016	6	-	19 306,6	-	37	13 402,9	5 903,7	180	1 287,1	4 616,6	115,7
776	КЛ-0,4кВ от РП-25 до ГЗУ ж/д 1а,1б,1в,1г,1д,1е м/н 1-А пр. Авиаторов	000004816	31.12.2016	8	-	1 008 309,7	-	157	351 444,0	656 865,6	300	40 332,4	616 533,3	14 007,4
777	КЛ-6 кВ ТП-132-ТП-43 и ТП-43-ТП-42	000004817	01.12.2016	8	-	855 805,6	-	157	298 289,1	557 516,5	300	34 232,5	523 284,3	11 888,8
778	ВЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-33 до ГЗУ метеорологической станции по пр. Авиаторов	000004818	31.12.2016	6	-	358 191,7	-	37	248 662,0	109 529,7	180	23 879,4	85 650,2	2 147,0
779	ВЛЭП-0,4кВ ТП-869 до ГЗУ №6 ул. Шахтерской Слоны	000004819	31.12.2016	8	-	72 481,2	-	157	25 266,6	47 224,6	300	2 899,6	44 324,9	1 007,0
780	ВЛЭП-0,4кВ от ВЛЭП-0,4кВ ф. Тагильский ТП-869 до ГЗУ пр. Тагильский, 10	000004820	31.12.2016	6	-	36 328,6	-	37	25 219,8	11 108,7	180	8 686,8	21 717,1	517,7
781	ВЛЭП-0,4кВ от МТП-319 ф. Антибесов до ГЗУ ул. Киселевская, 59, 65	000004821	09.11.2016	6	-	274 160,9	-	36	192 592,4	81 568,5	180	18 277,4	63 291,1	1 595,3
782	Сетка ВЛЭП-10 кВ и МТП-951, ул. Мала, 20	000004822	31.12.2016	7	-	341 510,6	-	97	159 491,1	182 019,5	240	17 075,4	165 944,2	3 838,4
783	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-33 до ГЗУ гаража №8 ул. Границы 22А	000004823	01.10.2016	6	-	189 472,3	-	35	134 671,2	54 808,1	180	12 432,0	42 176,1	1 066,8
784	КЛ-10 кВ от РП-39 до ТП-833	000004825	01.10.2016	6	-	2 227 566,5	-	155	901 953,2	1 625 613,3	300	101 102,7	1 524 510,7	34 651,4
785	ТП-871 (стр. №67)	000004826	01.10.2016	7	-	2 966 101,7	-	95	1 409 308,0	1 556 793,7	240	148 305,1	1 408 488,6	32 618,1
786	ТП-848 (стр. №61)	000004827	01.10.2016	7	-	6 554 927,5	-	95	3 114 495,9	3 440 431,6	240	327 746,4	3 112 685,2	72 084,3
787	ТП-847 (стр. №66)	000004828	01.10.2016	7	-	5 267 376,2	-	95	2 502 731,3	2 764 645,0	240	263 368,8	2 501 276,2	57 925,1
788	ТП-872 (стр. №65)	000004829	01.10.2016	7	-	2 966 101,7	-	95	1 409 308,0	1 556 793,7	240	148 305,1	1 408 488,6	32 618,1
789	ВЛ-0,4кВ ТП-869 до ГЗУ №8 ул. Шахтерской Слоны	000004830	31.12.2016	6	-	38 233,0	-	37	26 541,9	11 691,1	180	2 548,9	9 142,2	229,2
790	ЛЭП-10кВ от ф.8-454-2 до ГЗУ ул. Депутатская, 10,12,14	000004831	31.12.2016	8	-	191 724,8	-	157	66 825,2	124 899,5	300	7 669,0	117 230,5	2 663,4
791	КЛ-0,4кВ от ТП-865 до з/м/участка ж/д, м/н 1-4А, ул. Звездова	000004832	31.12.2016	8	-	649 488,2	-	157	226 377,6	423 110,6	300	25 979,5	397 131,0	9 022,7
792	ВЛН-0,4кВ до ГЗУ ул. Телеутская, 9	000004833	31.12.2016	6	-	272 134,3	-	37	188 919,7	83 214,6	180	18 142,3	65 073,3	1 631,2
793	ВЛЭП-10кВ от от №15 ф.10-10Т до опоры на ГЗУ ул. Зорге, 9А	000004834	31.12.2016	6	-	136 612,5	-	157	47 616,0	88 996,5	300	5 464,5	83 532,0	1 897,8
794	Реконструкция КЛ-6кВ ф. 7-РП-27-1 кабель 1, ф.7-РП-1 кабель 2 от ПСМ1 "Центральная" до РП-27	000004835	31.12.2016	8	-	2 186 310,6	-	157	762 035,6	1 424 277,0	300	87 432,4	1 336 844,6	30 372,1
795	КЛ-6кВ от ПС №1 "Центральная" до ТП-209	000004836	31.12.2016	8	-	3 531 125,8	-	157	1 230 765,8	2 300 360,0	300	159 124,2	2 159 114,2	49 054,2
796	Реконструкция КЛ-6кВ ф. 11-РП-2, 5 от ПС №1 "Центральная" до пр. Металлургов	000004837	31.12.2016	8	-	8 454 943,3	-	157	3 018 054,9	5 436 888,4	300	346 337,7	5 094 550,7	120 289,6
797	Реконструкция ф.16-БЖДПС-3 "Южная" от подстанции №3 в сторону опоры №1	000004839	31.12.2016	6	-	7 539 454,9	-	37	5 234 001,8	2 305 453,2	300	0,0	2 305 453,2	-
798	Реконструкция КЛ-6кВ ПС №5-ТП-110	000004840	31.12.2016	8	-	1 245 222,9	-	157	434 022,0	811 207,9	300	49 809,2	761 398,7	17 288,7
799	ЛЭП-0,4кВ от н/в сборки д/л.с/б/к/а гаражей до ГЗУ гаража №540"М. Дневный")	000005562	30.09.2020	6	-	5 914,4	-	82	1 906,3	4 008,1	180	394,3	3 613,8	83,8
800	ВЛ-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ ф. Дубровка МТП-740 до ГЗУ, ул. Дубровка, 8 (42.09.152700140)	000005563	30.09.2020	6	-	37 514,4	-	82	12 091,4	25 423,0	180	2 501,0	22 922,0	531,8
801	ВЛ-0,4кВ от н/в сборки гаражей до ГЗУ нежилых помещений, просп.Урако, гараж №843, 48	000005564	30.09.2020	6	-	216 976,7	-	82	69 934,6	147 042,0	180	14 465,1	132 576,9	3 075,8
802	ВЛ-10кВ от ВЛ-10кВ ф.7-357 до ГЗУ 42.30.0102054.51, ул.Алюминиевая, 25 корпус 1	000005565	30.09.2020	6	-	546 319,4	-	82	176 086,4	370 233,0	180	36 421,3	333 811,7	7 744,5
803	2 КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-405 (И П с ш. до ГЗУ №42.30.0413006.11 м/н/к ж/д ул. Горьковская,41	000005566	30.09.2020	6	-	248 927,5	-	82	80 232,8	168 694,6	180	16 595,2	152 099,5	3 528,7
804	ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-322 до ГЗУ с нежилым зданием, ул.Доростовская, 6 корпус 3	000005567	30.09.2020	6	-	115 985,5	-	82	37 383,8	78 601,8	180	7 732,4	70 869,4	1 644,2
805	КЛЭП-0,4кВ от ТП-693 I П с ш. до ГЗУ здания многоквартирного жилого дом стр.№3(секция 3А,3Б,м/р 44а	000005568	30.09.2020	6	-	1 893 466,9	-	82	610 291,0	1 283 175,9	180	126 231,1	1 156 944,8	26 841,3
806	ВЛ-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ ф.Тучинский МТП-289 до ГЗУ 42.30.0000000 2630 со зд. переводом шинного устр. 35к	000005569	30.09.2020	6	-	168 711,1	-	82	54 377,9	114 333,1	180	11 247,4	103 085,7	2 391,6
807	Стр-во КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-106 до ГЗУ ж/д стр.№26А(блок-секции А,Б,ул.Хитрова, 26А(4230030101839	000005571	10.07.2020	6	-	167 100,1	-	80	56 620,7	110 479,4	180	11 140,0	99 339,4	2 308,0
808	МТП-716 400кВА (переход на нагрузку с ТП-81,02 Кв/б/р/л)	000003454	01.10.2012	7	-	1 224 406,0	-	66	820 352,0	404 054,0	240	61 220,3	342 833,7	8 215,8
809	ВЛ-0,4кВ от ф.Павлов МТП-505 до гранич.учка д.№71 Телеутская	000003648	01.01.2016	6	-	244 752,7	-	25	194 184,0	50 568,7	180	16 316,6	34 251,2	933,3
810	ВЛЭП-0,4кВ, от ВЛЭП-0,4кВ ф. Дубровка МТП-341 до ГЗУ №33 ул. Дубова Шория	000003649	01.04.2016	6	-	389 360,5	-	28	299 260,6	90 100,0	180	25 957,4	64 147,6	1 696,7
811	ВЛ-0,4кВ от ф.Менца МТП-504 до гранич.учка д.№145А Телеутская	000003651	01.01.2016	6	-	53 387,9	-	25	43 944,2	11 443,8	180	3 692,5	7 751,3	211,1
812	Рубильник н/в в ТП-150	000005254	22.06.2018	7	-	33 731,0	-	115	12 299,7	21 431,3	240	1 686,5	19 744,7	-
813	Рубильник н/в в ТП-132	000005255	22.06.2018	7	-	13 089,9	-	115	4 773,1	8 316,8	240	654,5	7 663,3	-
814	Рубильник н/в в ТП-654	000005256	22.06.2018	7	-	14 717,2	-	115	5 366,5	9 350,7	240	735,9	8 614,8	-
815	Рубильник н/в в ТП-626	000005257	22.06.2018	7	-	14 717,2	-	115	5 366,5	9 350,7	240	735,9	8 614,8	-
816	Высоковольтная ячейка в РУ-6кВ ТП-629	000005258	22.06.2018	7	-	153 345,9	-	115	55 916,2	97 429,7	240	7 667,3	89 762,4	-
817	Разъединитель РНД-10/400 на опоре №12 ВЛ-10 кВ ф.8-454-2,	000005507	31.12.2019	7	-	46 905,3	-	133	12 439,0	34 466,3	240	2 345,3	32 121,1	-
818	Учет электроэнергии в РУ-0,4 кВ ТП-419 (ГЭС-83-19, Романова П.С.),	000005508	31.12.2019	4	-	40 245,7	-	13	31 668,8	8 577,0	84	5 749,4	2 827,6	-
819	Учет электроэнергии в РУ-0,4 кВ ТП-417 (ГЭС-98-19, ООО "Белый мысок")	000005509	31.12.2019	4	-	39 395,8	-	13	30 999,9	8 395,8	84	5 628,0	2 767,9	-
820	Учет электроэнергии в РУ-0,4 кВ ТП-821 (ГЭС-154-19, Амои Т.Ф.),	000005510	31.12.2019	4	-	40 031,6	-	13	31 500,3	8 531,3	84	5 718,8	2 812,5	-
821	Учет э/эн. на оптической опоре ВЛ-0,4 кВ "ф. Ладокский(правый)"МТП-569 для ж/ул. Лесовозов,73	000005511	31.12.2019	4	-	21 475,5	-	13	16 898,8	4 576,7	84	3 067,9	1 508,8	-
822	Учет электроэнергии в РУ-0,4 кВ ТП-777 (ГЭС-113-19, ООО "Тюка гавань")	000005512	31.12.2019	4	-	35 753,7	-	13	28 134,0	7 619,6	84	5 107,7	2 512,0	-
823	Учет электроэнергии на оптич. опоре ВЛ-0,4 кВ "ф.Чемальская"отМТП-30 для ж/дома ул. Енисейская,19	000005513	31.12.2019	4	-	7 158,5	-	13	5 632,9	1 525,5	84	1 022,6	612,9	-
824	Учет электроэнергии в РУ-0,4 кВ ТП-1310 (ГЭС-38-19, Соснов Е.А., Курдюков А.В., Кадетов А.А., Баксов В	000005514	31.12.2019	4	-	68 558,5	-	13	53 947,6	14 610,8	84	9 794,1	4 816,9	-
825														

845	Монтаж учета электроэнергии для оборудования базовой станции, ул. 40 лет ВЛКСМ (ГЭС-46-21, ПАО Мегафо	000005906	30.09.2021	4	21 411,8	-	34	9 477,4	11 934,5	84	3 058,8	8 875,6	-
846	Монтаж учета в н/в рубильника и прибора учета электроэнергии в РУ-0,4 кВ в ТП-409 (ГЭС-122-21, ООО	000005907	18.06.2021	4	48 410,1	-	31	23 808,3	24 601,9	84	6 915,7	17 686,1	-
847	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-294 (ГЭС-13-21, Моточавка Е.Е.), Акт №218-05а/21 от 07.06	000005908	07.06.2021	4	19 811,2	-	31	9 743,2	10 068,0	84	2 830,2	7 237,8	-
848	Монтаж прибора учета в н/в сборке гаражей для гаража №87 от РУ-0,4кВ ТП-35, ул. Орджоникидзе, 18, кор	000005909	13.08.2021	4	17 901,2	-	33	8 216,9	9 684,2	84	2 557,3	7 126,9	-
849	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-234 (ГЭС-35-21, ООО "Трио"), Акт №165-04а/21 от 30.09.2021	000005910	30.09.2021	4	45 606,2	-	34	20 186,4	25 419,9	84	6 515,2	18 904,7	-
850	Монтаж учета в ВРУ офисов в доме №81 ул Запорожская для продовольственного kiosка (ГЭС-441-20, ООО "	000005911	15.07.2021	4	90 600,3	-	32	43 072,3	47 528,0	84	12 942,9	34 585,1	-
851	Монтаж учета эл.зн. в помещ. щитовой №102 ул 25 лет Октября (ГЭС-353-19, КРОДОКМИНЦ Алба (Собол	000005912	19.07.2021	4	90 709,1	-	32	43 124,0	47 585,1	84	12 958,4	34 626,7	-
852	Монтаж учета электроэнергии в ВРУ нотариальной конторы №17Е, просп Дружбы, Акт №209-05а/21 от 30.04	000005914	30.04.2021	4	23 340,9	-	29	12 244,4	11 096,5	84	3 334,4	7 762,1	-
853	Монтаж учета электроэнергии в н-в сборке потребителей 1 этажа в жилом доме №87 ул Филитова для элек	000005915	30.04.2021	4	9 666,5	-	29	5 071,0	4 595,6	84	1 380,9	3 214,6	-
854	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-431 (ГЭС-189-20, Голубяк Н.П.), Акт №217-05а/21 от 30.09.2	000005916	30.09.2021	4	20 875,0	-	34	9 239,8	11 635,2	84	2 982,1	8 653,1	-
855	Монтаж коммутационного аппарата и прибора учета на границе нежилого помещения №87, ш. Кондомоское, 12	000005919	09.06.2021	4	27 672,9	-	31	13 609,6	14 063,3	84	3 953,3	10 110,0	-
856	Ремонт щитовой ТП-35 с установкой панелей типа ЦО-70 в РУ-0,4кВ, Акт №259-07а/21 от 30.09.2021г.	000005920	30.09.2021	7	176 925,4	-	154	26 392,2	150 533,2	240	8 846,3	141 686,9	-
857	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-73 (ГЭС-158-21, ООО "Ремонстрой"), Акт №169-07а/21 от 24	000005923	24.06.2021	4	12 274,3	-	31	9 479,1	9 795,1	84	2 753,5	7 041,7	-
858	Монтаж прибора учета электроэнергии в РУ-0,4 кВ ТП-835 ОМГЭС-248-21, ООО "ТО-СпецСтрой"), Акт №268-0	000005924	10.06.2021	4	20 051,3	-	31	9 861,3	10 190,0	84	2 864,5	7 325,5	-
859	Монтаж прибора учета в щитовой дома №848 ул. Левина для снабж. павильона ул. Левина, 48(ГЭС-279-21	000005925	17.06.2021	4	7 062,2	-	31	3 473,2	3 589,0	84	1 008,9	2 580,1	-
860	Монтаж учета электроэнергии в помещении щитовой жилого дома №61, ул. Беляна для электрооснащения востр	000005926	19.05.2021	4	23 339,1	-	31	11 860,8	11 478,2	84	3 334,2	8 144,1	-
861	Монтаж учета электроэнергии на границе блока гаражей, ул. Тереба, д.82А, корп.2а, пом. 7 (ГЭС-307-19	000005927	01.07.2021	4	9 013,6	-	30	4 432,9	4 580,7	84	1 287,7	3 293,0	-
862	Монтаж коммутационного аппарата на границе гаража №873, Колхозный, 16-А (ГЭС-413-20, Головачевский Ю.А	000005930	15.07.2021	4	24 979,2	-	32	11 875,0	13 103,5	84	3 568,4	9 535,1	-
863	Монтаж учета электроэнергии на границе помещения №34, ш. Кондомоское, 12, к.3. Акт №277-07а/21 от 30	000005932	29.07.2021	4	17 899,2	-	32	8 509,4	9 989,7	84	2 537,0	6 832,7	-
864	Монтаж прибора учета электроэнергии на ГЗУ (42.30.0409023.102), ул. Телуговская, стр. №114	000005933	30.09.2021	4	6 349,5	-	34	2 810,4	3 539,0	84	907,1	2 632,0	-
865	Монтаж коммутац. аппарата и прибора учета эл.энергии на границе гаража №8.21, пр-т Пионерский, 23а	000005936	13.07.2021	4	27 926,1	-	32	13 276,4	14 649,8	84	3 989,4	10 660,3	-
866	Монтаж учета эл.энергии на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф. Володарского МТП-264 по ул.Революционная, 92	000005937	01.04.2021	4	6 247,9	-	28	3 380,0	2 867,9	84	892,6	1 975,3	-
867	Монтаж прибора учета эл.зн. на границе промзон. Издания проезд Тенишевский, 12	000005939	13.08.2021	4	19 028,8	-	33	8 734,5	10 294,3	84	2 718,4	7 575,9	-
868	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №37, просп Куряко, квартал 6А ГО "Новый", Акт	000005941	18.06.2021	4	17 570,6	-	31	8 641,3	8 929,3	84	2 510,1	6 419,2	-
869	Монтаж учета электроэнергии на ВЛ-10 кВ ф. 20-саны (ГЭС-341-20, ООО "КЭНК"), Акт №184-04а/21 от 30.09	000005942	30.09.2021	4	287 898,0	-	34	127 430,3	160 467,7	84	41 128,3	119 339,5	-
870	Монтаж учета эл.зн. на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф."Тобольский" МТП-81 для эл.зн. ул. Тобольская, 78	000005943	13.05.2021	4	6 341,2	-	30	3 222,6	3 118,6	84	905,9	2 212,7	-
871	Монтаж учета эл.зн. на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф."Талинский" КТП-969, ул. Талинская, стр. №16	000005944	10.06.2021	4	6 341,2	-	31	3 118,6	3 222,6	84	905,9	2 212,7	-
872	Монтаж учета эл.зн. на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф."Амгисевский" КМТП-319, ул. Бенишевская, 7а	000005945	06.07.2021	4	19 023,7	-	32	9 044,0	9 979,6	84	2 717,7	7 262,0	-
873	Монтаж учета в щитовой дома №82 ул. 25 лет Октября для встроенного нежилого помещения (ГЭС-50-21, Бар	000005946	27.08.2021	4	90 709,0	-	33	41 636,9	49 072,1	84	12 958,4	36 113,6	-
874	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-401А (ГЭС-483-20, Зарипова Н.Н.), Акт №150-04а/21 от 24.0	000005947	24.06.2021	4	28 079,3	-	31	13 809,6	14 569,9	84	4 011,4	10 258,5	-
875	Монтаж учета электроэнергии на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф.12-235 ТП-14 ул.Паревская (ГЭС-235-20, Ха	000005948	10.09.2021	4	288 486,7	-	34	127 690,8	160 795,9	84	41 212,4	119 583,5	-
876	Монтаж учета электроэнергии в ВРУ-0,4кВ ООО НПП "Кузбасс-ЭК" (ГЭС-431-20, ООО "Теои"), Акт №176-04а	000005949	13.09.2021	4	81 168,9	-	34	35 927,2	45 241,7	84	11 595,6	33 646,1	-
877	Монтаж учета в щитовой дома №85 ул. Кирова для встроенного нежилого помещения (ГЭС-62-21, Евреина Л.М	000005950	10.09.2021	4	36 554,9	-	34	16 180,0	20 374,8	84	5 222,1	15 152,7	-
878	Монтаж прибора учета в н/в щите гаража №81, ул. Гринца, 22А (ГЭС-6-21, Бортникова Н.А.), Акт №200-04а	000005952	10.09.2021	4	26 068,7	-	31	11 538,6	14 530,1	84	3 724,1	10 806,0	-
879	Монтаж учета в щитовой дома №86 ул. Энтузиастов для встроенного нежилого помещения №17 (ГЭС-39-21, М	000005953	14.09.2021	4	90 709,1	-	34	40 149,9	50 559,2	84	12 958,4	37 600,7	-
880	Монтаж учета электроэнергии в помещении щитовой жилого дома №15 просп. Куряко (ГЭС-78-21, ООО "Панор	000005954	14.09.2021	4	36 554,9	-	34	16 180,0	20 374,8	84	5 222,1	15 152,7	-
881	Монтаж учета электроэнергии на ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-379 для электрооснащения гаража №82 ул. Народ	000005955	13.01.2021	4	7 579,8	-	26	4 349,1	3 230,7	84	1 082,8	2 147,9	-
882	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-606 (ГЭС-48-21, ООО "КЭНК"), Акт №194-04а/21 от 26.04.21г.	000005956	26.04.2021	4	24 977,7	-	29	13 103,0	11 874,6	84	3 568,2	8 306,4	-
883	Монтаж коммутационного аппарата и прибора учета электроэнергии на границе гаража №81, просп Куряко,	000005957	01.09.2021	4	26 045,6	-	31	11 529,4	14 517,2	84	3 720,8	10 796,4	-
884	Монтаж учета электроэнергии на границе нежилого помещения №223, ш. Кондомоское, 12, к.2. Акт №335-09а	000005959	30.09.2021	4	3 948,3	-	34	3 948,3	4 971,9	84	1 274,3	3 691,6	-
885	Монтаж коммутат. аппарата и прибора учета эл.энергии на границе гаража №15, пр. Колхозный, 20, к.2	000005962	30.09.2021	4	27 030,4	-	34	11 964,3	15 066,1	84	3 861,5	11 204,6	-
886	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-176 (ГЭС-306-19, Паромовский А.А.), Акт №212-05а/21 от 30.09	000005963	30.09.2021	4	21 221,2	-	34	9 393,0	11 828,2	84	3 031,6	8 796,6	-
887	Монтаж учета электроэнергии на ВЛ-6 кВ от ф.19-286 до границ земельного участка ул. Карьерная, 32А	000005966	30.09.2021	4	296 849,8	-	34	131 392,5	165 457,2	84	42 407,1	123 050,1	-
888	Монтаж учета электроэнергии на ВЛ-10 кВ ф. 10-10Г на ГЗУ АЭС ул. Зорге, 11 (42.30.0501045.2)	000005968	19.02.2021	4	289 567,0	-	27	161 398,0	128 169,0	84	41 366,7	86 802,3	-
889	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-301 (ГЭС-371-20, УКС Администрации г. Новокузнецка), Акт №83	000005969	06.07.2021	4	9 445,3	-	32	4 490,4	4 954,9	84	1 349,3	3 605,6	-
890	Монтаж коммутационного аппарата для электрооснащения нежилых помещений №5, №6, ул. Дерзостовская, 5А	000005970	16.06.2021	4	5 225,4	-	31	2 569,9	2 655,5	84	746,5	1 909,1	-
891	Монтаж учета эл.энергии в щ.т. дома №101 по ул. Кирова для эл.снабжения н/п №4 в д.№101 ул. Кирова	000005971	28.07.2021	4	39 892,0	-	32	18 965,0	20 926,9	84	5 698,9	15 228,1	-
892	Монтаж учета эл.зн. на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф."Карьерный (левый)" МТП-684, ул. Карьерная, 11	000005972	21.08.2021	4	12 724,0	-	33	5 840,5	6 883,5	84	1 817,7	5 065,8	-
893	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-383 (ГЭС-30-21, ООО "КЭНК"), Акт №350-09а/21 от 30.09.2021	000005973	30.09.2021	4	73 530,1	-	34	32 546,1	40 984,0	84	10 504,3	30 479,7	-
894	Монтаж учета эл.зн. в помещении щитовой жилого дома №15, пр-т Куряко для павильона (ГЭС-150-21 Кер	000005974	26.08.2021	4	6 656,8	-	33	3 055,6	3 601,3	84	851,0	2 650,3	-
895	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №5, просп Куряко, 3Е, Акт №347-09а/21 от 30.09	000005977	30.09.2021	4	24 439,9	-	34	10 817,5	13 622,1	84	3 491,4	10 130,7	-
896	Монтаж учета эл.зн. на оптической опоре ВЛ-0,4кВ для эл.зн. земельного участка 42.30.Трантарева,5	000005979	23.09.2021	4	19 035,6	-	34	8 425,6	10 610,0	84	2 719,4	7 890,6	-
897	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-7 (ГЭС-286-20, МЕНОУ "Лицей №84 имени В.А. Власова"), Акт	000005980	29.10.2021	4	20 108,9	-	35	8 571,0	11 537,9	84	2 872,7	8 665,2	-
898	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-80 (ГЭС-286-20, МЕНОУ "Лицей №84 имени В.А. Власова"), Акт	000005981	29.10.2021	4	16 330,3	-	35	6 960,5	9 369,9	84	2 332,9	7 037,0	-
899	Монтаж коммутационного аппарата на границе гаража №5, просп. Строителей, 56-Г (ГЭС-354-20, Алпаткин	000005984	08.10.2021	4	19 816,4	-	35	8 020,1	10 796,3	84	2 688,1	8 108,2	-
900	Монтаж коммутационного аппарата и прибора учета на границе нежилого помещения №11, ул. Орджоникидзе	000005986	08.09.2021	4	27 215,6	-	34	12 046,3	15 169,4	84	3 887,9	11 281,4	-
901	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №153, ш. Кондомоское, 12, корпус 1, акт №355-09а/21 от 0	000005990	06.10.2021	4	16 417,9	-	35	6 997,8	9 420,1	84	2 345,4	7 074,7	-
902	Монтаж учета эл.зн. на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф. Правая сторона МТП-505, ул. Телуговская, стр. №84	000005991	20.10.2021	4	6 341,2	-	35	2 702,8	3 638,4	84	905,9	2 732,5	-
903	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-409 (ГЭС-45-21, ООО "Кузбасс-Э"), Акт №390-10а/21 от 12.10	000005993	15.10.2021	4	46 190,6	-	35	19 687,8	26 502,8	84	6 588,7	19 904,1	-
904	Монтаж учета эл.зн. на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф. Амгисевский КМТП-319, ул. Кирилловская, стр. №55А	000005994	16.08.2021	4	19 023,7	-	33	8 732,2	10 291,5	84	2 717,7	7 573,8	-
905	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №226, ш. Кондомоское, 12, корпус 3,	000005996	06.10.2021	4	17 249,2	-	35	7 352,1	9 897,1	84	2 449,2	7 439,2	-
906	Монтаж учета электроэнергии для БССС, расположенной на части пром.зема №2, ул. Франкфурта, Акт №445	000005997	29.10.2021	4	64 562,4	-	35	27 518,4	37 044,0	84	9 233,2	27 820,8	-
907	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №314, ул. Кузнецова, 10, к.1,	000005998	08.10.2021	4	16 179,5	-	35	6 896,2	9 283,3	84	2 311,4	6 971,9	-
908	Монтаж коммутационного аппарата и прибора учета электроэнергии на границе гаража №24, просп. Пионерск	000005999	09.06.2021	4	28 293,8	-	31	13 915,0	14 738,8	84	4 042,0	10 336,9	-
909	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №417, ул. Кузнецова, 10, Акт №312-09а/21 от 11.	000006000	12.10.2021	4	16 179,5	-	35	6 896,2	9 283,3	84	2 311,4	6 971,9	-
910	Монтаж учета электроэнергии для нежилого помещения, ул. Кирова, 111, к.1 (ГЭС-139-21, Батулин И.В.),	000006001	08.09.2021	4	22 460,3	-	34	9 941,4	12 518,8	84	3 208,6	9 310,2	-
911	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №315, ул. Кузнецова, 10, Акт №304-09а/21 от 25	000006002	27.10.2021	4	16 179,5	-	35						

916	Монтаж учета электроэнергии на опоре №88 ф.10-6-ЖК (ТЭС-159-21, ООО "КЭНХ"), Акт №8359-09/21 от 02.09	000006008	02.09.2021	4	-	306 459,7	-	34	135 646,1	170 813,6	84	43 780,0	127 033,6	-
917	Монтаж учета электроэнергии на ВЛ10-0,4 кВ ф. "Правая сторона" МТП-505 для ИЖС, ул. Телеульская, 62,	000006009	30.09.2021	4	-	6 362,0	-	34	2 816,0	3 546,0	84	908,9	2 637,2	-
918	Монтаж учета электроэнергии в помещении щитовой жилого дома №57, просп. Дружбы для оборудования связи	000006010	08.10.2021	4	-	9 672,8	-	35	4 122,8	5 550,0	84	1 381,8	4 168,1	-
919	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №416, ул. Кузнецова, 10, Акт №8316-08/21 от 29	000006011	02.11.2021	4	-	16 179,5	-	36	6 630,9	9 548,5	84	2 311,4	7 237,2	-
920	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №407, ул. Кузнецова, 10, Акт №815-08/21 от 29	000006012	01.11.2021	4	-	16 179,5	-	36	6 630,9	9 548,5	84	2 311,4	7 237,2	-
921	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №422, ул. Кузнецова, 10, Акт №815-08/21 от 29	000006013	10.11.2021	4	-	16 179,5	-	36	6 630,9	9 548,5	84	2 311,4	7 237,2	-
922	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №237, ул. Кузнецова, 10, к.1, Акт №810-08/21	000006014	01.11.2021	4	-	16 179,5	-	36	6 630,9	9 548,5	84	2 311,4	7 237,2	-
923	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №449, ул. Кузнецова, 10, Акт №8309-08/21 от 29	000006015	02.11.2021	4	-	16 179,5	-	36	6 630,9	9 548,5	84	2 311,4	7 237,2	-
924	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №236, ул. Кузнецова, 10, к.1, Акт №8303-08/21 от 29	000006016	01.11.2021	4	-	16 179,5	-	36	6 630,9	9 548,5	84	2 311,4	7 237,2	-
925	Монтаж учета эл.м. в шит. д.№103 по ул. Транспортной для эл.снабжения (ТЭС-236-21, ООО "КЭНХ")	000006017	29.10.2021	4	-	21 712,5	-	35	9 254,5	12 458,0	84	3 101,8	9 556,2	-
926	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №435, квартал 30, Акт №8295-08/21 от 29.10.2021	000006018	01.11.2021	4	-	16 179,5	-	36	6 630,9	9 548,5	84	2 311,4	7 237,2	-
927	Монтаж учета эл.м. на опл. опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Левая сторона" МТП-505, улица Телеульская, стр. №82	000006019	27.09.2021	4	-	6 364,8	-	34	2 817,2	3 547,6	84	909,3	2 638,3	-
928	Монтаж учета электроэнергии для ЕОСС, расположенной на земельном участке ул. Торева, 95-Г, Акт №8360-	000006020	25.08.2021	4	-	33 464,4	-	33	15 360,7	18 103,7	84	4 780,6	13 323,1	-
929	Монтаж учета эл.м. на опл.опоре ВЛ10-0,4кВ ф. "Эмтотский правый" ТП-569 ул.Ильминская, 95	000006021	28.10.2021	4	-	6 364,8	-	35	2 712,9	3 651,9	84	909,3	2 742,7	-
930	Монтаж прибора учета в РУ-0,4кВ ТП-848 для ПНС (ТЭС-363-21, ООО "Водоканал"), Акт №8392-10/21 от 11.1	000006023	12.10.2021	4	-	31 713,3	-	35	13 517,1	18 196,1	84	4 530,5	13 665,7	-
931	Монтаж учета электроэнергии в помещении щитовой жилого дома №16, ул.Энтузиастов для оборудования свя	000006024	28.10.2021	4	-	18 945,0	-	35	8 074,9	10 870,1	84	2 706,4	8 163,7	-
932	Монтаж учета электроэнергии на опл.опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Томский" МТП-544, ул.Депутатская, 4, Акт №	000006025	07.10.2021	4	-	6 362,0	-	35	2 711,7	3 650,3	84	908,9	2 741,5	-
933	Монтаж прибора учета для электрооборудования нежилого помещения, ул.Торева 67 (ТЭС-378-21, Косыненко Н	000006026	23.09.2021	4	-	13 058,5	-	34	5 780,0	7 278,5	84	1 885,5	5 413,0	-
934	Монтаж прибора учета для электрооборудования нежилого помещения, проспект Н.С. Ермакова, 14, пом.30, А	000006027	26.08.2021	4	-	23 784,8	-	33	10 917,6	12 867,2	84	3 397,8	9 469,4	-
935	Монтаж прибора учета Для электрооборудования нежилого помещения, просп. Н.С. Ермакова, 14 пом.295, Акт №3	000006028	26.08.2021	4	-	23 255,0	-	33	10 674,4	12 580,5	84	3 322,1	9 258,4	-
936	Монтаж учета эл.м. на ВЛ-0,4кВ ф. "Талинский" ТП-369 для жилого дома, ул.Талинская, стр. №42	000006029	19.08.2021	4	-	6 362,0	-	33	2 920,3	3 441,7	84	908,9	2 532,9	-
937	Монтаж и/л рубильника и учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-363 (ТЭС-430-21, ООО "КЭНХ"),	000006030	01.10.2021	4	-	71 266,6	-	34	31 544,2	39 722,4	84	10 180,9	29 541,4	-
938	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-11 (ТЭС-419-21, ПАО "Вымпел-К.связи/услуги"), Акт №8365-09/2	000006031	07.09.2021	4	-	31 767,5	-	34	14 061,0	17 706,4	84	4 538,2	13 168,2	-
939	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-147 (ТЭС-418-21, Алексеев А.Н.), Акт №8420-11/21 от 26.10	000006032	26.10.2021	4	-	17 653,3	-	35	7 524,4	10 129,0	84	2 521,9	7 607,1	-
940	Монтаж прибора учета в щитовой жилого дома просп. Бардина 26 для электрооборудования оборудования связи	000006033	28.10.2021	4	-	21 833,5	-	35	9 306,1	12 527,4	84	3 119,1	9 408,4	-
941	Монтаж учета электроэнергии на опл.опоре ВЛ-0,4кВ ф. Двигиной МТП-665, ул.Двигиная 38, Акт №419	000006034	28.10.2021	4	-	6 362,0	-	35	2 711,7	3 650,3	84	908,9	2 741,5	-
942	Монтаж прибора учета в щитовой дома ул. Транспортная, 33 для электрооборудования нежилого помещения №3	000006035	12.10.2021	4	-	21 833,5	-	35	9 306,1	12 527,4	84	3 119,1	9 408,4	-
943	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-875 (ТЭС-447-21, ОАО "НДРС-У"), Акт №8379-09/21 от 20.09.21	000006036	20.09.2021	4	-	17 668,7	-	34	7 820,6	9 948,2	84	2 524,1	7 324,0	-
944	Монтаж учета электроэнергии в щитовой жилого дома ул. Зверева 62А, котл.2 для оборудования связи (Т	000006037	21.10.2021	4	-	19 452,3	-	35	8 291,1	11 161,2	84	2 778,9	8 382,3	-
945	Монтаж учета электроэнергии для электрооборудования гостиницы конструкторский, просп. Строителей, 32А, Акт	000006038	13.10.2021	4	-	16 264,5	-	35	6 932,4	9 332,1	84	2 323,5	7 008,6	-
946	Монтаж учета электроэнергии в щитовой жилого дома, ул. Сургановская, 24а для электрооборудования обзоро	000006039	20.10.2021	4	-	16 213,3	-	35	6 910,6	9 302,7	84	2 316,2	6 996,0	-
947	Монтаж прибора учета электроэнергии для электрооборудования сезонного аттракциона на Площади обществен	000006040	03.11.2021	4	-	33 376,7	-	36	13 679,0	19 697,7	84	4 768,1	14 929,6	-
948	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №8186, ул. Кузнецова, 10, к.1, Акт №8297-08/21 о	000006042	08.11.2021	4	-	16 179,5	-	36	6 630,9	9 548,5	84	2 311,4	7 237,2	-
949	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №8145, ул. Кузнецова, 10, к.1, Акт №8299-08/21 о	000006043	01.11.2021	4	-	16 179,5	-	36	6 630,9	9 548,5	84	2 311,4	7 237,2	-
950	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №8182, ул. Кузнецова, 10, к.2, Акт №8300-08/21 о	000006044	01.11.2021	4	-	16 179,5	-	36	6 630,9	9 548,5	84	2 311,4	7 237,2	-
951	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №8332, ул. Кузнецова, 10, Акт 3306-08/21 от 27	000006045	02.11.2021	4	-	16 179,5	-	36	6 630,9	9 548,5	84	2 311,4	7 237,2	-
952	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №401, ул. Кузнецова, 10, Акт №8507-08/21 от 27	000006046	01.11.2021	4	-	16 179,5	-	36	6 630,9	9 548,5	84	2 311,4	7 237,2	-
953	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №443, ул. Кузнецова, 10, Акт №8308-08/21 от 27	000006047	01.11.2021	4	-	16 179,5	-	36	6 630,9	9 548,5	84	2 311,4	7 237,2	-
954	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №346, ул. Кузнецова, 10, Акт №8310-08/21 от 27	000006048	02.11.2021	4	-	16 179,5	-	36	6 630,9	9 548,5	84	2 311,4	7 237,2	-
955	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №430, ул. Кузнецова, 10, Акт №8317-08/21 от 29	000006049	01.11.2021	4	-	16 179,5	-	36	6 630,9	9 548,5	84	2 311,4	7 237,2	-
956	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №405, ул. Кузнецова, 10, Акт №8318-08/21 от 29	000006050	02.11.2021	4	-	16 179,5	-	36	6 630,9	9 548,5	84	2 311,4	7 237,2	-
957	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №403, ул. Кузнецова, 10, Акт №8320-08/21 от 29	000006051	01.11.2021	4	-	16 179,5	-	36	6 630,9	9 548,5	84	2 311,4	7 237,2	-
958	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-302 (ТЭС-404-20, МАУК "Новосиуздский краеведческий музей")	000006052	01.10.2021	4	-	18 399,1	-	34	8 143,9	10 255,2	84	2 628,4	7 626,8	-
959	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-405 (ТЭС-173-21, ООО "УК"Скоп"), Акт №474-12/21 от 24.09	000006053	27.09.2021	4	-	222 417,6	-	34	98 447,1	123 970,5	84	31 773,9	92 196,5	-
960	Монтаж учета эл.м. на опл.опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Хабаровский" МТП-30, ул.Чернышевского, 37	000006055	17.08.2021	4	-	19 086,0	-	33	8 760,8	10 325,2	84	2 726,6	7 598,6	-
961	Монтаж учета электроэнергии на ВЛ-6кВ ф. 6-5-Ж (ТЭС-66-21, ООО "КЭНХ"), Акт №475-12/21 от 21.09.21г.	000006056	23.09.2021	4	-	288 152,1	-	34	127 542,7	160 809,4	84	41 164,6	119 444,8	-
962	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-71 (ТЭС-137-21, ООО "СибЭнерго"), Акт №486-12/21 от 06.10	000006058	08.10.2021	4	-	25 327,3	-	35	10 795,3	14 532,1	84	3 618,2	10 913,9	-
963	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-153 (ТЭС-484-21, ООО "СибЭнерго"), Акт №484-12/21 от 08.1	000006060	08.11.2021	4	-	23 347,3	-	36	9 568,5	13 778,7	84	3 335,3	10 443,4	-
964	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №445 ш.Кондомское, ба. Корпус 1, Акт №8234-05/21 от 18	000006063	19.10.2021	4	-	18 024,9	-	35	7 682,8	10 342,2	84	2 575,0	7 767,2	-
965	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №446 ш.Кондомское, ба. Корпус 1, Акт №8238-05/21 от 18	000006064	19.10.2021	4	-	18 024,9	-	35	7 682,8	10 342,2	84	2 575,0	7 767,2	-
966	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №433 ш.Кондомское, ба. Корпус 1, Акт №8235-05/21 от 18	000006065	19.10.2021	4	-	18 024,9	-	35	7 682,8	10 342,2	84	2 575,0	7 767,2	-
967	Монтаж учета электроэнергии на границе земельного участка (42.30.02.10071.20) ш.Кондомское, 4-А, Акт	000006066	19.10.2021	4	-	18 741,1	-	35	7 988,0	10 733,1	84	2 677,3	8 075,8	-
968	Монтаж прибора учета в щитовой дома просп. Металлургов, 38 для электрооборудования нежилых помещений ОО	000006067	22.10.2021	4	-	29 383,6	-	36	12 524,1	16 859,4	84	4 197,7	12 661,8	-
969	Монтаж учета в и/л шите сепараторной конструкции №04 (ТЭС-293-20, Дубровский К.В.), Акт №8389-10/21 от	000006069	11.11.2021	4	-	15 923,2	-	35	6 526,2	9 397,7	84	2 274,8	7 122,9	-
970	Монтаж коммутационного аппарата и прибора учета электроэнергии на границе гаража №63, просп. Ефимова	000006070	12.11.2021	4	-	26 958,1	-	36	11 048,4	15 909,7	84	3 851,2	12 058,6	-
971	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-152 (ТЭС-147-21, ГАУЗ НГКБ "№1), Акт №449-11/21 от 15.11.	000006071	15.11.2021	4	-	16 688,2	-	36	6 839,4	9 948,7	84	2 384,0	7 464,7	-
972	Монтаж коммутационного аппарата и прибора учета электроэнергии на границе гаража №62, пр.Курако,7, Ак	000006072	12.11.2021	4	-	26 832,2	-	36	10 996,8	15 835,4	84	3 833,2	12 002,2	-
973	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №454, ул. Кузнецова, 10, Акт №8314-08/21 от 15	000006073	15.11.2021	4	-	16 179,5	-	36	6 630,9	9 548,5	84	2 311,4	7 237,2	-
974	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №6, ГО "Сигнал" (МТЭС-245-21, Торосов В.А), Ак	000006075	22.11.2021	4	-	6 506,6	-	36	2 666,6	3 839,9	84	929,5	2 910,4	-
975	Замена трансформаторов тока в РУ-0,4кВ ТП-868 (ТЭС-295-21, Глушков Д.В.), Акт №4448-11/21 от 11.11.21	000006076	11.11.2021	7	-	14 772,0	-	156	2 040,3	12 731,6	240	738,6	11 993,0	-
976	Монтаж учета электроэнергии на ВЛ10-0,4кВ ф. Лагутина МТП-22 для жилого дома. Ул.Воскресная 28, Акт №4	000006078	11.11.2021	4	-	19 086,0	-	36	7 822,1	11 263,9	84	2 726,6	8 537,3	-
977	Монтаж учета электроэнергии на опл.опоре ВЛ-0,4кВ ф. Правая сторона ТП-541, ул.Косогорная, стр	000006079	16.11.2021	4	-	6 362,0	-	36	2 607,4	3 754,6	84	908,9	2 845,8	-
978	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража № 22А, ул. Сеченова,17 (МТЭС-331-21, Грд А.Э	000006080	23.11.2021	4	-	6 506,6	-	36	2 666,6	3 839,9	84	929,5	2 910,4	-
979	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-5 (ТЭС-340-21, Кутапов И.Г.), Акт №430-11/21 от 12.11.2	000006082	12.11.2021	4	-	14 557,4	-	36	5 966,1	8 591,2	84	2 079,6	6 511,6	-
980	Монтаж коммутационного аппарата и прибора учета электроэнергии на границе гаража № 14А, ул.Покровская	000006083	12.11.2021	4	-	27 678,1	-	36	11 343,5	16 334,6	84	3 954,0	12 380,6	-
981	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража № 12, ул. Бакланова,5,корпус1, Акт №434-11/21													

988	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-24 (ГЭС-44-21, ООО "Кузбасс-3"), Акт №8391-10в/21 от 01.12.2	000006093	01.12.2021	4	-	20 065,7	-	36	8 223,6	11 842,0	84	2 866,5	8 975,5	-
989	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража проезд Вокзальный, 8к 1(ГЭС-279-20 Попов М.В.	000006095	01.12.2021	4	-	32 781,3	-	36	13 435,0	19 346,3	84	4 683,0	14 663,3	-
990	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-112 (ГЭС-195-19, Ковязин С.А, Некелева Н.И.), Акт №8214-05	000006097	29.11.2021	4	-	23 352,0	-	36	9 570,5	13 781,5	84	3 336,0	10 445,5	-
991	Монтаж учета эл.м. на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Шория" МТП-740 для жилого дома ул. Шория,17	000006098	16.11.2021	4	-	5 844,6	-	36	2 395,3	3 449,3	84	834,9	2 614,3	-
992	Замена трансформаторов тока в сущ. системе учета для торгового павильона, ул. Филиппова, 7а, Акт №845	000006099	01.12.2021	7	-	14 741,7	-	156	2 036,2	12 705,6	240	737,1	11 968,5	-
993	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ КТП-322а (ГЭС-210-20, Мищенко В.А.), Акт №841-11в/21 от 23.11	000006102	23.11.2021	4	-	12 912,7	-	36	5 292,1	7 620,6	84	1 844,7	5 775,9	-
994	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-371 (ГЭС-221-20, Мирошова Анна Николаевна), Акт №8384-10в/	000006104	01.12.2021	4	-	18 740,1	-	36	7 680,4	11 059,7	84	2 677,2	8 382,6	-
995	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №83 квартал 64, Акт №261-07в/21 от 20.12.21г.	000006106	20.12.2021	4	-	17 970,0	-	37	7 070,2	10 899,8	84	2 567,1	8 332,7	-
996	Монтаж коммутационного аппарата и прибора учета эл.м. на границе гаража №84, пр. Строителей, 56г	000006107	13.12.2021	4	-	23 944,6	-	37	9 420,8	14 523,8	84	3 420,7	11 103,1	-
997	Монтаж коммутационного аппарата и прибора учета электроэнергии на границе нежилого помещения №878, ш. К	000006108	13.12.2021	4	-	34 423,9	-	37	13 543,8	20 880,1	84	4 917,7	15 962,4	-
998	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-163и в РУ-0,4кВ ТП-663 (ГЭС-90-21,ООО "ТСО Сибирь"), Акт №8382-	000006109	01.12.2021	4	-	444 855,2	-	36	182 309,5	262 525,7	84	63 547,9	198 977,8	-
999	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №811, пр. Колосный №820 корпус 1, Акт №636-09в/21 от 01	000006111	01.12.2021	4	-	24 027,0	-	36	9 847,1	14 179,8	84	3 432,4	10 747,4	-
1000	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-498 (ГЭС-23-21, Пляская Т.Ф.), Акт №8375-09в/21 от 01.12.21	000006113	01.12.2021	4	-	17 401,9	-	36	7 131,9	10 270,0	84	2 486,0	7 784,0	-
1001	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-177 (ГЭС-348-21, ГАУЗ "НТКБ" №81), Акт №8381-09в/21 от 20.12	000006114	20.12.2021	4	-	17 108,3	-	37	6 731,1	10 377,1	84	2 444,0	7 933,1	-
1002	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №8100, ш. Кондомское 12 корпус 2, Акт №8459-12в/21 от 30	000006115	30.11.2021	4	-	26 740,4	-	36	10 959,2	15 781,2	84	3 820,1	11 961,2	-
1003	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №8136, ш. Кондомское 12 корпус 2, акт №8460-12в/21 от 05	000006116	05.12.2021	4	-	27 287,7	-	37	10 736,1	16 551,6	84	3 898,2	12 653,3	-
1004	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №827, ул. Кузнецова, 10, Акт №8292-08в/21 от 13	000006117	13.12.2021	4	-	16 179,5	-	37	6 365,7	9 813,8	84	2 311,4	7 502,4	-
1005	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №841, ул. Кузнецова, 10, Акт №811-08в/21 от 13	000006118	13.12.2021	4	-	16 179,5	-	37	6 365,7	9 813,8	84	2 311,4	7 502,4	-
1006	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №842, ул. Кузнецова, 10, Акт №8382-08в/21 от 13	000006119	13.12.2021	4	-	16 179,5	-	37	6 365,7	9 813,8	84	2 311,4	7 502,4	-
1007	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №832, ул. Кузнецова, 10, Акт №838-08в/21 от 13	000006120	13.12.2021	4	-	16 179,5	-	37	6 365,7	9 813,8	84	2 311,4	7 502,4	-
1008	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №842, ул. Кузнецова, 10, Акт №8294-08в/21 от 13	000006121	13.12.2021	4	-	16 179,5	-	37	6 365,7	9 813,8	84	2 311,4	7 502,4	-
1009	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №848, ул. Кузнецова, 10, Акт №8285-08в/21 от 13	000006122	13.12.2021	4	-	16 179,5	-	37	6 365,7	9 813,8	84	2 311,4	7 502,4	-
1010	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №828, ул. Кузнецова, 10, Акт №8286-08в/21 от 13	000006123	13.12.2021	4	-	16 179,5	-	37	6 365,7	9 813,8	84	2 311,4	7 502,4	-
1011	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №810, ул. Кузнецова, 10, к. 1, Акт №8290-08в/21	000006124	13.12.2021	4	-	16 179,5	-	37	6 365,7	9 813,8	84	2 311,4	7 502,4	-
1012	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №852, ул. Кузнецова, 10, Акт №8291-08в/21 от 13	000006125	13.12.2021	4	-	16 179,5	-	37	6 365,7	9 813,8	84	2 311,4	7 502,4	-
1013	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №844, ул. Кузнецова, 10, Акт №8293-08в/21 от 13	000006126	13.12.2021	4	-	16 179,5	-	37	6 365,7	9 813,8	84	2 311,4	7 502,4	-
1014	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №846, ул. Кузнецова, 10, Акт №8294-08в/21 от 09	000006127	09.11.2021	4	-	16 179,5	-	36	6 630,9	9 548,5	84	2 311,4	7 237,2	-
1015	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №8298, квартал 50, Акт №8296-08в/21 от 09.11.21г.	000006128	09.11.2021	4	-	16 179,5	-	36	6 630,9	9 548,5	84	2 311,4	7 237,2	-
1016	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №819, квартал 50, Акт №8302-08в/21 от 09.11.21г.	000006129	09.11.2021	4	-	16 179,5	-	36	6 630,9	9 548,5	84	2 311,4	7 237,2	-
1017	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №8400, ул. Кузнецова, 10, Акт №8305-08в/21 от 18	000006130	18.11.2021	4	-	16 179,5	-	36	6 630,9	9 548,5	84	2 311,4	7 237,2	-
1018	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №8432, ул. Кузнецова, 10, Акт №811-08в/21 от 09	000006131	09.11.2021	4	-	16 179,5	-	36	6 630,9	9 548,5	84	2 311,4	7 237,2	-
1019	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №845, ул. Кузнецова, 10, Акт №811-08в/21 от 09	000006132	13.12.2021	4	-	16 179,5	-	37	6 365,7	9 813,8	84	2 311,4	7 502,4	-
1020	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №846, ул. Кузнецова, 10, Акт №823-08в/21 от 13	000006133	13.12.2021	4	-	16 179,5	-	37	6 365,7	9 813,8	84	2 311,4	7 502,4	-
1021	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №855, ул. Кузнецова, 10, к. 1, Акт №8407-10в/21 о	000006134	13.12.2021	4	-	16 179,5	-	37	6 365,7	9 813,8	84	2 311,4	7 502,4	-
1022	Монтаж прибора учета в щитовой дома №80а по ул. Дружбы для электрооборудования торгового павильона, ул. Д	000006135	25.11.2021	4	-	22 887,9	-	36	9 380,3	13 507,6	84	3 269,7	10 237,9	-
1023	Монтаж прибора учета в щитовой дома ул. Горька, 83 для электрооборудования нежилого помещения ул. Горька,	000006136	19.11.2021	4	-	14 965,2	-	36	6 133,3	8 831,9	84	2 137,9	6 694,0	-
1024	Замена трансформаторов тока в РУ-0,4кВ ТП-436 (ГЭС-539-21, ООО ПКФ "Мария-Ра"), Акт №8489-12в/21 от 2	000006137	22.11.2021	4	-	15 364,4	-	36	6 296,9	9 067,5	84	2 194,9	6 872,6	-
1025	Монтаж н/в рубильника и учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-63 (ГЭС-184-21, Васильков П.Ф.), Акт №8498	000006138	09.11.2021	4	-	42 300,3	-	36	17 336,2	24 964,1	84	6 042,9	18 921,2	-
1026	Монтаж учета электроэнергии в помещении щитовой жилого дома №871, ул. Коопылна для нежилого помещения	000006139	11.11.2021	4	-	40 797,0	-	36	16 720,1	24 076,9	84	5 828,1	18 248,8	-
1027	Монтаж учета электроэнергии в помещении щитовой жилого дома №867, ул. Коопылна для нежилого помещения	000006140	11.11.2021	4	-	40 797,0	-	36	16 720,1	24 076,9	84	5 828,1	18 248,8	-
1028	Монтаж учета эл.м. на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф. Левая сторона ТП-541 для оборуд. связи Томский,1а	000006142	30.11.2021	4	-	19 035,6	-	36	7 801,5	11 234,1	84	2 719,4	8 514,8	-
1029	Монтаж учета электроэнергии в щитовой жилого дома, ул.Олена Душчина, 10 для электрооборудования нежилого	000006143	02.12.2021	4	-	11 610,9	-	37	4 569,2	7 049,7	84	1 639,7	5 394,0	-
1030	Замена трансформаторов тока в ВРУ МБОУ "Начальная школа-детский сад №215", ул.Носовская, 14а, акт №84	000006145	04.12.2021	7	-	20 047,5	-	157	3 854,3	25 213,2	240	1 453,4	23 759,8	-
1031	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-73 (ГЭС-631-21, ООО "Ретиконстра")	000006146	18.11.2021	4	-	35 450,8	-	36	14 529,0	20 921,8	84	5 064,4	15 857,4	-
1032	Монтаж учета эл.м. на ВЛ-0,4кВ ф. "Тальмонский" ТП-869 для жилого дома, проезд Тальмонский, стр. №814	000006147	01.12.2021	4	-	19 086,0	-	36	7 822,1	11 263,9	84	2 726,0	8 537,3	-
1033	Монтаж прибора учета эл.м. на границе земельного участка(22.30.04.09023.104) ул. Тельтеулова стр. №100	000006148	01.12.2021	4	-	6 362,0	-	36	2 607,4	3 754,6	84	908,9	2 845,8	-
1034	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-666 (ГЭС-114-21, ПАО "МегаФон"), Акт №8477-12в/21 от 20.12.	000006149	20.12.2021	4	-	6 362,0	-	37	2 503,1	3 858,9	84	908,9	2 950,1	-
1035	Монтаж коммутационного аппарата и прибора учета электроэнергии на границе гаража №8155, ш. Кондомское,	000006150	09.12.2021	4	-	24 670,8	-	37	9 706,6	14 964,3	84	3 524,4	11 439,9	-
1036	Монтаж коммутационного аппарата и прибора учета электроэнергии на границе гаража №8105, ш. Кондомское,	000006151	09.12.2021	4	-	24 951,4	-	37	9 817,0	15 134,5	84	3 564,5	11 570,0	-
1037	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №8159, ш. Кондомское,12, корпус 1, Акт №8493-12в/21 от	000006152	09.12.2021	4	-	24 312,7	-	37	9 565,7	14 747,1	84	3 473,2	11 273,8	-
1038	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №8221, ГО "Веткозиль", ш. Кондомское, 12, корпус 2, Акт №84	000006153	09.12.2021	4	-	25 550,3	-	37	10 052,6	15 497,7	84	3 650,0	11 847,7	-
1039	Монтаж коммутационного аппарата и прибора учета электроэнергии на границе гаража №8101, ш. Кондомское,	000006154	09.12.2021	4	-	25 980,6	-	37	10 221,9	15 758,7	84	3 711,5	12 047,2	-
1040	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №822, ул. Кирова, квартал 64 (МГЭС-253-21, Нолдр	000006156	15.12.2021	4	-	13 877,7	-	37	5 460,1	8 417,6	84	1 982,0	6 435,1	-
1041	Монтаж учета электроэнергии на опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Эльтонский ливень", ул.Эльтонская, 64, Акт №8499-12в	000006157	15.12.2021	4	-	23 386,4	-	37	9 201,2	14 186,2	84	3 340,0	10 844,3	-
1042	Монтаж учета электроэнергии на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Частный сектор" ТП-326 ул. Комсомольского, 9, А	000006158	08.12.2021	4	-	6 362,0	-	37	2 503,1	3 858,9	84	908,9	2 950,1	-
1043	Монтаж учета электроэнергии на концевой опоре ВЛ-0,4кВ для электрооборудования опоры освещения, шоссе П	000006160	08.12.2021	4	-	6 376,6	-	37	2 508,8	3 867,8	84	910,9	2 956,9	-
1044	Монтаж учета электроэнергии в помещении щитовой жилого дома №87, ул.Наседьдываевская для электрооборуд	000006161	15.12.2021	4	-	19 078,7	-	37	7 506,4	11 572,3	84	2 725,5	8 846,8	-
1045	Монтаж учета электроэнергии н/в щите потребителей, проезд Дружбы, 3 (ГЭС-625-21, ООО "УК Земельны	000006163	15.12.2021	4	-	17 439,7	-	37	6 861,5	10 578,1	84	2 491,4	8 086,8	-
1046	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-47 (ГЭС-672-21, Серебрянникова И.В.), Акт №8509-12в/21 от	000006165	24.12.2021	4	-	36 451,5	-	37	14 341,6	22 109,9	84	5 207,4	16 902,6	-
1047	Монтаж прибора учета на границе гаража №819, ул.Гудина, 22Б (МГЭС-220-21,Климашин С.Н.) (ГЭС-6-21 Бо	000006167	28.12.2021	4	-	18 679,8	-	37	7 349,4	11 330,4	84	2 668,5	8 661,8	-
1048	Установка систем охраны и оптимизации на ТП	000006168	30.12.2021	6	-	6 809 499,8	-	97	1 350 644,6	5 458 855,0	180	453 966,7	5 004 885,5	-
1049	Реконструкция завылой ТП-353 с установкой 2БКТП-100,4кВ 0,8 МВА(ИПЭС 2021)	000006172	30.12.2021	7	-	10 860 002,2	-	157	1 440 000,3	9 420 001,9	240	543 000,1	8 877 001,8	-
1050	Реконструкция завылой встроеной ТП-100 с заменой силового тр-ра на сухой 0,4МВА	000006173	30.12.2021	7	-	1 461 547,6	-	157	193 796,4	1 267 751,2	240	73 077,4	1 194 673,8	-
1051	Реконструкция ПС №65 "Новая" с заменой ограждения, Акт №162-11/19 от 30.12.2021г.	000006174	30.12.2021	4	-	2 201 268,1	-	37	866 072,7	1 335 195,4	84	314 466,9	1 020 728,5	-
1052	Реконструкция завылой ТП-305 с установкой резервного силового трансформатора 0,4МВА	000006175	30.12.2021	7	-	603 753,1	-	157	80 055,7	523 697,4	240	30		

1063	Техническое перевооружение ТП-439 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЦО-70, Акт №6	000006186	30.12.2021	7	-	1 057 393,3	-	157	140 206,8	917 186,4	240	52 869,7	864 316,8	-
1064	Техническое перевооружение ТП-418 с заменой оборудования РУ-0,4кВ с установкой панелей ЦО-70	000006187	30.12.2021	7	-	1 281 957,1	-	157	169 983,3	1 111 973,9	240	64 097,9	1 047 876,0	-
1065	Техническое перевооружение закрытого распределительного пункта РП-3 с оборудованием средствами теле	000006188	30.12.2021	7	-	1 758 211,9	-	157	233 133,1	1 525 078,8	240	0,0	1 525 078,8	-
1066	Техническое перевооружение закрытого распределительного пункта РП-12 с оборудованием средствами теле	000006267	30.12.2021	7	-	0,0	-	157	0,0	0,0	240	0,0	-	-
1067	Монтаж АИИСКУЭ Уст. приб. учета эл.эн. для снижения коммерческих потерь на границах с ООО "ЦЭСРК	000006194	30.12.2021	4	-	462 137,2	-	37	181 824,5	280 312,7	84	66 019,6	214 293,1	-
1068	Монтаж АИИСКУЭ Уст. приб. учета эл.эн. для снижения коммерческих потерь на границах с ООО "КОЭСР	000006195	30.12.2021	4	-	154 487,1	-	37	60 781,8	93 705,3	84	22 069,6	71 635,7	-
1069	Монтаж АИИСКУЭ Уст. приб. учета эл.эн. для снижения коммерческих потерь на границах с ООО "ЭНЭСР	000006196	30.12.2021	4	-	153 781,4	-	37	60 504,2	93 277,2	84	21 968,8	71 308,5	-
1070	Монтаж АИИСКУЭ Уст. приб. учета эл.эн. для снижения коммерческих потерь на границах с кор.п. ООО "ЦЭСР	000006197	30.12.2021	4	-	510 588,7	-	37	200 887,4	309 701,3	84	72 941,2	236 760,1	-
1071	Монтаж АИИСКУЭ Уст. приб. учета эл.эн. для снижения коммерческих потерь на границах с кор.п. КОЭСР	000006198	30.12.2021	4	-	131 681,5	-	37	51 809,1	79 872,4	84	18 811,6	61 060,7	-
1072	Монтаж АИИСКУЭ Уст. приб. учета эл.эн. для снижения коммерческих потерь на границах с кор.п. ЭНЭСР	000006199	30.12.2021	4	-	179 573,4	-	37	70 651,8	108 921,6	84	25 633,3	83 288,2	-
1073	Реконструкция с заменой трансформатора ТП-434 до дома 59а ул. Тореза тек.присоед.	000003590	30.11.2014	7	-	919 473,4	-	72	553 716,0	365 757,4	240	45 973,7	319 783,7	-
1074	Реконструкция ТП-43 с заменой силового трансформатора (мат. пр. Кураско, 17)	000003591	30.11.2014	7	-	297 167,5	-	72	178 957,2	118 210,3	240	0,0	118 210,3	-
1075	Стенд механических испытаний СВ93-10 (с элек. динамометром, защит экраном)	000003592	01.04.2015	7	-	137 288,1	-	7	137 288,1	0,0	84	0,0	-	-
1076	Замена ТМ-160кВ на ТМ-250кВА в МТП-114 (тек.присоед.)	000003593	31.05.2015	7	-	318 055,8	-	0	180 993,1	137 062,7	240	15 902,8	121 159,9	-
1077	Реконс-а закрытой распред.подстанции ТП-401А с увеличением трансформ.мощности на 1,2МВА до 2МВА	000007157	30.09.2022	7	-	2 620 200,5	-	166	217 143,7	2 403 056,8	240	131 010,0	2 272 046,8	-
1078	Реконс-а распред.подстанции ТП-411 с увеличением трансформаторной мощности на 0,74МВА до 2МВА	000007158	30.09.2022	7	-	3 560 766,7	-	166	225 091,2	3 335 675,5	240	178 038,3	3 087 637,2	-
1079	Реконс-а закрытой распред.подстанции ТП-347 с увелич. трансформаторной мощности на 0,22МВА до 0,4МВА	000007159	30.09.2022	7	-	980 742,4	-	166	81 277,0	899 465,4	240	49 037,1	850 428,3	-
1080	Реконс-а закрытой распред.подстанции ТП-112 с увелич-ем трансформ.мощности на 0,08МВА до 0,4МВА	000007160	30.09.2022	7	-	1 033 485,6	-	166	85 648,0	947 837,6	240	51 674,3	896 163,3	-
1081	Техническое перевооружение РП-5 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	000007161	30.09.2022	7	-	874 682,1	-	166	80 774,8	893 407,3	240	48 734,1	845 173,2	-
1082	Техническое перевооружение РП-7 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА	000007162	30.09.2022	7	-	961 121,6	-	166	79 651,0	881 470,6	240	48 056,1	833 414,5	-
1083	Техническое перевооружение закрытого РП-13 с заменой силовых трансформаторов 1,26 МВА	000007163	30.09.2022	7	-	1 946 297,6	-	166	161 295,4	1 785 002,2	240	97 314,9	1 687 687,4	-
1084	Техническое перевооружение закрытого РП-21 с заменой силовых трансформаторов 2 МВА	000007164	30.09.2022	7	-	2 275 226,2	-	166	188 554,7	2 086 671,6	240	113 761,3	1 972 910,2	-
1085	Техническое перевооружение закрытого РП-22 с заменой силовых трансформаторов 0,63 МВА	000007165	30.09.2022	7	-	998 214,4	-	166	82 724,9	915 889,4	240	49 910,7	865 978,7	-
1086	Техническое перевооружение закрытого РП-26 с заменой силовых трансформаторов 1,26 МВА	000007166	30.09.2022	7	-	1 942 081,3	-	166	160 946,0	1 781 153,3	240	97 104,1	1 684 031,3	-
1087	Техническое перевооружение распределительной подстанции РП-1 с заменой сил. трансформатора 0,4 МВА	000007167	30.09.2022	7	-	940 741,6	-	166	77 962,0	862 779,6	240	47 037,1	815 742,5	-
1088	Реконс-а ВЛ-10кВ ф.10-8Т, ф.10-39Т от ПС К-8.3.1 до РПТ-2 с зам.провода 2-ой цепи, дл.2,185км по трассе	000007168	30.09.2022	7	-	4 024 670,2	-	166	333 536,2	3 691 134,0	240	201 233,5	3 489 900,5	-
1089	Техническое перевооружение ТП-73 с увеличением трансформаторной мощности на 0,4МВА до 1,2МВА	000007169	30.12.2022	7	-	1 818 272,6	-	169	120 548,5	1 697 724,1	240	0,0	1 697 724,1	-
1090	Тек.переворужение закрытой востр.трансформ.подстанцииТП-131 с заменой трансф-ра 0,4МВА	000007170	30.12.2022	7	-	1 380 261,9	-	169	91 509,1	1 288 752,8	240	0,0	1 288 752,8	-
1091	Техническое перевооружение закрытого распределительного пункта РП-12 с оборудованием средствами теле	000006189	01.01.2022	7	-	1 758 211,9	-	158	223 419,2	1 534 792,7	240	0,0	1 534 792,7	-
1092	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-168 (ГЭС-521-21, МКП "Дороги Новокузнецка"), Акт №118-056/	000006295	01.04.2022	4	-	26 838,1	-	40	9 239,4	17 598,8	84	3 834,0	13 764,8	-
1093	Монтаж учета эл.эн. в помещ. щитовой ж/д ул. Косыгина, 35 для оборуд. связи (ГЭС-77-22, ПАО "МТС")	000006296	04.04.2022	4	-	51 465,7	-	41	16 874,0	34 591,7	84	7 332,2	27 259,5	-
1094	Монтаж учета электроэнергии на оптической опоре ВЛ-0,4кВ МТП-337 (ГЭС-153-21, ПАО "Вымпел Коммуникаци	000006298	14.04.2022	4	-	22 166,6	-	41	7 267,7	14 898,9	84	3 166,7	11 732,2	-
1095	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №85, ул. Обоянского, 9-А (ГЭС-587-21),	000006300	14.04.2022	4	-	17 442,8	-	41	5 718,9	11 723,8	84	2 491,8	9 232,0	-
1096	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ РП-27 (ГЭС-479-21, ГК "Эксплент")	000006302	20.04.2022	4	-	41 879,4	-	41	13 731,0	28 148,5	84	5 982,0	22 165,7	-
1097	Монтаж учета электроэнергии на ВЛ-0,4кВ от ТП-876 для сезонных аттракционов, ул.Косыгина (ГЭС-573-21	000006304	18.04.2022	4	-	22 166,6	-	41	7 267,7	14 898,9	84	3 166,7	11 732,2	-
1098	Монтаж электроэнергии в помещении щитовой ж/д №67, ул. Косыгина для нежилого помещения №87 (648-21)	000006305	14.04.2022	4	-	35 683,7	-	41	11 699,6	23 984,1	84	5 097,7	18 886,4	-
1099	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ РП-27 (ГЭС-269-20, Министерство строительства Кузбасса)	000006307	21.04.2022	4	-	85 942,2	-	41	28 177,8	57 764,4	84	12 277,5	45 487,0	-
1100	Монт. учета эл.эн. на оптач. опоре ВЛ-0,4кВ ф. Калининград, МТП-539 д/ж д.ул. Калинингр., 2 (ГЭС-719-21	000006308	28.04.2022	4	-	27 990,7	-	41	9 177,3	18 813,4	84	3 998,7	14 814,8	-
1101	Монтаж учета эл.эн. в помещ. щитовой ж/д просп. Авиаторов, 57 для эл.снабжения нежил. пом. (ГЭС-12-22, А	000006309	28.04.2022	4	-	28 469,2	-	41	9 334,2	19 135,0	84	4 067,0	15 068,0	-
1102	Монтаж учета эл.эн. для эл.снабжения оборудования связи ООО "ГЭ Мобайл", ул. Запорожская(ГЭС-643-21)	000006311	28.04.2022	4	-	41 007,7	-	41	13 445,1	27 562,5	84	5 838,2	21 704,3	-
1103	Монтаж учета эл.энергии на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф. Шория МТП-741 для индустри. ж/д ул. Шория, 43	000006312	26.04.2022	4	-	35 567,5	-	41	11 661,5	23 906,0	84	5 081,1	18 824,9	-
1104	Монтаж коммутаци.аппар. и приб. учета эл.эн. на границе гаража №176, ш.Конюховское, 12корпус (ГЭС-636	000006314	27.04.2022	4	-	26 967,5	-	41	8 809,0	18 058,5	84	3 838,2	14 220,3	-
1105	Монтаж учета эл.эн. на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Потесский правый" МТП-178, ул. Повеясская, 30	000006315	28.04.2022	4	-	22 131,0	-	41	7 225,1	14 874,9	84	3 161,6	11 713,3	-
1106	Монтаж уст.учета электроэнергии на опоре ВЛ-0,4кВ ф. Тулузский ТП-85, ул. Тулузская, 1 (ГЭС-634-21)	000006316	28.04.2022	4	-	28 598,8	-	41	9 376,7	19 222,2	84	4 085,6	15 136,7	-
1107	Монтаж учета эл.эн. в помещении щитовой ж/д пр-т Кураско, 41 для нежил. помещ. №166(ГЭС-773-21, Шанин	000006317	28.04.2022	4	-	25 689,8	-	41	17 275,0	8 413,8	84	7 527,0	21 806,0	-
1108	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №810, ул. Кузнецова, 10 (ГЭС-583-21),	000006318	29.04.2022	4	-	24 194,3	-	41	7 932,6	16 261,7	84	3 456,1	12 805,4	-
1109	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №859, ул. Кузнецова, 10, к.1 (ГЭС-650-21)	000006319	29.04.2022	4	-	25 008,2	-	41	8 199,4	16 808,8	84	3 572,6	13 236,2	-
1110	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №85, ул. Тореза, 119В (ГЭС-701-21, Зависим Д.В.)	000006320	12.05.2022	4	-	27 992,8	-	42	8 719,1	19 273,7	84	3 999,0	15 274,7	-
1111	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №814, ул. Тореза, 119В (ГЭС-483-21, Франк О.В.)	000006322	12.05.2022	4	-	17 448,1	-	42	5 434,6	12 013,4	84	2 492,6	9 520,8	-
1112	Монтаж прибора учета эл.энергии на границе гаража №852, ул. Кузнецова, 10 (ГЭС-602-21, Назаркин Ю.М	000006323	23.05.2022	4	-	24 194,3	-	42	7 535,9	16 658,4	84	3 456,3	13 202,0	-
1113	Монтаж учета эл.эн. для и/л.энергии, пр-т Строителей, 7 корп. 5а (ГЭС-767-21, ИП Серебрянникова И.В.)	000006326	30.05.2022	4	-	7 388,9	-	42	2 301,5	5 087,4	84	1 055,6	4 031,9	-
1114	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-223 (ГЭС-164-22, Пустовалова Е.В.)	000006328	31.05.2022	4	-	41 522,3	-	42	12 933,2	28 589,1	84	5 931,8	22 657,4	-
1115	Монтаж учета электроэнергии в помещении щитовой ж/д пр-т Октябрьский, 56 для kiosка (ГЭС-53-22)	000006329	11.04.2022	4	-	26 436,2	-	41	8 667,6	17 768,6	84	3 776,6	13 992,0	-
1116	Монтаж учета на ГЗУ хранимого компл., ул. Косыгина(ГЭС-301-20) 0442 30 060100872, №42 30 060100873	000006331	18.04.2022	4	-	22 232,3	-	41	7 289,3	14 943,0	84	3 176,0	11 767,0	-
1117	Монтаж н/в рубильника и учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-407 (ГЭС-157-22, ПАО "МТС")	000006332	29.04.2022	4	-	56 059,3	-	41	18 380,1	37 679,2	84	8 008,5	29 670,7	-
1118	Монтаж учета эл.эн. в помещ. щитовой ж/д ул. Архитекторов, 15 для и/л.помещ.(ГЭС-692-21Албашева Е.А.)	000006333	29.04.2022	4	-	14 914,3	-	41	4 889,9	10 024,4	84	2 130,6	7 893,7	-
1119	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-516 (ГЭС-518-21, Лихомиров Е.С.)	000006334	12.05.2022	4	-	39 641,7	-	42	12 347,4	27 294,3	84	5 663,1	21 631,2	-
1120	Монтаж учета эл.эн. в помещ. щитовой ж/д пр-т Кураско, 43 для и/л.помещ. №82 (ГЭС-71-22, Арсенов В.Н.)	000006335	05.05.2022	4	-	43 775,2	-	42	13 634,9	30 140,3	84	6 233,6	23 986,7	-
1121	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-809 (ГЭС-36-22, Абызов М.Д.О), Акт №177-096/22 от 12.06.2	000006337	12.05.2022	4	-	19 865,4	-	42	6 193,8	13 691,6	84	2 840,9	10 850,9	-
1122	Монтаж н/в рубильника и учета в ТП-329 (ГЭС-22-22, ООО "ЭЭНН"), Акт №180-069/22 от 12.05.2022г.	000006338	12.05.2022	4	-	35 435,7	-	42	11 037,3	24 398,4	84	5 062,2	19 336,1	-
1123	Монтаж учета эл.эн. в помещ. щит. ж/д ул. Петракова, 45 для эл.снабжения н/ж пом.(ГЭС-97-22 Дедюга А.В.)	000006339	18.05.2022	4	-	43 799,6	-	42	13 642,5	30 157,1	84	6 257,1	23 900,0	-
1124	Монтаж учета электроэнергии в н/в щите МТП-36 (ГЭС-194-22, ООО "ЭЭНН"), Акт №167-059/22 от 23.05.22г.	000006340	23.05.2022	4	-	63 225,3	-	42	19 693,1	43 532,2	84	9 032,2	34 500,0	-
1125	Монтаж учета эл.эн. для эл.снабжения рекл. констр. пр-т Октябрьский, 58А (ГЭС-209-22,Дубровский К.В.)	000006342	30.05.2022	4	-	19 097,7	-	42	5 948,5	13 149,3	84	2 728,2	10 421,0	-
1126	Реконструкция ТП-443 с увеличением тр-ной мощн. до 1,26МВА и заменой оборудования РУ-0,4 кВ	000006345	07.06.2022	7	-	2 955 649,7	-	163	299 932,0	2 661 717,7	240	147 782,5	2 513 935,2	-
1127	Монтаж учета электроэнергии в н/в щите потребителей, ул. Тореза, 52 (ГЭС-569-2													

1143	Монтаж коммутаци. аппарата и приб. учета эл.эн. на границе гаража №13, пр-т Пионерский, 29а(ГЭС-610-21)	000006365	28.06.2022	4	-	23 789,7	-	43	7 019,9	16 769,8	84	3 398,5	13 371,2
1144	Монтаж коммутаци. аппарата и приб. учета эл.эн. на границе гаража №8, пр-т Пионерский, 29а(ГЭС-644-21)	000006366	28.06.2022	4	-	23 789,7	-	43	7 019,9	16 769,8	84	3 398,5	13 371,2
1145	Монтаж коммутаци. аппарата и приб. учета эл.эн. на границе гаража №14, пр-т Пионерский, 29а(ГЭС-661-21)	000006367	29.06.2022	4	-	23 682,1	-	43	6 988,2	16 694,0	84	3 383,2	13 310,8
1146	Монтаж коммутаци. аппарата и приб. учета эл.эн. на границе гаража №5, пр-т Пионерский, 29а(ГЭС-738-21)	000006368	29.06.2022	4	-	23 789,7	-	43	7 019,9	16 769,8	84	3 398,5	13 371,2
1147	Монтаж учета электроэнергии в МТП-76 (ГЭС-94-22, ООО "КЭНК"), Акт №8284-07н/22 от 28.06.22г.	000006370	28.06.2022	4	-	33 406,7	-	43	9 857,7	23 549,0	84	4 772,4	18 776,6
1148	Монтаж учета эл.эн. в н/в сборке одних помещ. пр-т Строителей, 56 для эл.снабжения помещ. №16(ГЭС-380-19)	000006371	30.06.2022	4	-	43 807,3	-	43	12 926,8	30 880,6	84	6 258,2	24 622,4
1149	Монтаж учета эл.эн. на опп. опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Трансформатор" МТП-714, ул. Приростная, 60(ГЭС-603-21)	000006373	29.06.2022	4	-	33 995,0	-	43	10 031,3	23 963,7	84	4 856,4	19 107,3
1150	Монтаж уч. эл.эн. на опп. опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Полесский" МТП-178 для гаража, ул. Полесская, 63	000006374	30.06.2022	4	-	11 548,0	-	43	3 415,3	8 132,7	84	1 544,5	6 588,2
1151	Монтаж прибора учета на границе помещения №8, ул. Октябрьская, 13, корпус 1(ГЭС-116-21), Акт №8249	000006376	30.06.2022	4	-	11 406,3	-	43	3 365,9	8 040,6	84	1 629,1	6 411,5
1152	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ МТП-734 для магазина ул. Сибирская-Тырылец(ГЭС-416-20, ООО	000006379	30.06.2022	4	-	42 461,8	-	43	12 529,7	29 932,1	84	6 066,0	23 866,1
1153	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-293 (ГЭС-207-22, ООО "ОК"Сибирьтогстрой"), Акт №8242-06н/22	000006381	30.06.2022	4	-	65 759,6	-	43	19 404,5	46 355,1	84	9 394,2	36 960,9
1154	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №16, ГСК "Спектр-3 (ГЭС-588-21), Акт №8286-07н/	000006386	30.06.2022	4	-	11 406,5	-	43	3 365,8	8 040,6	84	1 629,5	6 411,1
1155	Монтаж учета эл.эн. на оппач. опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Алеутский" ТП-544 ж/д, ул. Алеутская, 16(ГЭС-64-22	000006387	10.06.2022	4	-	7 463,2	-	43	2 202,3	5 261,0	84	1 066,2	4 194,8
1156	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-453 (ГЭС-314-21, Нуриев М.Н. отпа), Акт №8162-05н/22 от 08.0	000006390	08.06.2022	4	-	41 612,8	-	43	12 279,2	29 333,6	84	5 944,7	23 388,9
1157	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-721 (ГЭС-713-21), ООО "Г2 Мобилит", Акт №892-03н/22 от 30.0	000006392	30.06.2022	4	-	35 357,0	-	43	10 433,2	24 923,8	84	5 051,0	19 872,8
1158	Монтаж н/в рубильника и прибора учета электроэнергии в РУ-0,4кВ РП-27 (ГЭС-400-21, ГАУЗ "НГК №1"),	000006393	30.06.2022	4	-	82 396,3	-	43	24 313,7	58 082,6	84	11 770,9	46 311,7
1159	Монтаж коммутаци. аппарата и приб. учета эл.эн. на границе гаража №1, пр-т Строителей, 56(ГЭС-718-21)	000006395	30.06.2022	4	-	28 486,6	-	43	8 405,9	20 080,7	84	4 069,5	16 011,2
1160	Монтаж учета эл.эн. на оппачной опоре ВЛ-0,4кВ ф. Средний КТП-869, ул. Шахт. Славы 33(ГЭС-532-21)	000006398	30.06.2022	4	-	22 223,2	-	43	6 560,4	15 662,8	84	3 176,0	12 496,9
1161	Монтаж учета электроэнергии на границе заявител, ул. Обороного, 122(ГЭС-23-21, Амиррадинов Б.С. отп	000006401	30.06.2022	4	-	54 618,7	-	43	16 117,0	38 501,7	84	7 802,7	30 699,1
1162	Монтаж учета электроэнергии на границе земельного участка, ул. Обороного, 125, 140(ГЭС-423-20, Суд	000006402	30.06.2022	4	-	45 232,1	-	43	6 560,3	38 671,8	84	3 176,0	12 496,9
1163	Монтаж учета электроэнергии земельного участка, ул. Обороного, 132(ГЭС-326-18, Отдел иму	000006403	30.06.2022	4	-	53 623,8	-	43	16 412,8	39 208,3	84	7 945,9	31 262,3
1164	Монтаж коммутаци. аппарата и приб. учета эл.эн. на границе гаража №18, ул. Северная, 17(ГЭС-637-21)	000006404	30.06.2022	4	-	22 652,7	-	43	6 689,3	15 970,4	84	3 236,5	12 733,9
1165	Монтаж коммутаци. аппарата и приб. учета эл.эн. на границе гаража №16, ул. Северная, 17(ГЭС-645-21)	000006405	30.06.2022	4	-	22 747,4	-	43	6 712,4	16 035,1	84	3 249,6	12 785,4
1166	Монтаж в/в ячеей в РУ-10кВ ТП-852	000006363	16.07.2016	6	-	97 580,9	-	32	71 774,4	25 806,5	180	6 505,4	19 301,1
1167	Трансформатор НАМТТ-10,2 10кВ	000005624	31.01.2021	7	-	42 775,0	-	147	8 035,1	34 739,9	240	2 138,8	32 601,2
1168	Монтаж учета эл.энергии на оппачной опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Томский" ТП-544 для ж/д ул. Алеутская, 40	000005948	15.09.2021	4	-	7 158,5	-	34	3 168,5	3 990,0	84	1 022,6	2 967,3
1169	Монтаж учета эл.эн. на оппач. опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Лодковский (правый)" МТП-569 для ж/д Лесоводская99	000005949	15.09.2021	4	-	7 158,5	-	34	3 168,5	3 990,0	84	1 022,6	2 967,3
1170	Монтаж учета эл.энергии на оппачной опоре ВЛ-0,4кВ ТП-538 для ж/д ул. Ангарская, стр. №18	000005850	15.09.2021	4	-	7 158,5	-	34	3 168,5	3 990,0	84	1 022,6	2 967,3
1171	Монтаж учета эл.энергии на оппачной опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Тошнине" МТП-38 для ж/д ул. Тошнине, 40	000005851	15.09.2021	4	-	7 158,5	-	34	3 168,5	3 990,0	84	1 022,6	2 967,3
1172	Монтаж учета эл.энергии на оппач. опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Хабаровская" МТП-36 для ж/д пер. Чернышевского, 7	000005852	15.09.2021	4	-	21 475,5	-	34	9 505,5	11 970,0	84	3 067,9	8 902,0
1173	Монтаж учета эл.энергии на оппачной опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Волговская" МТП-36 3У ул. Волговская, 59	000005853	15.09.2021	4	-	7 158,5	-	34	3 168,5	3 990,0	84	1 022,6	2 967,3
1174	Монтаж учета эл.энергии на оппач. опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Полеская правый" МТП-178 3У №34 ул. Полеская	000005854	15.09.2021	4	-	21 475,5	-	34	9 505,5	11 970,0	84	3 067,9	8 902,0
1175	Монтаж учета эл.энергии на оппачной опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Дружба" МТП-740 для ж/д ул. Дружба, 14	000005855	15.09.2021	4	-	7 158,5	-	34	3 168,5	3 990,0	84	1 022,6	2 967,3
1176	Монтаж учета эл.энергии на оппачной опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Дружба" МТП-740 для ж/д ул. Дружба, 16	000005856	15.09.2021	4	-	7 158,5	-	34	3 168,5	3 990,0	84	1 022,6	2 967,3
1177	Монтаж учета эл.энергии на оппачной опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Дружба" МТП-740 для ж/д ул. Дружба, 58	000005857	15.09.2021	4	-	7 158,5	-	34	3 168,5	3 990,0	84	1 022,6	2 967,3
1178	Монтаж учета эл.энергии на оппачной опоре ВЛ-0,4кВ от МТП-538 для ж/д ул. Ангарская, стр. №8	000005858	15.09.2021	4	-	19 023,7	-	34	8 420,3	10 603,3	84	2 717,7	7 885,7
1179	Монтаж учета эл.энергии на оппачной опоре ВЛ-0,4кВ ф. Пойменная МТП-507 ж/д ул. Пойменная, стр. №19	000005859	15.09.2021	4	-	19 036,3	-	34	8 425,9	10 610,4	84	2 719,5	7 890,9
1180	Монтаж учета электроэнергии на оппачной опоре ВЛ-0,4кВ ф. Московский МТП-12, ул. Московская, 30,	000005860	15.09.2021	4	-	6 341,2	-	34	2 806,8	3 534,4	84	905,9	2 628,6
1181	Монтаж учета эл.энергии на оппачной опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Дружба" МТП-740 для 3У ул. Дружба, 13	000005861	15.09.2021	4	-	6 341,2	-	34	2 806,8	3 534,4	84	905,9	2 628,6
1182	Монтаж учета эл.энергии на оппачной опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Ясная" ТП-317, ул. Ясная, 46	000005862	15.09.2021	4	-	19 023,7	-	34	8 420,3	10 603,3	84	2 717,7	7 885,7
1183	Монтаж учета эл.эн. на оппач. опоре ВЛ-0,4кВ ф. Выгонистый МТП-357 инд. ж/д Защитная, 11	000005863	15.09.2021	4	-	19 023,7	-	34	8 420,3	10 603,3	84	2 717,7	7 885,7
1184	Замена трансформаторов тока в РУ-0,4кВ ТП-446 (ГЭС-27-20, Эскерова О.Г.)	000005864	15.09.2021	7	-	15 433,4	-	154	2 302,2	13 131,1	240	771,7	12 359,5
1185	Счетчик РИМ 389.01 состоит из 1 ф. ДИЭ-2-шт., Блок интерфейсный) гост 52320-2005	000005619	31.10.2020	4	-	234 660,0	-	23	146 181,6	88 478,4	84	33 522,9	54 955,5
1186	Энергомонитор 3 ЭТ1 (в комплекте)	000005621	31.10.2020	4	-	476 700,0	-	23	296 960,7	179 739,3	84	68 100,0	111 639,3
1187	Тепловизор testo 865	000005622	31.10.2020	4	-	73 058,3	-	23	45 511,8	27 546,6	84	10 436,9	17 109,7
1188	Учет электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-486 (ГЭС-186-19, ЗАО "Тальна")	000005524	17.04.2020	4	-	35 902,0	-	17	25 896,5	10 005,5	84	5 128,9	4 876,6
1189	Учет эл.энергии на оппачной опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Частный сектор" ТП-326 ж/д ул. Ермакова, 27	000005525	17.04.2020	4	-	7 128,3	-	17	5 163,5	1 995,0	84	1 022,6	972,4
1190	Учет эл.эн. на оппачной опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Поборовская" ТП-825 54 ж/д ул. Добровольная, 131	000005526	17.04.2020	4	-	7 128,3	-	17	5 163,5	1 995,0	84	1 022,6	972,4
1191	Учет эл.эн. на оппач. опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Киселевская" ТП-320 для ж/д ул. Киселевская2	000005527	17.04.2020	4	-	7 128,3	-	17	5 163,5	1 995,0	84	1 022,6	972,4
1192	Учет эл.энергии на оппачной опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Дружба" МТП-740 для 3У, ул. Дружба, 6	000005528	17.04.2020	4	-	7 239,4	-	17	5 221,8	2 017,5	84	1 034,2	983,3
1193	Рубильник н/в в РУ-0,4кВ ТП-436 (Шаров Н.Н.)	000005529	17.04.2020	7	-	10 440,4	-	137	2 538,0	7 902,4	240	522,0	7 380,4
1194	Рубильник н/в в РУ-0,4кВ ТП-115(ГЭС-360-19)	000005530	17.04.2020	7	-	13 557,7	-	137	3 295,8	10 261,9	240	677,9	9 584,0
1195	Учет в РУ-0,4кВ ТП-341(П.с.ш) в РУ-0,4кВ ТП-353(МБУ ДО Центр детск. техни. ГЭС-187-19)	000005532	17.04.2020	4	-	130 060,2	-	17	99 813,9	36 246,3	84	18 580,0	17 666,3
1196	АНИСКУЭЭ юр. и физлиц Запорож. и Новолианс. р/ны	000005528	31.10.2013	6	-	126 681,6	-	28	109 034,4	23 647,2	180	8 445,4	15 201,8
1197	АНИСКУЭЭ юр. и физлиц Центр. и Куйбыш. р/ны	000005529	31.10.2013	6	-	295 295,0	-	28	240 173,3	55 121,7	180	19 686,3	35 435,4
1198	КЛЕП 0,4кВ ТП-234 пр. Октябрьский, 23 (тех.присоединение)	000005536	01.10.2013	7	-	166 041,8	-	58	112 835,0	53 206,8	240	8 302,1	44 904,7
1199	Эл.снабжение офиса ул. Вокзальная 60 тех. присоед. (Сурдин А.Ю.)	000005538	31.10.2013	7	-	74 093,9	-	59	49 941,7	24 152,1	240	3 704,7	20 447,5
1200	Рубильник н/в в ТП-693	000005261	17.09.2018	7	-	14 143,7	-	118	4 923,0	9 220,8	240	707,2	8 513,6
1201	Устройство ПЗУ типа RU2-1*20VAC/230VDC/10A	000005347	31.12.2018	4	-	60 593,2	-	1	59 599,9	993,3	84	993,4	0,0
1202	Замена трансформатора в ТП-107	000005331	31.12.2018	7	-	381 119,8	-	121	126 338,1	254 781,8	240	19 056,0	235 725,8
1203	Замена трансформатора в ТП-401А *250 кВА на *2*400кВА	000005332	31.12.2018	7	-	771 514,1	-	121	255 750,5	515 763,6	240	38 575,7	479 187,2
1204	Замена трансформатора в ТП-21 ТМ-320 60,4 на ТМ-400 60,4	000005333	31.12.2018	7	-	341 229,0	-	121	113 114,3	228 113,7	240	228 113,0	0,0
1205	Электроснабжение магазина ул. Окская, 1	000005337	31.12.2018	7	-	63 896,1	-	121	21 844,0	44 052,1	240	3 294,9	40 757,1
1206	Система АНИСКУЭЭ в РУ-0,4кВ ТП-328 КО ЭСР	000005338	31.12.2018	7	-	156 294,1	-	121	51 810,2	104 483,9	240	7 814,7	96 669,2
1207	Электроснабжение 10-ти эт. жилого дома, пр-т Авиаторов, 81 ТП-860	000005339	31.12.2018	7	-	752 245,8	-	121	249 363,3	502 882,6	240	37 612,3	465 270,3
1208	Электроснабжение жилого дома, пр-т Авиаторов, 81 ТП-860	000005340	31.12.2018	7	-	1 403 818,4	-	121	465 354,2	938 464,2	240	70 190,9	868 273,3
1209	Электроснабжение магазина ООО "Кузбастормаркет" ул. Ленина, 87	000005341	31.12.2018	7	-	342 577,8	-	121	113 561,7	229 016,1	240	17 128,9	211 887,2
1210	Электроснабжение магазина ОАО "ЦПО" пр-т Дружба, 65	000005342	31.12.2018	7	-	1 233 096,6	-	121	408 761,3	824 335,3			

1229	Высоковольтного оборудования в РП-25 РУ-10 кВ	000005401	31.12.2018	7	-	2 319 294,9	-	121	768 827,0	1 550 467,9	240	-	115 964,7	1 434 503,1	-
1230	Монтаж высоковольтного оборудования в РП-9	000005402	31.12.2018	7	-	462 992,8	-	121	153 478,3	309 514,5	240	-	23 149,6	286 364,9	-
1231	Монтаж высоковольтного оборудования в РП-39	000005403	31.12.2018	7	-	959 701,5	-	121	318 133,1	641 568,4	240	-	47 985,1	593 583,3	-
1232	Система АИИСКУЭ во вводу построенных домов 2012г	000005404	31.12.2018	7	-	702 791,9	-	121	232 969,7	469 822,2	240	-	35 139,6	434 682,6	-
1233	Система АИИСКУЭ в ТП частного сектора 2012г	000005405	31.12.2018	7	-	288 134,1	-	121	95 514,1	192 620,0	240	-	14 406,7	178 213,3	-
1234	Система АИИСКУЭ д/назначения коммерческих потерь в сетях (КО ЭСР)	000005406	31.12.2018	7	-	256 016,6	-	121	84 867,4	171 149,2	240	-	12 800,8	158 348,4	-
1235	Оборудование ТП-221 (техническое перевооружение)	000005408	31.12.2018	7	-	408 135,4	-	121	135 293,5	272 841,9	240	-	20 406,8	252 435,1	-
1236	Устройство ПЗУ типа RU2-1P2304/AS2301P/2710A	000005345	31.12.2018	4	-	60 932,2	-	1	59 599,9	332,3	84	-	20 561,0	40 371,2	-
1237	Модульный кабель связи ОМС-ОУТДП "РМ-099-02" (с монтажным устройством РМ-000-01)	000005370	31.12.2018	4	-	48 019,1	-	1	47 231,9	787,2	84	-	178,7	0,0	-
1238	Система АИИСКУЭ д/назначения коммерческих потерь в сетях (ЭН ЭСР)	000005411	31.12.2018	7	-	284 961,6	-	121	94 469,0	190 512,5	240	-	14 249,1	176 263,4	-
1239	Система АИИСКУЭ д/назначения коммерческих потерь в сетях (ЦК ЭСР)	000005412	31.12.2018	7	-	499 944,6	-	121	232 025,8	467 918,8	240	-	34 997,2	432 921,5	-
1240	Монтаж прибора учета в РУ-0,4кВ ТП-866 (ГЭС-476-22, Глухое ДБ.)	000006902	01.10.2022	4	-	38 513,7	-	47	10 100,2	28 411,7	84	-	2 502,0	22 909,8	-
1241	Монтаж учета электроэнергии в помещ-ии щитовой ж/дома №8, пр. Кузнецостровский для проводки ГЭС-256-21	000006915	03.10.2022	4	-	9 503,7	-	47	2 181,2	7 322,5	84	-	1 357,7	5 964,8	-
1242	Монтаж учета электроэнергии в помещении щитовой ж/дома пр. Бардина, 20 для э/снабжения торгового павильона	000006916	03.10.2022	4	-	44 833,1	-	47	10 289,6	34 543,6	84	-	6 404,7	28 138,8	-
1243	Монтаж коммутационного аппарата и прибора учета электроэнергии на границе гаража №821, ул. Сеченова, 17-Г	000006917	04.10.2022	4	-	20 655,7	-	47	4 740,7	15 915,1	84	-	2 990,8	12 964,3	-
1244	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №451, ул. Кузнецова, 10 (ГЭС-765-21, Брагин)	000006918	05.10.2022	4	-	19 711,4	-	47	4 523,9	15 187,5	84	-	2 815,9	12 371,5	-
1245	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №192, ул. Кузнецова, 10, к 1 (ГЭС-642-21, Фролов)	000006919	05.10.2022	4	-	15 962,9	-	47	3 663,6	12 299,2	84	-	2 280,4	10 018,8	-
1246	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №271, ул. Кузнецова, 10, к 1 (ГЭС-755-21, Носков)	000006920	05.10.2022	4	-	20 938,0	-	47	4 805,4	16 132,5	84	-	2 991,1	13 141,4	-
1247	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №415, ул. Кузнецова, 10 (ГЭС-627-21, Хиринлов)	000006921	05.10.2022	4	-	15 206,2	-	47	3 489,9	11 716,2	84	-	2 172,3	9 543,9	-
1248	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №385, ул. Кузнецова, 10, к 1 (ГЭС-21-22, Нагибина)	000006922	07.10.2022	4	-	18 850,8	-	47	4 326,4	14 524,4	84	-	2 693,0	11 831,4	-
1249	Монтаж прибора учета в РУ-0,4кВ ТП-92 для э/снабжения нежилого помещения №13, ул. Орджоникидзе, 21	000006923	11.10.2022	4	-	105 146,7	-	47	24 132,0	81 014,7	84	-	10 021,0	65 993,7	-
1250	Монтаж прибора учета в РУ-0,4кВ ТП-62 для э/снабжения нежилого здания №2, ул. Глинки, корпус №1	000006924	12.10.2022	4	-	32 930,8	-	47	7 320,4	25 610,4	84	-	4 561,0	20 049,4	-
1251	Монтаж учета электроэнергии в помещении щитовой ж/дома пр. Кузнецостровский, 18 для э/снабжения оборудования	000006925	13.10.2022	4	-	21 633,4	-	47	4 966,7	16 666,7	84	-	3 093,9	13 592,5	-
1252	Монтаж учета электроэнергии в РУ-10кВ ТП-23 (ГЭС-706-21, ООО "Афарко")	000006926	13.10.2022	4	-	84 301,1	-	47	19 347,8	64 953,3	84	-	12 043,0	52 910,3	-
1253	Монтаж учета электроэнергии в помещении щитовой ж/дома ул. Покровского, 17 для э/снабжения оборудования	000006927	13.10.2022	4	-	23 270,1	-	47	5 340,7	17 929,4	84	-	3 324,3	14 605,1	-
1254	Монтаж учета э/эн. в помещении щитовой ж/дома пр. Октябрьский, 4 для э/снабжения нежилого помещения Октябрь	000006928	14.10.2022	4	-	33 825,4	-	47	7 763,2	26 062,2	84	-	4 832,2	21 230,0	-
1255	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №447, ул. Кузнецова, 10 (ГЭС-754-21, Воронина)	000006929	17.10.2022	4	-	19 711,4	-	47	4 523,9	15 187,5	84	-	2 815,9	12 371,5	-
1256	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №343, ул. Кузнецова, 10 (ГЭС-37-22, Пестерев)	000006930	17.10.2022	4	-	18 073,8	-	47	4 148,1	13 925,7	84	-	2 582,0	11 343,8	-
1257	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №276, ул. Кузнецова, 10, к 1 (ГЭС-25-22, Балиев)	000006931	17.10.2022	4	-	18 816,1	-	47	4 318,4	14 497,6	84	-	2 688,0	11 809,6	-
1258	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №116, ул. Кузнецова, 10, к 2 (ГЭС-151-22, Динев)	000006932	17.10.2022	4	-	18 940,9	-	47	4 347,1	14 593,8	84	-	2 705,8	11 887,9	-
1259	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №166, ул. Кузнецова, 10, к 2 (ГЭС-89-22, Скворцова)	000006933	17.10.2022	4	-	19 431,8	-	47	4 459,8	14 972,0	84	-	2 776,0	12 196,1	-
1260	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №122, ул. Кузнецова, 10, к 2 (ГЭС-15-22, Гусев)	000006934	17.10.2022	4	-	18 667,9	-	47	4 284,4	14 383,5	84	-	2 666,8	11 716,6	-
1261	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №123, ул. Кузнецова, 10, к 2 (ГЭС-76-22, Топтиков)	000006935	17.10.2022	4	-	18 964,5	-	47	4 352,5	14 612,0	84	-	2 709,2	11 902,7	-
1262	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №280, ул. Кузнецова, 10, к 1 (ГЭС-606-21, Чеканов)	000006936	19.10.2022	4	-	18 010,7	-	47	4 133,6	13 877,1	84	-	2 573,0	11 304,1	-
1263	Монтаж учета электроэнергии на Б.Л.О.4кВ ф. "Талинский" ТП-869 для ж/дома, ул. Талинская, стр. №6	000006937	19.10.2022	4	-	35 310,1	-	47	8 104,0	27 206,1	84	-	5 044,3	22 161,8	-
1264	Монтаж учета электроэнергии в помещении щитовой ж/дома пр. Пестерев, 3 для э/снабжения оборудования связи	000006938	19.10.2022	4	-	32 450,4	-	47	7 440,7	24 999,6	84	-	4 631,1	20 348,5	-
1265	Монтаж прибора учета в РУ-0,4кВ ТП-207 для э/снабжения магазина, ул. 40 лет Победы, 3А (ГЭС-101-13)	000006939	20.10.2022	4	-	38 315,4	-	47	8 793,7	29 521,7	84	-	5 473,6	24 048,1	-
1266	Монтаж прибора учета в РУ-0,4кВ ТП-378 (ГЭС-402-22, ООО "Томск-НН")	000006940	20.10.2022	4	-	37 059,0	-	47	22 275,8	14 783,1	84	-	13 865,6	40 917,6	-
1267	Монтаж прибора учета в щитовой дома №57, ул. Ленина (ГЭС-348-22, Митковская А.Н.)	000006941	20.10.2022	4	-	22 229,9	-	47	5 101,9	17 127,9	84	-	3 175,7	13 952,2	-
1268	Монтаж учета электроэнергии в помещении щитовой ж/дома ул. Березовая роща, 18 для э/снабжения оборудования	000006942	21.10.2022	4	-	30 687,7	-	47	7 043,1	23 644,6	84	-	4 384,0	19 260,7	-
1269	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №228, ш. Кондомское, 12, корпус 2 (ГЭС-769-21)	000006944	21.10.2022	4	-	8 578,9	-	47	1 968,9	6 610,0	84	-	1 225,6	5 384,4	-
1270	Монтаж учета электроэнергии в помещении щитовой ж/дома ул. Ленина, 42 для э/снабжения нежилого помещения №42	000006945	21.10.2022	4	-	30 524,6	-	47	7 005,6	23 519,0	84	-	4 360,7	19 158,3	-
1271	Монтаж учета электроэнергии на опоре Б.Л.О.4кВ ф. "Горный" МТП-716 для ж/дома ул. Вернее-Радков	000006946	24.10.2022	4	-	15 945,5	-	47	3 659,6	12 285,9	84	-	2 277,9	10 008,0	-
1272	Монтаж электроэнергии на опоре Б.Л.О.4кВ ф. "Никитинский" ТП-674 для ж/дома ул. Никитинская, 21	000006947	24.10.2022	4	-	15 945,5	-	47	3 659,6	12 285,9	84	-	2 277,9	10 008,0	-
1273	Монтаж учета электроэнергии на опоре Б.Л.О.4кВ ф. "Прямая сторона" МТП-505 для ж/дома ул. 1-я Телушская, 31	000006948	24.10.2022	4	-	15 915,5	-	47	3 652,7	12 262,8	84	-	2 273,6	9 989,1	-
1274	Монтаж учета электроэнергии для электрооборудования связи, ул. Клубная (ГЭС-697-22)	000006949	25.10.2022	4	-	31 764,4	-	47	7 290,2	24 474,2	84	-	4 537,8	19 936,5	-
1275	Монтаж учета электроэнергии для э/снабжения торгового павильона, ул. Ленина, 67 (ГЭС-719-22, Лубанин)	000006950	26.10.2022	4	-	18 910,1	-	47	4 340,0	14 570,1	84	-	2 701,4	11 868,6	-
1276	Монтаж учета электроэнергии на опоре Б.Л.О.4кВ ф. "Сектор" ТП-309 для ж/дома ул. Стартова, 50 (ГЭС-395-22)	000006951	28.10.2022	4	-	36 962,9	-	47	8 483,3	28 479,6	84	-	5 280,4	23 199,2	-
1277	Монтаж учета электроэнергии на опоре Б.Л.О.4кВ ф. "Левая сторона" МТП-505 для ж/дома ул. Телушская, стр. №60	000006952	28.10.2022	4	-	15 945,5	-	47	3 659,6	12 285,9	84	-	2 277,9	10 008,0	-
1278	Монтаж учета электроэнергии в помещ-ии щитовой ж/дома ул. Метельная, 3 для э/снабжения торгового киоска "Снежный"	000006953	28.10.2022	4	-	31 977,4	-	47	7 339,1	24 638,3	84	-	4 568,2	20 070,1	-
1279	Монтаж прибора учета в щитовой дома №20, ул. Рокоссовского (ГЭС-341-22, ООО "Снежный городок-Ильинка)	000006954	28.10.2022	4	-	21 264,3	-	47	4 880,3	16 384,0	84	-	3 037,8	13 346,2	-
1280	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №127, ул. Кузнецова, 10, к 2 (ГЭС-74-22)	000006955	28.10.2022	4	-	18 964,5	-	47	4 352,5	14 612,0	84	-	2 709,2	11 902,7	-
1281	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №450, ул. Кузнецова, 10 (ГЭС-683-21, Токарева)	000006956	28.10.2022	4	-	17 891,0	-	47	4 106,1	13 784,8	84	-	2 555,9	11 229,0	-
1282	Монтаж прибора учета э/энергии на границе гаража №659, пр. Англинский, 2, корпус 2 (ГЭС-247-22, Инонин)	000006958	28.10.2022	4	-	7 186,1	-	47	1 649,3	5 536,8	84	-	1 026,6	4 510,2	-
1283	Монтаж прибора учета э/энергии на границе гаража №62, пр. Англинский, 2, корпус 3 (ГЭС-248-22, Сабанцев)	000006960	28.10.2022	4	-	7 186,1	-	47	1 649,3	5 536,8	84	-	1 026,6	4 510,2	-
1284	Монтаж прибора учета э/энергии на границе гаража №63, пр. Англинский, 2, корпус 4 (ГЭС-168-22, Мельникова)	000006962	28.10.2022	4	-	7 186,1	-	47	1 649,3	5 536,8	84	-	1 026,6	4 510,2	-
1285	Монтаж прибора учета э/энергии на границе гаража №67, пр. Англинский, 2, корпус 1 (ГЭС-265-22, Рабков Н.)	000006964	28.10.2022	4	-	7 186,1	-	47	1 649,3	5 536,8	84	-	1 026,6	4 510,2	-
1286	Учет электроэнергии в помещении щитовой ж/дома ул. Братев Синак, 7 для э/снабжения оборудования	000006965	01.11.2022	4	-	31 084,7	-	48	6 624,6	24 460,1	84	-	4 440,7	20 019,4	-
1287	Монтаж В/В оборудования в РУ-6кВ ТП-604 (ГЭС-373-22, АО "ИНРУСИНВЕСТ")	000006966	01.11.2022	4	-	28 813,2	-	48	6 140,5	22 672,7	84	-	1 59,2	22 513,5	-
1288	Монтаж прибора учета в РУ-0,4кВ ТП-604 д/на/снабжения пр-ва общ. питания, пр. Писинерский, 50 (ГЭС-373-22)	000006968	01.11.2022	4	-	63 656,6	-	48	13 566,2	50 090,4	84	-	9 093,8	40 996,6	-
1289	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №63, пр. Англинский, 2, корпус 2 (ГЭС-169-22)	000006970	02.11.2022	4	-	7 186,1	-	48	1 531,5	5 654,6	84	-	1 026,6	4 628,0	-
1290	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №66, пр. Англинский, 2, корпус 2 (ГЭС-243-22)	000006972	02.11.2022	4	-	7 186,1	-	48	1 531,5	5 654,6	84	-	1 026,6	4 628,0	-
1291	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №80, пр. Англинский, 2, корпус 1 (ГЭС-220-22)	000006974	02.11.2022	4	-	7 186,1	-	48	1 531,5	5 654,6	84	-	1 026,6	4 628,0	-
1292	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №100, пр. Англинский, 2, корпус 1 (ГЭС-193-22)	000006976	02.11.2022	4	-	7 186,1	-	48	1 531,5	5 654,6	84	-	1 026,6	4 628,0	-
1293	Монтаж учета на отпавной опоре Б.Л.О.4кВ ф. МТП-716 для жилого дома, ул. Тобольская, 49 (ГЭС-596-22)	000006977	03.11.2022	4	-	32 345,4	-	48	6 893,3	25 452,1	84	-	4 620,0	20 831,3	-
1294	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №132, ул. Кузнецова, 10, к 2 (ГЭС-218-22, Овчинин)														

1316	Монтаж учета электроэнергии на границе нежилого помещения №1196 ш. Кондомское, 12 к 1 (ТЭС-225-22)	000007011	15.11.2022	4	7 192,4	-	48	1 532,8	5 659,6	84	1 027,5	4 632,1	-
1317	Монтаж учета электроэнергии на границе нежилого помещения №1112 ш. Кондомское, 12 к 2 (ТЭС-160-22)	000007014	15.11.2022	4	7 192,4	-	48	1 532,8	5 659,6	84	1 027,5	4 632,1	-
1318	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №1174 ш. Кондомское, 12 к 1 (ТЭС-42-22, Москва С.А.)	000007016	15.11.2022	4	7 186,1	-	48	1 531,5	5 654,6	84	1 026,6	4 628,0	-
1319	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-818 (ТЭС-514-22, Гусейнов Р.Н.)	000007018	01.11.2022	4	74 303,9	-	48	15 835,2	58 468,6	84	10 614,8	47 853,8	-
1320	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №6225 ш. Кондомское, 12 к 2 (ТЭС-590-22, Дворничков В.В.)	000007019	15.11.2022	4	7 186,1	-	48	1 531,5	5 654,6	84	1 026,6	4 628,0	-
1321	Монтаж учета э/энергии на оптической опоре ВЛ-0,4кВ от МТП-382 для н/б/наб-а зем.уч-ка42 30102054	000007021	15.11.2022	4	57 866,7	-	48	12 332,2	45 534,4	84	8 266,7	37 267,8	-
1322	Монтаж прибора учета в РУ-0,4кВ ТП-520 (ТЭС-551-22, Истомин Н.А. отп.)	000007024	15.11.2022	4	36 906,5	-	48	7 865,4	29 041,3	84	5 272,4	23 769,1	-
1323	Монтаж прибора учета в РУ-0,4кВ ТП-49 и в РУ-0,4кВ ТП-50 (ТЭС-513-22)	000007026	15.11.2022	4	67 732,3	-	48	14 434,8	53 297,6	84	9 676,0	43 621,6	-
1324	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №878, пр. Англинский, 2 корп. 1 (ТЭС-259-22)	000007028	21.11.2022	4	7 186,1	-	48	1 531,5	5 654,6	84	1 026,6	4 628,0	-
1325	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №894, пр. Англинский, 2 корп. 1 (ТЭС-195-22)	000007030	21.11.2022	4	7 186,1	-	48	1 531,5	5 654,6	84	1 026,6	4 628,0	-
1326	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №893, пр. Англинский, 2 корп. 1 (ТЭС-192-22)	000007032	21.11.2022	4	7 186,1	-	48	1 531,5	5 654,6	84	1 026,6	4 628,0	-
1327	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №860, пр. Англинский, 2 корп. 2 (ТЭС-197-22)	000007034	21.11.2022	4	7 186,1	-	48	1 531,5	5 654,6	84	1 026,6	4 628,0	-
1328	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №857, пр. Англинский, 2 корп. 2 (ТЭС-172-22)	000007036	21.11.2022	4	7 186,1	-	48	1 531,5	5 654,6	84	1 026,6	4 628,0	-
1329	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №804, пр. Англинский, 2 корп. 1 (ТЭС-257-22)	000007038	21.11.2022	4	7 186,1	-	48	1 531,5	5 654,6	84	1 026,6	4 628,0	-
1330	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №1112, пр. Англинский, 2 корп. 3 (ТЭС-187-22)	000007040	21.11.2022	4	7 186,1	-	48	1 531,5	5 654,6	84	1 026,6	4 628,0	-
1331	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №659, пр. Англинский, 2 корп.1 (ТЭС-409-22, Антилов Ю.К.)	000007042	21.11.2022	4	9 512,5	-	48	2 027,3	7 485,2	84	1 358,9	6 126,3	-
1332	Монтаж учета на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф.Бердская для ИЖС, ул.Самарская, д.№13 (ТЭС-738-22)	000007043	22.11.2022	4	14 124,4	-	48	3 010,1	11 114,3	84	2 017,8	9 096,5	-
1333	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №838, пр. Англинский, 2 к/д(ТЭС-391-22, Ахременко)	000007045	23.11.2022	4	9 518,8	-	48	2 028,6	7 490,2	84	1 359,8	6 130,4	-
1334	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №842, пр. Англинский, 2 корп.2 (ТЭС-264-22)	000007047	23.11.2022	4	7 186,1	-	48	1 531,5	5 654,6	84	1 026,6	4 628,0	-
1335	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №899, пр. Англинский, 2 корп.2 (ТЭС-262-22)	000007049	23.11.2022	4	7 186,1	-	48	1 531,5	5 654,6	84	1 026,6	4 628,0	-
1336	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №805, пр. Англинский, 2 к/д(ТЭС-398-22)Шевляков	000007051	23.11.2022	4	9 512,5	-	48	2 027,3	7 485,2	84	1 358,9	6 126,3	-
1337	Монтаж учета электроэнергии на ВЛ-0,4кВ ф.И.Толкачевский ТП-333 для ИЖС, ул.Волгодонная, 4 (ТЭС-435-22)	000007053	23.11.2022	4	14 670,9	-	48	3 170,4	11 500,5	84	2 024,5	9 476,0	-
1338	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-915 (ТЭС-67-15, Елчов А.В.)	000007055	28.11.2022	4	18 825,8	-	48	4 016,4	14 809,4	84	2 493,4	12 316,4	-
1339	Монтаж учета электроэнергии в помещении щитовой жилого дома ул.Новобайдамская, 5 (ТЭС-600-22, Ишкина)	000007054	28.11.2022	4	12 475,0	-	48	4 150,4	15 324,6	84	2 782,1	12 542,5	-
1340	Монтаж учета на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф.Шпорина МТП-740 для жилого дома ул.Шория, 27 (ТЭС-434-22)	000007055	28.11.2022	4	12 595,8	-	48	2 684,3	9 911,4	84	1 799,4	8 112,0	-
1341	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №845, пр. Англинский, 2, корп.2 (ТЭС-249-22)	000007058	30.11.2022	4	7 186,1	-	48	1 531,5	5 654,6	84	1 026,6	4 628,0	-
1342	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №653, ш. Кондомское, 6Б, корп.1 (ТЭС-228-22, Лучинев А.А.)	000007060	30.11.2022	4	7 186,1	-	48	1 531,5	5 654,6	84	1 026,6	4 628,0	-
1343	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №190, ул. Кузнецова, 10, к 1 (ТЭС-232-22)	000007061	30.11.2022	4	21 444,4	-	48	4 570,1	16 874,3	84	3 063,5	13 810,8	-
1344	Монтаж коммутационного аппарата и прибора учета э/энергии на границе гаража №856, ул. Семенова, 17-Г	000007062	30.11.2022	4	20 760,2	-	48	4 424,3	16 335,9	84	2 965,7	13 370,1	-
1345	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №896, пр. Англинский, 2, к1(ТЭС-307-22)Баранчев	000007064	30.11.2022	4	9 518,8	-	48	2 028,6	7 490,2	84	1 359,8	6 130,4	-
1346	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №826, пр. Англинский, 2 корп.3 (ТЭС-350-22)	000007066	30.11.2022	4	7 192,4	-	48	1 532,8	5 659,6	84	1 027,5	4 632,1	-
1347	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №61, пр. Англинский, 2, к2(ТЭС-308-22)Ореховски	000007069	30.11.2022	4	9 518,8	-	48	2 028,6	7 490,2	84	1 359,8	6 130,4	-
1348	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №881, пр. Англинский, 2, корп.1 (ТЭС-277-22)	000007071	30.11.2022	4	7 192,4	-	48	1 532,8	5 659,6	84	1 027,5	4 632,1	-
1349	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №141, пр. Англинский, 2к.2 (ТЭС-273-22)Топлева Э.А.)	000007073	30.11.2022	4	7 192,4	-	48	1 532,8	5 659,6	84	1 027,5	4 632,1	-
1350	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №54, пр. Англинский, 2, корп.2 (ТЭС-266-22)	000007075	30.11.2022	4	7 192,4	-	48	1 532,8	5 659,6	84	1 027,5	4 632,1	-
1351	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №829, пр. Англинский, 2, корп.3 (ТЭС-284-22)	000007077	30.11.2022	4	9 518,8	-	48	2 028,6	7 490,2	84	1 359,8	6 130,4	-
1352	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №831, пр. Англинский, 2, корп.3 (ТЭС-276-22)	000007079	30.11.2022	4	9 518,8	-	48	2 028,6	7 490,2	84	1 359,8	6 130,4	-
1353	Монтаж в/в э/энергии в РУ-0,4кВ ТП-723 и прибора учета э/энергии для КТПН-630кВА (ТЭС-162-22, ООО "УК Сокол")	000007081	30.11.2022	4	214 373,7	-	48	45 686,2	168 687,5	84	30 624,0	138 063,7	-
1354	Монтаж учета электроэнергии на ВЛ-0,4кВ ф.Талидиной КТП-869 для жилого дома, ул.Талидиной, 20	000007082	28.11.2022	4	34 811,7	-	48	7 418,9	27 392,8	84	4 973,1	22 419,7	-
1355	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №897, пр. Англинский, 2, корп.1 (ТЭС-274-22)	000007083	30.11.2022	4	9 518,8	-	48	2 028,6	7 490,2	84	1 359,8	6 130,4	-
1356	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №833, пр. Англинский, 2, корп.3 (ТЭС-251-22)	000007084	30.11.2022	4	7 186,1	-	48	1 531,5	5 654,6	84	1 026,6	4 628,0	-
1357	Монтаж учета электроэнергии на границе нежилого помещения №64 ш. Кондомское, 12 к 2 (ТЭС-138-22)	000007085	15.11.2022	4	7 186,1	-	48	1 531,5	5 654,6	84	1 026,6	4 628,0	-
1358	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №108, пр. Англинский, 2, корп.3 (ТЭС-291-22)	000007086	30.11.2022	4	7 192,4	-	48	1 532,8	5 659,6	84	1 027,5	4 632,1	-
1359	Рубильник в РУ-0,4кВ ТП-411	000005288	31.12.2018	7	32 600,0	-	121	10 806,6	21 793,4	240	1 630,0	20 163,4	-
1360	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №411, ул.Кузнецова, 10, Акт №440-10в/21 от 10	000006200	12.01.2022	4	16 179,5	-	38	6 100,5	10 079,0	84	2 311,4	7 767,7	-
1361	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №8261, ул.Кузнецова, 10 к 1, Акт №405-10в/21 о	000006201	12.01.2022	4	16 179,5	-	38	6 100,5	10 079,0	84	2 311,4	7 767,7	-
1362	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №8275, ул.Кузнецова, 10, к 1, Акт №408-10в/21 о	000006202	12.01.2022	4	16 179,5	-	38	6 100,5	10 079,0	84	2 311,4	7 767,7	-
1363	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №8273, ул.Кузнецова, 10, к 1, Акт №408-10в/21 о	000006203	12.01.2022	4	16 179,5	-	38	6 100,5	10 079,0	84	2 311,4	7 767,7	-
1364	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №813, ул.Кузнецова, 10, к 1, Акт №411-10в/21 о	000006204	12.01.2022	4	16 179,5	-	38	6 100,5	10 079,0	84	2 311,4	7 767,7	-
1365	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №8286, ул.Кузнецова, 10, к 1, Акт №434-08в/21 о	000006205	12.01.2022	4	16 179,5	-	38	6 100,5	10 079,0	84	2 311,4	7 767,7	-
1366	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №8283, ул.Кузнецова, 10, к 1, Акт №406-10в/21 о	000006206	12.01.2022	4	16 179,5	-	38	6 100,5	10 079,0	84	2 311,4	7 767,7	-
1367	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №8282, ул.Кузнецова, 10, к 1, Акт №8289-08в/21 о	000006207	12.01.2022	4	16 179,5	-	38	6 100,5	10 079,0	84	2 311,4	7 767,7	-
1368	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №8290, ул.Кузнецова, 10, к 1, Акт №8288-08в/21 о	000006208	12.01.2022	4	16 179,5	-	38	6 100,5	10 079,0	84	2 311,4	7 767,7	-
1369	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №8228, ул.Кузнецова, 10, к 1, Акт №410-10в/21 о	000006209	12.01.2022	4	16 179,5	-	38	6 100,5	10 079,0	84	2 311,4	7 767,7	-
1370	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №8379, ул.Кузнецова, 10, Акт №440-10в/21 от 10	000006210	12.01.2022	4	16 179,5	-	38	6 100,5	10 079,0	84	2 311,4	7 767,7	-
1371	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №1119, ул.Кузнецова, 10, к 2	000006212	17.01.2022	4	22 124,2	-	38	8 341,9	13 782,3	84	3 160,6	10 621,7	-
1372	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №8353, ул.Кузнецова, 10	000006213	17.01.2022	4	22 124,2	-	38	8 341,9	13 782,3	84	3 160,6	10 621,7	-
1373	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №8434, ул.Кузнецова, 10	000006214	17.01.2022	4	16 179,5	-	38	6 100,5	10 079,0	84	2 311,4	7 767,7	-
1374	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №8435, ул.Кузнецова, 10, к 1	000006215	17.01.2022	4	16 179,5	-	38	6 100,5	10 079,0	84	2 311,4	7 767,7	-
1375	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №8439, ул.Кузнецова, 10	000006216	31.01.2022	4	16 179,5	-	38	5 835,2	10 344,3	84	8 032,9	2 311,4	-
1376	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №847 ул.Кузнецова, 10	000006217	17.01.2022	4	22 124,2	-	38	8 341,9	13 782,3	84	3 160,6	10 621,7	-
1377	Монтаж учета электроэнергии для электрооборудования нежилого помещения №69, ул. Ленина, 43	000006218	18.01.2022	4	33 916,2	-	38	12 411,0	20 505,2	84	4 702,3	15 802,9	-
1378	Монтаж учета электроэнергии на в/в шкафу управления на ТП-133 (ТЭС-394-20, П.В. Ленинков)	000006220	18.01.2022	4	17 227,7	-	38	6 522,1	10 705,6	84	2 471,1	8 234,5	-
1379	Замена трансформатора тока в РУ-0,4кВ ТП-189 (ТЭС-639-21)	000006221	24.01.2022	7	15 510,0	-	158	1 970,9	13 539,1	240	775,5	12 763,6	-
1380	Монтаж учета электроэнергии на ВЛ-0,4кВ ф. "Правая сторона" МТП-505 для ИЖС ул.Телеутская, 13-А	000006223	31.01.2022	4	6 362,0	-	39	2 294,5	4 067,5	84	908,9	3 158,6	-
1381	Монтаж учета э/энергии в помещении щитовой жилого дома №879, ул.Косыгина для пансионата "Славия"	000006224	31.01.2022	4	12 063,4	-	39	4 350,7	7 712,7	84	1 723,3	5 989,3	-
1382	Монтаж учета э/энергии в помещении щитовой э/дома №67 ул. Косыгина для и/помещ. №87(ТЭС-648-21)	000006225	31.01.2022	4	32 624,4	-	39	11 766,2	20 858,2	84	4 660,6	16 197,6	-
1383	Монтаж рубильника и учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-854 (ТЭС-723-21, Соловьев И.В.)	000006226	31.01.2022	4	29 468,8	-	39	10 628,1	18 840,7	84	4 209,8	14 630,9	-
1384	Монтаж в/в рубильника и учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-297 (ТЭС-428-21, ООО "КОНК")	000006227	31.01.2022	4	143 324,4								

1403	Замена трансформатора тока в РУ-6кВ ТП-155 (ГЭС-424-21, ООО "Фабрика сладкого декора")	000006249	18.02.2022	4	-	52 759,6	-	39	19 028,1	33 731,6	84	7 537,1	26 194,5
1404	Монтаж учета эл.эн. в помещ. щитовой дома проп. Кузнецостровский, 24 для оборуд. связи (ПАО МТС	000006250	18.02.2022	4	30 652,1	-	39	11 054,9	19 597,3	84	4 378,9	15 218,4	
1405	Монтаж коммутационного аппарата и прибора учета электроэнергии на границе гаража №1А, пр-т Курако,	000006251	21.02.2022	4	24 323,5	-	39	8 772,4	15 551,1	84	3 474,8	12 076,3	
1406	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4 кВ КТП-СМО (ГЭС-412-21, Лобачева Д.В.)	000006253	28.02.2022	4	15 037,5	-	39	5 423,3	9 614,1	84	2 148,2	7 465,9	
1407	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4 кВ КТП-СМО (ГЭС-506-21, Михальков М.Н.)	000006255	28.02.2022	4	14 707,9	-	39	5 304,5	9 403,4	84	2 101,1	7 302,3	
1408	Монтаж коммутационного аппарата и прибора учета электроэнергии на границе гаража №48, квартал 6А	000006256	28.02.2022	4	25 256,3	-	39	9 108,8	16 147,5	84	3 608,0	12 539,4	
1409	Монтаж коммутационного аппарата и прибора учета эл.эн. на границе гаража №77, проезд Колосовой, 14А	000006257	28.02.2022	4	23 811,3	-	39	8 584,9	15 226,4	84	3 404,5	11 831,2	
1410	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №105, ш. Кондромское, 6Б, корп. 1	000006259	28.02.2022	4	13 874,1	-	39	5 034,0	9 840,1	84	1 982,1	6 858,2	
1411	Монтаж учета электроэнергии в помещении щитовой ж/д ул. Беляева, 3 для нежилого помещения №810	000006260	21.03.2022	4	41 928,4	-	40	14 455,5	27 539,9	84	5 999,0	21 540,1	
1412	Монтаж учета эл.энергии в помещении щитовой ж/д ул. Ярославская 12 для н/тсм. №138(ГЭС-760-21) Маневро	000006261	18.03.2022	4	40 801,3	-	40	14 046,4	26 755,1	84	5 928,9	20 826,1	
1413	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №65, ул. Сеченова, 17Г (ГЭС-600-21, Быхов А.А.)	000006262	21.03.2022	4	16 661,4	-	40	5 735,9	10 925,5	84	2 380,2	8 545,3	
1414	Монтаж коммут. аппарата и прибора учета электроэнергии на границе гаража №11, ул. Сеченова, 17Г	000006263	21.03.2022	4	16 728,7	-	40	5 759,1	10 969,7	84	2 389,8	8 579,8	
1415	Монтаж коммут. аппарата и прибора учета электроэнергии на границе гаража №12, ул. Сеченова, 17Г	000006264	21.03.2022	4	16 661,4	-	40	5 735,9	10 925,5	84	2 380,2	8 545,3	
1416	Счетчик РИМ 389.01 состоит из 1 ф. ДИЭ-Энт., Блок интерфейсный) гост 52320-2005	000006406	01.07.2022	4	251 387,4	-	43	74 179,9	177 207,5	84	35 912,5	141 295,0	
1417	Счетчик РИМ 389.01 состоит из 1 ф. ДИЭ-Энт., Блок интерфейсный) гост 52320-2005	000006407	01.07.2022	4	251 387,4	-	43	74 179,9	177 207,5	84	35 912,5	141 295,0	
1418	Счетчик РИМ 389.01 состоит из 1 ф. ДИЭ-Энт., Блок интерфейсный) гост 52320-2005	000006408	01.07.2022	4	251 387,4	-	43	74 179,9	177 207,5	84	35 912,5	141 295,0	
1419	Блок управления ВУ/АСТ-8.21-220-У2	000006410	01.07.2022	7	45 276,0	-	163	4 502,6	40 773,4	240	2 263,8	38 509,6	
1420	Трансформатор ОДС-2,5-10/0,23	000003662	15.07.2016	7	48 300,0	-	92	23 749,7	24 550,3	240	2 415,0	22 135,3	
1421	Трансформатор ОДС-2,5-10/0,23	000003663	15.07.2016	7	48 300,0	-	92	23 749,7	24 550,3	240	2 415,0	22 135,3	
1422	Трансформатор ОДС-2,5-10/0,23	000003664	15.07.2016	7	48 300,0	-	92	23 749,7	24 550,3	240	2 415,0	22 135,3	
1423	Трансформатор ОДС-2,5-10/0,23	000003665	15.07.2016	7	48 300,0	-	92	23 749,7	24 550,3	240	2 415,0	22 135,3	
1424	Плоскошов Т-400-075-31	000003666	15.07.2016	4	291 640,2	-	40	291 640,2	0,0	0,0	0,0	0,0	
1425	Монтаж учета электроэнергии в н/т щите для сезонного тортильонщика в Сапу Металлургов (ГЭС-379-22 Ф.е	000006776	01.07.2022	4	24 321,0	-	43	7 176,7	17 144,3	84	3 474,4	13 669,9	
1426	Монтаж прибора учета в РУ-0,4кВ ТП-226 (ГЭС-336-22, ООО "Строительное управление РСТ")	000006777	01.07.2022	4	33 020,0	-	43	10 333,8	24 686,3	84	5 002,9	19 683,4	
1427	Монтаж коммутационного аппарата и прибора учета эл.энергии на границе гаража 4, ул.Сеченова, 17Г(ГЭС-45-22	000006779	05.07.2022	4	23 636,3	-	44	6 587,2	17 049,1	84	3 776,6	13 272,5	
1428	Монтаж н/т щита 0,4кВ и учета в МТП-78 (ГЭС-34-22, ООО "КЭНХ")	000006780	08.07.2022	4	24 321,0	-	44	6 778,0	17 543,0	84	3 474,4	14 068,6	
1429	Монтаж прибора учета в РУ-0,4кВ ТП-202 (ГЭС-386-22, Голосов Н.П.)	000006782	11.07.2022	4	26 896,8	-	44	7 495,8	19 401,0	84	3 842,4	15 558,6	
1430	Монтаж прибора учета в ВРУ-0,4 кВ оборудования связи, ул. Транспортная, 61-Б (ГЭС-343-21, ПАО "МТС")	000006784	11.07.2022	4	19 708,2	-	44	5 492,5	14 215,8	84	2 815,5	11 400,3	
1431	Монтаж учета электроэнергии на опоре В.Л.0,4кВ ф. "Ясний" ТП-317, ул. Славная, 19 (ГЭС-703-21)	000006785	14.07.2022	4	27 889,7	-	44	7 772,5	20 117,2	84	3 984,2	16 132,9	
1432	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №113, ш. Кондромское, 12, корпус 2 (ГЭС-704-21)	000006787	21.07.2022	4	12 392,6	-	44	3 453,7	8 938,9	84	1 770,4	7 168,6	
1433	Замена трансформаторов тока в существующей системе учета, ул. Дороховская, 5-А пом.5,6 (ГЭС-696-21	000006788	28.07.2022	4	22 803,1	-	44	6 355,0	16 448,1	84	3 257,6	13 190,5	
1434	Монтаж учета эл.энергии на отпавной опоре В.Л.0,4кВ ф. "Дружба" МТП-740 для здания, ул. Дружбы4(ГЭС-	000006789	29.07.2022	4	12 912,2	-	44	3 598,5	9 313,7	84	1 844,6	7 469,1	
1435	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража № 293, ул. Кузнецова, 10, к. 1 (ГЭС-723-21)	000006790	29.07.2022	4	22 902,1	-	44	6 382,5	16 519,5	84	3 271,7	13 247,8	
1436	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №308, ул. Кузнецова, 10, к.1 (ГЭС-607-21, Фрол	000006791	29.07.2022	4	19 479,4	-	44	5 428,7	14 050,7	84	1 782,9	11 267,9	
1437	Монтаж учета эл.энергии в помещении щитовой здания пр. Октябрьского, 47 для снабжения тортильонна	000006792	29.07.2022	4	19 278,0	-	44	5 372,6	13 905,4	84	2 754,0	11 151,4	
1438	Монтаж учета эл.энергии в помещении щитовой здания №50, ул.Орджоникидзе для тортильонщика(ГЭС-170-22	000006793	29.07.2022	4	19 611,0	-	44	5 465,4	14 145,6	84	2 801,6	11 344,1	
1439	Монтаж прибора учета на границе гаража №6, проп. Стратегий, 57А (ГЭС-440-21, Прай А.Е.)	000006795	29.07.2022	4	19 813,2	-	44	5 521,7	14 291,5	84	2 830,5	11 461,0	
1440	Монтаж учета эл.энергии для неж.помещения, ул. Сибиряков-Гвардейцев, 1, корп.1, гараж №83(ГЭС-413-21)	000006797	29.07.2022	4	7 450,5	-	44	2 076,4	5 374,1	84	1 064,4	4 309,8	
1441	Монтаж системы учета на границе гаража №6 пр. Пioneровский, 24 (ГЭС-304-20, Волосынов Р.А.)	000006799	29.07.2022	4	22 995,0	-	44	6 408,4	16 586,5	84	3 285,0	13 301,5	
1442	Монтаж прибора учета в РУ-0,4кВ ТП-604 (ГЭС-328-22, АО "ИНРУСИНВЕСТ")	000006800	01.08.2022	4	31 571,3	-	44	8 798,5	22 772,7	84	4 510,2	18 262,5	
1443	Монтаж учета эл.энергии в помещении щитовой здания 69, ул.Косыгина для тортильонщика фруктов-овощи(ГЭ	000006801	04.08.2022	4	18 953,4	-	45	4 971,4	13 982,0	84	2 707,6	11 274,4	
1444	Монтаж учета электроэнергии на опоре В.Л.0,4кВ ф. "Ясний" ТП-317, ул. Славная,12 (ГЭС-206-22, Велга Л.П	000006802	16.08.2022	4	31 383,7	-	45	8 231,8	23 151,9	84	4 483,4	18 668,5	
1445	Монтаж коммутационного аппарата и прибора учета эл.энергии на границе гаража2, пр.Строителей56(ГЭС-724-	000006803	18.08.2022	4	22 064,9	-	45	5 787,5	16 277,3	84	3 152,1	13 125,1	
1446	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №65 ш. Кондромское, 12, корпус 2 (ГЭС-714-21)	000006805	19.08.2022	4	7 781,2	-	45	2 041,0	5 740,2	84	1 111,6	4 628,6	
1447	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №96 ш. Кондромское, 12, корпус 2 (ГЭС-746-21)	000006807	19.08.2022	4	7 781,2	-	45	2 041,0	5 740,2	84	1 111,6	4 628,6	
1448	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №94 ш. Кондромское, 12, корпус 2 (ГЭС-764-21)	000006809	19.08.2022	4	9 956,7	-	45	2 611,6	7 345,1	84	1 422,8	5 922,7	
1449	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №104 ш. Кондромское, 12, корпус 2 (ГЭС-716-21)	000006811	19.08.2022	4	7 781,2	-	45	2 041,0	5 740,2	84	1 111,6	4 628,6	
1450	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №117 ш. Кондромское, 12, корпус 2 (ГЭС-742-21)	000006813	19.08.2022	4	9 956,7	-	45	2 611,6	7 345,1	84	1 422,8	5 922,7	
1451	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №130 ш. Кондромское, 12, корпус 2 (ГЭС-741-21)	000006815	19.08.2022	4	9 956,7	-	45	2 611,6	7 345,1	84	1 422,8	5 922,7	
1452	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-418 (ГЭС-137-22, ООО "Т2 Мобайл")	000006817	19.08.2022	4	19 579,7	-	45	5 135,7	14 444,0	84	2 797,1	11 646,9	
1453	Монтаж учета эл.энер. в РУ-0,4 кВ ТП-209 для эл.снабжения заряд-станции для электробилы ул.Металлургов16	000006819	19.08.2022	4	30 977,7	-	45	8 125,3	22 852,4	84	4 425,4	18 427,0	
1454	Замена трансформаторов тока в РУ-0,4кВ ТП-431 (ГЭС-166-22)	000006821	31.08.2022	4	18 176,4	-	45	4 767,6	13 408,8	84	2 596,6	10 812,2	
1455	Монтаж учета эл.энергии на отпавной опореВ.Л.0,4кВ ф. "Хабаровская" МТП-30 для неж.дома пр.Черныше	000006822	25.08.2022	4	32 116,3	-	45	8 423,9	23 692,3	84	4 588,0	19 104,3	
1456	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-13 (ГЭС-136-22, УФС Администрации г.Новокузнецка)	000006824	26.08.2022	4	70 636,1	-	45	18 527,5	52 108,6	84	10 090,9	42 017,7	
1457	Монтаж учета эл.энергии в помещ-и щитовой по ул.ОлеоХудинца,10 для эл.снабжения неж.дома№3(ГЭС-156-22	000006825	26.08.2022	4	19 155,6	-	45	5 024,4	14 131,2	84	2 736,5	11 394,7	
1458	Монтаж прибора учета эл.энергии на границе гаража №105 пр.Андреевский, 2 корп.1(ГЭС-3-22)	000006828	31.08.2022	4	7 480,6	-	45	1 962,1	5 518,5	84	1 068,7	4 449,8	
1459	Монтаж прибора учета эл.энергии на границе гаража №51 пр.Андреевский, 2 корп.2(ГЭС-11-22) Сергеев ВВ	000006829	31.08.2022	4	7 480,6	-	45	1 962,1	5 518,5	84	1 068,7	4 449,8	
1460	Монтаж прибора учета эл.энергии на границе гаража №50 пр.Андреевский, 2 корп.2(ГЭС-20-22) БогдановаЕВ	000006830	31.08.2022	4	7 480,6	-	45	1 962,1	5 518,5	84	1 068,7	4 449,8	
1461	Монтаж прибора учета эл.энергии на границе гаража №24 пр.Андреевский, 2 корп.3(ГЭС-7-22) Ненашев ДМ	000006831	31.08.2022	4	7 480,6	-	45	1 962,1	5 518,5	84	1 068,7	4 449,8	
1462	Монтаж прибора учета эл.энергии на границе гаража №37 пр.Андреевский, 2 корп.3(ГЭС-67-22) Белозерцев СВ	000006833	31.08.2022	4	7 168,3	-	45	1 880,3	5 288,2	84	1 034,1	4 264,1	
1463	Монтаж прибора учета эл.энергии на границе гаража №13 пр.Андреевский, 2 корп.4(ГЭС-36-22) ПоликарповИИ	000006835	31.08.2022	4	7 168,3	-	45	1 880,3	5 288,2	84	1 034,1	4 264,1	
1464	Монтаж коммутационного аппарата и прибора учета эл.энергии на границе гаража 223, ш.Кондромское,12корпус2	000006837	01.09.2022	4	7 177,4	-	45	1 882,6	5 294,8	84	1 023,3	4 269,4	
1465	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №6, ул. Чекалина (ГЭС-690-21, Удатов Ю.А.)	000006839	01.09.2022	4	18 889,3	-	45	4 954,6	13 934,7	84	2 698,5	11 236,2	
1466	Монтаж в/в линейки в РУ-6кВ ТП-726 и прибора учета эл.энергии для КТПН-630кВА (ГЭС-163-22, ООО"УК Союз	000006840	05.09.2022	4	199 527,7	-	46	49 064,2	150 463,5	84	28 504,0	121 959,5	
1467	Монтаж учета эл.энергии в помещении щитовой ж/дома ул.40лет ВЛКСМ,41 для снабжения неж.помещения	000006841	06.09.2022	4	30 776,8	-	46	7 568,1	23 208,7	84	4 396,7	18 812,0	
1468	Монтаж учета эл.энергии на отпавной опоре для снабж-я дренаж насоса, располож. в р.стр-я Щорса,9,к1	000006843	01.09.2022	4	24 357,0	-	46	6 388,7	17 968,3	84	3 479,6	14 488,7	
1469	Монтаж учета электроэнергии в помещении щитовой ж/дома пр. Октябрьский, 8 для эл.снабжения н/тпомещения	000006844	12.09.2022	4	31 118,2	-	46	7 652,0	23 466,2	84	4 445,5	19 020,7	
1470	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-47 (ГЭС-116-22, Целлермайер, Красилова, Белов)	000006846	14.09.2022	4	13 968,3	-	46	3 434,8	10 533,4	84	1 995,5	8 538,0	
1471	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-22 (ГЭС-711-21) ООО "ЮжКузбассРесурс")	000006848	14.09.2022	4	38 720,4	-	46	9 521,4	29 199,0	84	5 531,5	23 667,5	
1472	Монтаж учета эл.энергии в помещ-и щитовой ж/дома ул.Франкфурта,19 для снабжения оборуд-я связи ПАО	000006849	19.09.2022	4	21 882,5	-	46	5 380,9	16 501,3	84	3 126,1	13 375,5	
1473	Монтаж учета эл.энергии в помещ-и щитовой ж/дома ул.Кирова,97 для снабжения оборуд-я связи	000006850	19.09.2022	4	20 485,3	-	46						

1572	Монтаж учета электроэнергии на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф "Тракторной" ТП-320, ул. Тракторная, 33	000005779	12.04.2021	4	6 340,5	-	29	3 326,2	3 014,3	84	905,8	2 108,6	-
1573	Монтаж учета эл.м. на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Ангарский" МТП-538, ул. Ангарская, стр. №19	000005780	12.04.2021	4	19 021,6	-	29	9 978,5	9 043,0	84	2 717,4	6 325,7	-
1574	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-14 (ГЭС-153-20, ООО "НК Инвест")	000005781	12.04.2021	4	90 260,9	-	29	47 350,0	42 910,9	84	12 894,4	30 016,5	-
1575	Монтаж учета на ГЗУ, ул. Дружбы, 24 (42 09 1527001 48) (ГЭС-174-20, Басманова Е.Е. Павлова А.О. Соколов)	000005783	12.04.2021	4	6 336,2	-	29	3 323,9	3 012,3	84	905,2	2 107,1	-
1576	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-40, проспект Записинов, 39/96 (ГЭС-247-20, Ивмундинов)	000005784	12.04.2021	4	18 755,9	-	29	9 839,2	8 916,7	84	2 679,4	6 237,3	-
1577	Монтаж учета эл.м. на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф. Кисловской МТП-320, ул. Кисловская, №49	000005786	12.04.2021	4	6 340,5	-	29	3 326,2	3 014,3	84	905,8	2 108,6	-
1578	Монтаж учета эл.м. на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Тадликовской" МТП-869, проезд Тадликовский, 21	000005787	12.04.2021	4	6 340,5	-	29	3 326,2	3 014,3	84	905,8	2 108,6	-
1579	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-125 (ГЭС-361-20, Полинина Н.А.)	000005788	12.04.2021	4	20 820,1	-	29	10 924,2	9 900,1	84	2 974,9	7 925,2	-
1580	Монтаж учета эл.м. на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Тадликовской" МТП-869, ул. Тадликовская, стр. №15	000005789	12.04.2021	4	6 335,4	-	29	3 323,5	3 011,9	84	905,1	2 106,8	-
1581	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-152А (ГЭС-312-20, ГЕУЗ "ЕКОД")	000005790	12.04.2021	4	19 966,6	-	29	10 474,3	9 492,3	84	2 852,4	6 639,9	-
1582	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-405 (ГЭС-370-20, ООО "ГДСК")	000005791	12.04.2021	4	21 324,1	-	29	11 186,4	10 137,7	84	3 046,3	7 091,4	-
1583	Монтаж учета в РУ-0,4кВ ТП-868 Д. П. с ш.) для адм. здания, ул. Рокоссовского, 18Б (ГЭС-355-19, Проку)	000005793	12.04.2021	4	39 944,2	-	29	20 954,3	18 989,9	84	5 706,3	13 283,6	-
1584	Монтаж н/в рубильника и учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-864 (ГЭС-18-20, ООО "КЭНХ")	000005794	12.04.2021	4	20 359,4	-	29	10 680,3	9 679,0	84	2 908,5	6 770,6	-
1585	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-152 Д. П. с ш.) ул. Кузнецова, 25 (ГЭС-313-20, ГЕУЗ "ЕКОД")	000005796	12.04.2021	4	39 934,7	-	29	20 949,4	18 985,4	84	5 705,0	13 280,4	-
1586	Монтаж учета эл.м. на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Воловичевской" МТП-327, ул. Воловичевская, (ГЭС-50-20)	000005798	12.04.2021	4	19 008,6	-	29	9 971,7	9 036,9	84	2 715,5	6 321,3	-
1587	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-362 (ГЭС-145-20, МАУК "Дворец культуры "Алхиминский")	000005799	12.04.2021	4	20 359,4	-	29	10 680,3	9 679,0	84	2 908,5	6 770,6	-
1588	Монтаж учета на гараже №817, пр. Колхозный, 20 корпус, 2 (ГЭС-217-20, Мошин М.А.)	000005801	12.04.2021	4	9 419,2	-	29	4 941,2	4 478,0	84	1 345,6	3 132,4	-
1589	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-416 (ГЭС-355-20, Агапистов В.В., Агапистова Е.С.)	000005802	12.04.2021	4	21 116,5	-	29	11 077,5	10 039,0	84	3 016,6	7 022,4	-
1590	Монтаж учета в МТП-750 (ГЭС-31-20, ООО "Сибэнерго")	000005803	12.04.2021	4	21 095,2	-	29	11 066,3	10 028,9	84	3 013,6	7 015,3	-
1591	Монтаж учета эл.м. в н/в обр. неим. помещений в доме пр. Строителей, 56А (ГЭС-134-20, Долматов Л.В.)	000005804	12.04.2021	4	13 851,18	-	29	7 265,5	6 585,3	84	1 978,9	4 606,4	-
1592	Монтаж учета в РУ-0,4кВ ТП-225 (ГЭС-197-20, Семеновская И.В.)	000005807	12.04.2021	4	21 107,6	-	29	11 072,8	10 034,3	84	3 015,4	7 019,4	-
1593	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-436 (ГЭС-445-20, Е.Т. Сардан)	000005809	12.04.2021	4	21 334,4	-	29	11 191,8	10 142,6	84	3 047,9	7 094,9	-
1594	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-416 (ГЭС-208-20, Агапистов В.В., Агапистова Е.С.)	000005812	12.04.2021	4	18 884,2	-	29	9 906,5	8 977,8	84	2 697,1	6 280,0	-
1595	Блок управления ВУАСТ-6-2-220-У2	000005813	10.04.2021	7	41 844,0	-	148	7 629,0	34 215,0	240	2 092,2	32 122,8	-
1596	Монтаж 2-х н/в аэчек типа ЦО-70 в РУ-0,4кВ ТП-401А	000005160	28.07.2017	6	233 647,4	-	44	148 684,7	84 962,7	180	15 576,5	69 386,2	-
1597	Осшиновка н/в аэчек в РУ-6кВ ТП-730	000005162	28.07.2017	6	36 674,3	-	44	23 338,2	13 336,1	180	2 445,0	10 891,2	-
1598	Высоковольтное оборудование в ТП-489(ООО "НДСК" им. А.В. Косилова, ГЭС-388-18)	000005430	30.08.2019	7	27 995,3	-	129	8 042,8	19 952,5	240	1 399,8	18 552,7	-
1599	Высоковольтное оборудование в ТП-405 (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова, ГЭС-392-18)	000005432	30.08.2019	7	185 211,9	-	129	53 210,0	132 001,8	240	9 260,6	122 741,2	-
1600	Рубильник н/в в РУ-0,4кВ ТП-378 (Алешин Е.В., ГЭС-430-18)	000005433	30.08.2019	7	12 335,4	-	129	3 543,9	8 791,5	240	616,8	8 174,7	-
1601	Трансформатор силовой ТМ-400 10/0,4 ГОСТ 11677-85	000003457	01.10.2012	7	200 737,5	-	66	134 494,1	66 243,4	240	10 036,9	56 206,5	-
1602	Трансформатор силовой ТМ-400 6/0,4 ГОСТ 11677-85	000003458	01.10.2012	7	200 737,5	-	66	134 494,1	66 243,4	240	10 036,9	56 206,5	-
1603	Монтаж 2-х панелей типа ЦО-70 в ТП-688	000005297	31.12.2018	7	299 200,0	-	121	99 182,3	200 017,7	240	14 960,0	185 057,7	-
1604	Рубильника в ТП-19	000005309	31.12.2018	7	18 200,0	-	121	6 033,1	12 166,9	240	910,0	11 256,9	-
1605	Оборудование закрытого РП-2 (техническое перевооружение)	000005324	31.12.2018	7	14 295 484,6	-	121	4 738 834,7	9 556 650,0	240	0,0	9 556 650,0	-
1606	Оборудование закрытого РП-5 (техническое перевооружение)	000005325	31.12.2018	7	13 710 912,2	-	121	4 545 054,0	9 165 858,5	240	0,0	9 165 858,5	-
1607	Оборудование закрытого РП-3 (техническое перевооружение)	000005326	31.12.2018	7	14 808 569,1	-	121	4 908 917,9	9 899 651,2	240	0,0	9 899 651,2	-
1608	Оборудование закрытого РП-10 (техническое перевооружение)	000005327	31.12.2018	7	12 623 694,1	-	121	4 185 313,0	8 440 381,1	240	0,0	8 440 381,1	-
1609	Оборудование закрытого РП-24 (техническое перевооружение)	000005328	31.12.2018	7	13 297 494,3	-	121	4 408 009,2	8 889 485,1	240	0,0	8 889 485,1	-
1610	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №817, пр. Английский, 2, корп. 4 (ГЭС-230-22)	000007089	05.12.2022	4	7 186,1	-	49	4 143,7	5 772,4	84	0,0	5 772,4	-
1611	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №84, пр. Английский, 2, корп. 4 (ГЭС-442-22)	000007091	05.12.2022	4	9 525,5	-	49	1 873,9	7 651,6	84	0,0	7 651,6	-
1612	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №822, пр. Английский, 2, корп. 3 (ГЭС-478-22)	000007093	05.12.2022	4	7 199,1	-	49	1 416,2	5 782,9	84	0,0	5 782,9	-
1613	Монтаж учета эл.м. в помещении щитовой здания пр. Шахтеров, 26 для эл/наб-я павильона свечей-фрукты	000007094	07.12.2022	4	19 164,1	-	49	3 770,0	15 394,1	84	0,0	15 394,1	-
1614	Монтаж прибора учета в РУ-0,4кВ ТП-841 (ГЭС-809-22)	000007095	07.12.2022	4	24 139,2	-	49	4 748,7	19 390,5	84	0,0	19 390,5	-
1615	Монтаж высоковольтного оборудования в РУ-6кВ РП-21 (ГЭС-404-21, Комитет по физической культуре, спорт	000007096	08.12.2022	4	2 434 149,8	-	49	478 849,1	1 955 300,6	84	0,0	1 955 300,6	-
1616	Монтаж учета электроэнергии РУ-6кВ РП-21 (ГЭС-404-21, Комитет по физической культуре, спорт и туризм	000007097	08.12.2022	4	153 697,3	-	49	30 235,5	123 461,8	84	0,0	123 461,8	-
1617	Монтаж коммутационного аппарата и прибора учета эл/энергии на границе гаража №823а, ул.Сеченова, 17 (ГЭС-150-22)	000007099	12.12.2022	4	19 100,5	-	49	3 757,5	15 343,0	84	0,0	15 343,0	-
1618	Монтаж прибора учета на границе помещения №86, ул. Орджоникидзе, 18, корпус 2 (ГЭС-366-22, Пескова Ю.)	000007101	12.12.2022	4	15 742,6	-	49	3 096,9	12 645,7	84	0,0	12 645,7	-
1619	Монтаж коммутационного аппарата и прибора учета эл.м. на границе гаража №19А, ул.Покровская 23Г (ГЭС-37-22)	000007103	15.12.2022	4	20 696,6	-	49	4 071,5	16 625,4	84	0,0	16 625,4	-
1620	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №6, ул. 40 лет ВЛКСМ, 124а, корпус 1 (ГЭС-167-22)	000007105	16.12.2022	4	23 960,9	-	49	6 484,1	26 476,8	84	0,0	26 476,8	-
1621	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №10, ул. 40 лет ВЛКСМ, 124а, корпус 1 (ГЭС-156-22)	000007106	16.12.2022	4	23 701,4	-	49	4 662,6	19 038,8	84	0,0	19 038,8	-
1622	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража 6, ул. Орджоникидзе, 22а (ГЭС-212-22, Рубан А.И.)	000007108	19.12.2022	4	7 199,1	-	49	1 416,2	5 782,9	84	0,0	5 782,9	-
1623	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №831, просп. Строителей, 56-Б (ГЭС-272-22)	000007109	19.12.2022	4	20 936,6	-	49	4 118,7	16 817,9	84	0,0	16 817,9	-
1624	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №835, просп. Строителей, 56-Б (ГЭС-256-22, Левина Н.К.)	000007111	19.12.2022	4	22 572,9	-	49	4 440,6	18 132,4	84	0,0	18 132,4	-
1625	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №84, просп. Строителей, 56-Б (ГЭС-261-22)	000007112	19.12.2022	4	24 406,4	-	49	4 801,3	19 605,1	84	0,0	19 605,1	-
1626	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №80, просп. Строителей, 56-Б (ГЭС-252-22)	000007113	19.12.2022	4	24 475,8	-	49	4 814,9	19 660,9	84	0,0	19 660,9	-
1627	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №89, ул. Орджоникидзе, 22а (ГЭС-305-22, Арисов В.Г.)	000007114	19.12.2022	4	21 629,5	-	49	4 253,6	17 368,9	84	0,0	17 368,9	-
1628	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №87, ул. Орджоникидзе, 22а (ГЭС-340-22, Кузнецов И.С.)	000007115	19.12.2022	4	22 321,7	-	49	4 391,1	17 930,5	84	0,0	17 930,5	-
1629	Монтаж учета электроэнергии для нежилого помещения №95, ул. Запорожская, 69а (ГЭС-701-22)	000007116	20.12.2022	4	61 093,4	-	49	12 006,6	49 026,9	84	0,0	49 026,9	-
1630	Монтаж учета эл.м. в помещ. и щитовой здания ул. 40 лет Победы, 5 для эл/наб-я обору-а связи (ГЭС-758-22)	000007117	23.12.2022	4	32 963,0	-	49	6 484,5	26 478,5	84	0,0	26 478,5	-
1631	Монтаж учета электроэнергии в помещении щитовой жилого дома ул. Кирова, 94 (ГЭС-717-22, ООО "Новокуз"	000007118	28.12.2022	4	20 359,1	-	49	4 005,1	16 354,0	84	0,0	16 354,0	-
1632	Монтаж учета эл.м. в помещ. и щитовой здания ул. Кирова, 74 для эл/наб-я блока ООО НО Сокопечать	000007119	29.12.2022	4	15 287,5	-	49	3 007,4	12 280,1	84	0,0	12 280,1	-
1633	Реконструкция РП-21 с установкой панелей типа ЦО-70 в РУ-0,4кВ I, II, III с ш. (ГЭС-372-22, Комитет по фи	000007120	29.12.2022	7	734 507,1	-	169	48 696,6	685 810,5	240	0,0	685 810,5	-
1634	Монтаж прибора учета в РУ-0,4кВ РП-21 (ГЭС-372-22, Комитет по физической культуре, спорт и туризму	000007121	29.12.2022	7	82 554,3	-	169	16 240,2	66 314,1	84	0,0	66 314,1	-
1635	Тех. перевооружение ТП-397 с увеличением трансформаторной мощности на 0,07МВА до 0,25МВА (ГЭС-346-22)	000007122	27.12.2022	7	578 605,0	-	169	38 360,5	540 244,4	240	0,0	540 244,4	-
1636	Монтаж прибора учета в РУ-0,4кВ ТП-397 (ГЭС-346-22, Пескова В.В.)	000007123	27.12.2022	7	37 701,1	-	49	7 416,6	30 284,5	84	0,0	30 284,5	-
1637	Монтаж учета эл.м. на границе помещения №66 гаражный массив "Ватсон", ш. Кондомское, 12 (ГЭС-297-19)	000007124	30.12.2022	4	25 390,7	-	49	4 994,9	20 395,8	84	0,0	20 395,8	-
1638	Монтаж учета электроэнергии на границе гаража №83, ш. Кондомское, 6а, к.1 (ГЭС-351-22, ИП Шишова О.В.)	000007126	30.12.2022	4	37 538,1	-	49	7 384,5	30 153,5	84	0,0	30 153,5	-
1639	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №83, просп. Строителей, 56-Б (ГЭС-258-22)	000007127	30.12.2022	4	22 572,9	-	49	4 440,6	18 132,4	84	0,0	18 132,4	-
1640	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №82, просп. Строителей, 56-Б (ГЭС-280-22)	000007128	30.12.2022	4	21 379,0	-	49	4 205,7	17 173,3	8			

1657	Монтаж учета э/эн. на оптической опоре ВЛ-0.4кВ ф. Андреевской ТП-123, пер. 2-ой Элеваторный, 13а	000007149	30.12.2022	4	17 147,5	-	49	3 373,3	13 774,3	84	0,0	13 774,3	-
1658	Монтаж учета э/эн. на оптической опоре ВЛ-0.4кВ ф. "Эльзовский правый" МТП-569 для ж/дмн ул.Эльзовская	000007150	30.12.2022	4	35 147,5	-	49	6 914,3	28 233,2	84	0,0	28 233,2	-
1659	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №68, пр. Андреевский, 2, корп. 1 (ТЭС-255-22)	000007152	30.12.2022	4	7 199,1	-	49	1 416,2	5 782,9	84	0,0	5 782,9	-
1660	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №41, ГО "Воско", ул.Полесская (ТЭС-214-22)	000007154	30.12.2022	4	7 199,1	-	49	1 416,2	5 782,9	84	0,0	5 782,9	-
1661	Монтаж прибора учета электроэнергии на границе гаража №11, ГО "Воско", ул.Полесская (ТЭС-772-2)	000007156	30.12.2022	4	7 199,1	-	49	1 416,2	5 782,9	84	0,0	5 782,9	-
1662	Реконструкция ТП-479 с установкой резервного трансформатора и оборудования	000005145	31.01.2017	7	382 524,9	-	99	173 298,6	209 226,3	240	19 126,2	190 100,1	-
1663	Рубильник РП-16	000005156	31.03.2017	7	7 997,5	-	100	3 570,0	4 418,5	240	4 399,9	4 018,7	-
1664	Энергомотор 3 ЭП (в комплекте)	000005184	31.05.2021	4	524 600,0	-	30	267 396,2	258 703,8	84	75 166,2	183 638,0	-
1665	Кабельный канал, АЛС ГЭС-127АН	000005815	31.05.2021	5	213 400,0	-	54	77 901,2	135 698,8	120	21 360,0	114 338,8	-
1666	Омметр Витос (с комбинированным питанием)	000005816	31.05.2021	4	122 228,8	-	30	62 116,8	60 113,0	84	42 651,6	42 651,6	-
1667	Монтаж учета э/эн. на ГРУ с оборудованием базисной станции связи, ул. Алесандровая, 3А	000005818	09.08.2021	4	6 397,2	-	33	2 936,4	3 460,8	84	913,9	2 546,9	-
1668	Монтаж учета э/эн. в ВЛ-0.4кВ ф. Вечерний ТП-137 для ЗУ, ул. 40 лет Октября с резерв. чистой воды	000005820	09.08.2021	4	6 338,7	-	33	2 909,5	3 429,1	84	905,6	2 523,6	-
1669	Монтаж узла учета в н-в ште рекальной конструкции напротив дома пр-т Дружбы, 48А, (ТЭС-334-20, Дубо	000005822	09.08.2021	4	6 285,9	-	33	2 885,3	3 400,6	84	898,0	2 502,6	-
1670	Монтаж учета на границе гаража №68, пр. Колхозный, 16А, (ТЭС-250-20, Суханов А.Г.)	000005826	09.08.2021	4	34 639,6	-	33	15 900,1	18 739,4	84	4 948,5	13 790,9	-
1671	Монтаж учета э/эн. в ВРУ н/в помещении, пр-т. Металлургов, 27/ТЭС-353-20, Шухаревский В.П.	000005828	09.08.2021	4	13 293,0	-	33	6 101,7	7 191,3	84	1 899,0	5 292,3	-
1672	Монтаж учета э/эн. на оптической опоре ВЛ-0.4кВ ф. "Волховская" МТП-36 для ЗУ ул. Волховская, 77	000005829	09.08.2021	4	6 339,1	-	33	2 909,8	3 429,4	84	905,6	2 523,8	-
1673	Монтаж учета э/эн. на оптической опоре ВЛ-0.4кВ ф. КЖС-2 ТП-356, ул. Анодина, 18	000005831	09.08.2021	4	19 023,7	-	33	8 732,2	10 291,5	84	2 717,7	7 573,8	-
1674	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0.4кВ ТП-28 (ТЭС-18-19, ИП Суханов Е.А., ИП Харонов В.А.)	000005833	09.08.2021	4	42 393,7	-	33	19 459,4	22 934,3	84	6 056,2	16 878,0	-
1675	Замена трансформатора тока в РУ-0.4кВ ТП-917 (ТЭС-271-20, ТРК, ул.Новобайдарская, 2)	000005834	09.08.2021	7	55 614,5	-	153	8 603,3	47 011,2	240	2 780,7	44 230,4	-
1676	Монтаж учета электроэнергии в РУ-10кВ РП-28 (ТЭС-260-20, Исмаилов Н.А.о)	000005835	09.08.2021	4	169 533,9	-	33	77 818,8	91 715,1	84	24 219,1	67 495,9	-
1677	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0.4кВ ТП-613 (ТЭС-307-20, Кузнец А.А.)	000005836	09.08.2021	4	40 232,0	-	33	18 467,2	21 764,9	84	5 747,4	16 017,4	-
1678	Монтаж н/в рубильника и системы учета электроэнергии в РУ-0.4кВ ТП-623 (ТЭС-415-20, ООО "КЭНН")	000005837	09.08.2021	4	41 745,5	-	33	19 171,2	22 594,4	84	5 966,6	16 628,1	-
1679	Монтаж учета электроэнергии шитовой жилого дома №67, ул. Ленина (ТЭС-19-21, Жарко А.Е.)	000005838	09.08.2021	3	12 630,0	-	33	5 801,1	6 697,0	84	1 895,9	5 031,1	-
1680	Монтаж учета э/эн. в РУ-0.4кВ ТП-472, ТЭС-649-15, Султановиков В.С.)	000005839	09.08.2021	4	21 055,2	-	33	9 678,8	11 407,1	84	3 012,3	8 394,8	-
1681	Монтаж н/в рубильника и учета электроэнергии в РУ-0.4кВ ТП-157 (ТЭС-175-20, ООО "КЭНН")	000005840	09.08.2021	4	70 368,4	-	33	32 300,2	38 068,1	84	10 052,6	28 015,5	-
1682	Монтаж учета электроэнергии на ГРУ (42.30.0207020.149), ул. Ясная Поляна, 18-А	000005841	09.08.2021	4	6 339,1	-	33	2 909,8	3 429,4	84	905,6	2 523,8	-
1683	Монтаж коммутационного аппарата на границе нежилого помещения №82, ул.Покровская, 23-А	000005842	09.08.2021	7	20 561,0	-	153	3 180,7	17 380,3	240	1 028,0	16 352,2	-
1684	Монтаж учета э/эн. на ВЛ-10кВ от ф.7-357 на ГРУ (42.30.0102015.101), ул. Анодина, 13(Полынов О.П.)	000005843	09.08.2021	4	287 898,0	-	33	132 149,9	155 748,1	84	41 128,3	114 619,8	-
1685	Монтаж учета электроэнергии ВЛ-0.4кВ ф. "Гаражи" для гаража №48 (ТЭС-215-20, Пинков А.А.)	000005847	09.08.2021	4	6 399,7	-	33	2 937,6	3 462,1	84	914,2	2 547,9	-
1686	Рубильник н/в в ТП-411	000005457	07.10.2019	7	13 422,2	-	131	3 707,8	9 714,4	240	671,1	9 043,3	-
1687	Оборудование ТП-405 с расширением РУ-0кВ	000005458	07.10.2019	7	64 093,0	-	131	17 705,3	46 387,8	240	3 204,7	43 183,1	-
1688	Оборудование закрытой ТП-132 с увеличением трансформаторной мощности на 0,15 МВА до 0,4 МВА	000005462	10.12.2019	7	1 222 192,2	-	133	324 117,3	898 074,9	240	61 109,6	836 965,3	-
1689	Оборудование закрытой ТП-220 с увеличением трансформаторной мощности на 0,23 МВА до 1,26 МВА	000005463	10.12.2019	7	763 916,1	-	133	202 585,5	561 330,6	240	38 195,8	523 134,8	-
1690	Оборудование закрытой ТП-205 с увеличением трансформаторной мощности на 0,08 МВА до 0,4 МВА	000005464	10.12.2019	7	467 033,1	-	133	123 854,1	343 179,0	240	23 351,7	319 827,4	-
1691	Оборудование закрытой ТП-373 с установкой КТП-100/0.4кВ 0.4 МВА	000005465	10.12.2019	7	3 269 545,8	-	133	867 061,9	2 402 483,9	240	163 477,3	2 239 006,6	-
1692	Оборудование закрытой ТП-01 с установкой КТП-60/0.4кВ 0.4 МВА	000005466	10.12.2019	7	2 496 695,6	-	133	659 452,9	1 837 933,1	240	124 334,9	1 713 600,0	-
1693	Оборудование закрытой ТП-324 с установкой резервного силового трансформатора 0.4МВА	000005467	10.12.2019	7	784 168,8	-	133	207 956,4	576 212,4	240	576 212,4	0,0	-
1694	Оборудование закрытой ТП-325 с установкой резервного силового трансформатора 0.4МВА	000005468	10.12.2019	7	782 616,2	-	133	207 544,6	575 071,6	240	575 071,6	0,0	-
1695	Оборудование закрытой ТП-332 с установкой резервного силового трансформатора 0.4МВА	000005469	10.12.2019	7	789 776,8	-	133	209 443,6	580 333,3	240	580 333,3	0,0	-
1696	Оборудование закрытой ТП-336 с установкой резервного силового трансформатора 0.4МВА	000005470	10.12.2019	7	782 284,0	-	133	207 456,5	574 827,5	240	574 827,5	0,0	-
1697	Оборудование закрытой ТП-390 с установкой резервного силового трансформатора 0.4МВА	000005471	10.12.2019	7	774 147,5	-	133	205 298,8	566 848,7	240	566 848,7	0,0	-
1698	Оборудование электрической подстанции 35/6 кВ №2 "Н.Островская" (техническое перевооружение)	000005472	10.12.2019	7	11 898 399,7	-	133	3 155 376,7	8 743 023,0	240	8 743 023,0	0,0	-
1699	Оборудование электрической подстанции 35/6 кВ №3 "Южная" (техническое перевооружение)	000005473	10.12.2019	7	12 429 876,0	-	133	3 236 320,7	9 133 555,3	240	9 133 555,3	0,0	-
1700	Оборудование закрытого РП1-2 (техническое перевооружение)	000005474	10.12.2019	7	13 941 567,3	-	133	3 697 211,2	10 244 356,1	240	10 244 356,1	0,0	-
1701	Оборудование закрытого РП-9 (техническое перевооружение средствами телемеханики)	000005475	10.12.2019	7	1 283 527,0	-	133	340 382,9	943 144,1	240	943 144,1	0,0	-
1702	Оборудование закрытого РП-10(техническое перевооружение средствами телемеханики)	000005476	10.12.2019	7	1 477 489,0	-	133	391 820,3	1 085 668,7	240	1 085 668,7	0,0	-
1703	Оборудование закрытого РП-13(техническое перевооружение с замен. масляных выключателей на вакуумные	000005477	10.12.2019	7	15 774 619,9	-	133	4 183 324,6	11 591 295,3	240	11 591 295,3	0,0	-
1704	Высоковольтное оборудование в ТП-355	000005266	15.10.2018	7	25 352,6	-	119	8 684,3	16 668,3	240	1 267,6	15 400,7	-
1705	Высоковольтная ячейка в РУ-0кВ ТП-411	000005269	15.10.2018	7	31 626,2	-	119	10 833,3	20 792,9	240	1 581,3	19 211,6	-
1706	Высоковольтная ячейка в РУ-0кВ ТП-401	000005269	15.10.2018	7	184 968,9	-	119	63 154,0	121 214,9	240	9 218,4	111 986,5	-
1707	Рубильник н/в в РП-16	000005280	15.10.2018	7	14 578,4	-	119	4 993,7	9 984,7	240	728,9	8 857,7	-
1708	Рубильник н/в в РУ-0.4кВ ТП-701	000005227	05.02.2018	7	10 423,3	-	111	4 031,1	6 992,2	240	521,2	5 871,0	-
1709	Учет в РУ-10 кВ РП-1 для Спасо-Преображенского Собора (Водопадная,18)	000005231	08.02.2018	4	111 577,6	-	0	111 577,6	0,0	84	0,0	0,0	-
1710	Рубильник н/в в РУ-0.4кВ ТП-262	000005240	21.02.2018	7	146 250,6	-	111	56 561,0	89 689,6	240	7 312,5	82 377,1	-
1711	Аппарат испытаний АИД-70В ГОСТУ 6588-001.76556674.2005	000005347	15.07.2014	4	131 567,8	-	0	131 567,8	0,0	84	0,0	0,0	-
1712	РЕКОНСТРУКЦИЯ с установкой ТМ-400кВА ТП-342, Кузнецк р/н	000005350	30.11.2014	7	311 800,1	-	72	187 769,1	124 031,0	240	0,0	124 031,0	-
1713	РЕКОНСТРУКЦИЯ с заменой ТМ-320 и ТМ-400 на 2 ТМ-630кВА ТП-406, Заводск р/н	000005351	30.11.2014	7	1 267 176,4	-	72	763 106,2	504 070,2	240	63 358,8	440 711,4	-
1714	РЕКОНСТРУКЦИЯ с заменой ТМ-400 на 2 ТМ-630кВА ТП-27, Центральный р/н	000005352	31.12.2014	7	971 544,6	-	73	579 706,2	391 838,4	240	48 577,2	343 261,2	-
1715	РЕКОНСТРУКЦИЯ с заменой ТМ-400 на 2 ТМ-630кВА ТП-39, Центральный р/н	000005353	28.11.2014	7	971 544,6	-	72	585 073,8	386 470,8	240	48 577,2	337 893,6	-
1716	РЕКОНСТРУКЦИЯ с заменой ТМ-400 на 2 ТМ-630кВА ТП-692, Центральный р/н	000005354	15.11.2014	7	971 544,6	-	72	585 073,8	386 470,8	240	48 577,2	337 893,6	-
1717	РЕКОНСТРУКЦИЯ с заменой ТМ-250 на 2 ТМ-400кВА ТП-117, Кубинск р/н	000005355	10.12.2014	7	772 706,4	-	72	461 062,4	311 644,0	240	38 635,3	273 068,7	-
1718	РЕКОНСТРУКЦИЯ с заменой ТМ-400 на 2 ТМ-630кВА ТП-164, Кубинск р/н	000005356	30.11.2014	7	989 851,0	-	72	596 096,1	393 752,9	240	49 492,5	344 260,3	-
1719	РЕКОНСТРУКЦИЯ с заменой ТМ-180 на 2 ТМ-250кВА ТП-4, Центр. р/н	000005357	10.12.2014	7	387 514,3	-	73	231 236,3	156 298,6	240	19 376,7	136 921,8	-
1720	РЕКОНСТРУКЦИЯ с заменой ТМ-400 на 2 ТМ-630кВА ТП-200, Центральный р/н	000005358	15.11.2014	7	971 544,6	-	72	585 073,8	386 470,8	240	48 577,2	337 893,6	-
1721	РЕКОНСТРУКЦИЯ с заменой ТМ-315 и ТМ-400 на 2 ТМ-630кВА ТП-409, Заводск р/н	000005359	30.11.2014	7	1 253 519,3	-	73	754 881,8	499 637,5	240	62 676,0	435 961,5	-
1722	РЕКОНСТРУКЦИЯ с заменой ТМ-400 на ТМ-630кВА ТП-150, Центральный р/н	000005360	31.12.2014	7	576 249,3	-	72	343 839,4	232 409,9	240	28 812,5	203 597,5	-
1723	РЕКОНСТРУКЦИЯ с заменой ТМ-630 на ТМ-100кВА ТП-224, Центральный р/н	000005361	30.11.2014	7	826 642,8	-	72	497 812,5	328 830,3	240	41 332,1	287 498,1	-
1724	РЕКОНСТРУКЦИЯ с заменой ТМ-320 и ТМ-400 на 2 ТМ-630кВА ТП-432, Заводск р/н	000005362	30.11.2014	7	1 267 176,4	-	72	763 106,2	504 070,2	240	63 358,8	440 711,4	-
1725	РЕКОНСТРУКЦИЯ с заменой ТМ-400 на ТМ-630кВА ТП-252, Центральный р/н	000005363	30.11.2014	7	576 069,3	-	72	346 914,7	229 154,6	240	28 803,5	200 351,2	-
1726	РЕКОНСТРУКЦИЯ с заменой ТМ-160 на ТМ-250кВА ТП-301, Кузнецк р/н	000005364	30										

1745	Трансформатор силовой ТМ-250 6/0,4 ГОСТ 15150-69	000005214	29.12.2017	7	-	155 103,9	-	109	61 698,8	93 405,1	240	7 755,2	85 649,9	-
1746	Таль электрическая канатная Т500-511 (6,3) 4ШВТ-НПУ	000005215	29.12.2017	6	-	253 389,8	-	49	150 777,4	102 612,4	180	16 892,7	85 719,8	-
1747	Конденсатор ИЭ-10-60-2У3	000005750	01.04.2021	4	-	97 354,0	-	28	31 027,6	26 326,4	84	8 193,4	18 133,0	-
1748	Вольтамперфазометр ВАФ-А "Парма" ГОСТУ 4221-006-31920409-2004	000005758	01.04.2021	4	-	47 300,0	-	28	25 588,5	21 711,5	84	6 757,1	14 954,3	-
1749	Вольтамперфазометр ВАФ-А "Парма" ГОСТУ 4221-006-31920409-2004	000005759	01.04.2021	4	-	47 300,0	-	28	25 588,5	21 711,5	84	6 757,1	14 954,3	-
1750	Трансформатор напряжения НАМИ-6кВ (РП-2 РВ-6 4ч №16-НТМИ-2)	000003441	01.07.2012	7	-	46 530,0	-	43	35 475,9	11 054,1	240	2 326,5	8 727,6	-
1751	Трансформатор напряжения НАМИ-6кВ	000003442	01.07.2012	7	-	46 530,0	-	43	35 475,9	11 054,1	240	2 326,5	8 727,6	-
1752	Монтаж 4 рубильника в РУ-0,4кВ ТП-132 (ООО "Кубовская энергосетевая компания", ГЭС-170-18)	000005540	10.07.2020	7	-	69 944,4	-	140	15 621,1	14 033,1	240	3 492,2	50 531,1	-
1753	Монтаж 4 рубильника в РУ-0,4кВ ТП-119 (ТАУК КО "Новосибирский центр купол "Скэл")	000005541	10.07.2020	7	-	13 023,3	-	140	2 949,8	10 072,5	240	651,1	9 421,4	-
1754	Монтаж кабельной трассы ПЛН на опоре №23 ВЛ-0,4кВ ф. 6-10-М (ООО "ЭНЕРС")	000005549	10.07.2020	7	-	56 128,8	-	140	12 714,3	43 414,5	240	2 906,4	40 608,1	-
1755	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-417 (ГЭС-141-17, ЗАО "Татьяна")	000005551	10.07.2020	4	-	33 076,6	-	20	22 231,8	10 844,8	84	4 725,2	6 119,6	-
1756	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-666 (ГЭС-374-19, Еутерия А.А.)	000005552	10.07.2020	4	-	21 373,8	-	20	14 366,0	7 007,8	84	3 053,4	3 954,4	-
1757	Монтаж учета электроэнергии в РУ-0,4кВ ТП-868 (ГЭС-614-11, ООО "НДСК" им А.В. Косилова)	000005553	10.07.2020	4	-	33 076,6	-	20	22 231,8	10 844,8	84	4 725,2	6 119,6	-
1758	Монтаж учета эл.энергии на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Частный сектор" ТП-326 ул. Олеко-Дундича,39	000005554	10.07.2020	4	-	21 469,2	-	20	14 430,1	7 039,1	84	3 067,0	3 972,0	-
1759	Монтаж 4 рубильника в РУ-0,4кВ ТП-860 (ГЭС-53-20, ООО "НДСК" им А.В. Косилова)	000005557	10.07.2020	7	-	12 953,1	-	140	2 934,1	10 019,0	240	647,7	9 371,3	-
1760	Реконструкция ТП-16 с установкой высоковольтного оборудования	000005558	10.07.2020	7	-	1 781 752,3	-	140	403 601,3	1 378 150,9	240	0,0	1 378 150,9	-
1761	Монтаж учета эл.энергии на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Левая сторона" КТП-869 ж/д ул. Шахтерской Славы,11	000005559	10.07.2020	4	-	7 158,5	-	20	4 811,5	2 347,1	84	1 022,6	1 324,4	-
1762	Монтаж учета эл.энергии на оптической опоре ВЛ-0,4кВ ф. "Пойменная" ТП-507 для ж/д ул. Пойменная №14	000005560	10.07.2020	4	-	7 158,5	-	20	4 811,5	2 347,1	84	1 022,6	1 324,4	-
1763	Микроанализатор МИКО-2,3 ГОСТУ 4221-123-417700454-2008	000003603	06.04.2015	4	-	262 711,9	-	0	262 711,9	0,0	84	0,0	-	-
1764	Трансформатор напряжения НАМИ-6кВ	000003606	14.07.2015	7	-	37 858,3	-	80	21 125,4	16 733,0	240	1 892,9	14 840,0	-
1765	Трансформатор напряжения НАМИ-6кВ	000003607	14.07.2015	7	-	37 858,3	-	80	21 125,4	16 733,0	240	1 892,9	14 840,0	-
1766	Трансформатор напряжения НАМИ-6кВ	000003608	14.07.2015	7	-	37 858,3	-	80	21 125,4	16 733,0	240	1 892,9	14 840,0	-
1767	Трансформатор напряжения НАМИ-6кВ	000003609	14.07.2015	7	-	37 858,3	-	80	21 125,4	16 733,0	240	1 892,9	14 840,0	-
1768	Трансформатор напряжения НАМИ-6кВ	000003610	14.07.2015	7	-	37 858,3	-	80	21 125,4	16 733,0	240	1 892,9	14 840,0	-
1769	Трансформатор напряжения НАМИ-6кВ	000003611	14.07.2015	7	-	37 858,3	-	80	21 125,4	16 733,0	240	1 892,9	14 840,0	-
1770	Конденсатор ИК-5-200У2	000003614	31.10.2015	6	-	87 515,0	-	23	70 879,9	16 635,1	180	5 834,3	10 800,7	-
1771	Реконструкция с заменой ТМ-320 и ТМ-400 на ТМ-630кВА ТП-322, Куян р/н	000003616	31.12.2015	7	-	289 410,7	-	85	153 499,6	135 911,1	240	14 470,5	121 440,6	-
1772	Реконструкция с заменой ТМ-320 на ТМ-360кВА ТП-211	000003617	31.12.2015	7	-	741 094,0	-	85	393 066,4	348 027,6	240	37 054,7	310 972,9	-
1773	Реконструкция ТП-472 с заменой ТМ-400 на 2 ТМ-630кВА	000003618	31.12.2015	7	-	975 429,7	-	85	517 335,0	458 074,7	240	48 771,5	409 303,2	-
1774	Реконструкция ТП-139 с заменой силового трансформатора	000003619	31.12.2015	7	-	453 313,5	-	85	240 431,5	212 882,0	240	22 665,7	190 216,4	-
1775	Реконструкция с заменой ТМ 2*400кВА на ТМ 2*630кВА в ТП-692	000003624	31.12.2015	7	-	941 985,1	-	85	499 616,4	442 368,7	240	47 099,3	395 269,4	-
1776	Реконструкция ТП-834 с заменой силовых трансформаторов	000003625	31.12.2015	7	-	1 330 122,2	-	85	705 479,2	624 643,0	240	66 506,1	558 136,9	-
1777	Реконструкция ТП-411 с установкой резервного т-ра и оборудования	000003626	31.12.2015	7	-	945 477,2	-	85	501 468,5	444 008,6	240	47 273,9	396 734,8	-
1778	Реконструкция ТП-820 с заменой силовых трансформаторов	000003627	31.12.2015	7	-	587 889,5	-	85	311 808,8	276 800,7	240	29 394,5	246 686,2	-
1779	Реконструкция с заменой трансформатора в ТП-432	000003630	31.12.2015	7	-	278 711,7	-	85	136 941,0	211 770,7	240	28 935,6	242 835,1	-
1780	Реконструкция ТП-430 с заменой силовых трансформаторов	000003633	31.12.2015	7	-	193 944,7	-	85	102 865,7	91 079,0	240	9 697,2	81 381,8	-
1781	Реконструкция ТП-22 с заменой ТМ 60,4кВА на ТМ-40,4-630кВА	000003634	31.12.2015	7	-	289 355,8	-	85	153 470,5	135 885,3	240	0,0	135 885,3	-
1782	Реконструкция подстанции ПСМЗ "Южная" с заменой силового трансформатора	000003637	31.12.2015	7	-	9 925 999,2	-	85	5 264 618,5	4 661 381,0	240	0,0	4 661 381,0	-
1783	Замена маслян. выкл. на вакуумные по стороне 6кВ в РП-10(инв.)	000003638	31.12.2015	7	-	8 956 389,4	-	85	4 750 350,2	4 206 039,2	240	0,0	4 206 039,2	-
1784	Замена маслян. выкл. на вакуумные по стороне 6кВ в РП-12(инв.)	000003639	31.12.2015	7	-	10 549 514,5	-	85	5 595 322,6	4 994 191,9	240	0,0	4 994 191,9	-
1785	Замена маслян. выкл. на вакуумные по стороне 6кВ в РП-22(инв.)	000003640	31.12.2015	7	-	637 068,4	-	85	337 892,6	299 175,7	240	0,0	299 175,7	-
1786	Замена масляный выключателей на вакуумные по стороне 6кВ в РП-9 (инв.)	000003641	31.12.2015	7	-	7 162 450,4	-	85	3 798 868,7	3 363 581,7	240	0,0	3 363 581,7	-
1787	Реконструкция ТП-21 с установкой дополнительного оборудования (инв.)	000003642	31.12.2015	7	-	1 020 877,5	-	85	541 459,9	479 417,6	240	0,0	479 417,6	-
1788	Система АИИСКУЭ в ЗНЭС(Частный сектор)г. Новокузнецк	000003644	31.12.2015	3	-	573 922,2	-	0	573 922,2	0,0	60	0,0	-	-
1789	Система АИИСКУЭ в ЮЭС(Частный сектор)г. Новокузнецк	000003645	31.12.2015	3	-	573 922,2	-	0	573 922,2	0,0	60	0,0	-	-
1790	Система АИИСКУЭ в ЦКЭС(Частный сектор)г. Новокузнецк	000003646	31.12.2015	3	-	573 922,2	-	0	573 922,2	0,0	60	0,0	-	-
1791	Реконструкция ТП-680 с установкой резервного трансформатора	000004802	26.12.2016	7	-	315 386,1	-	97	146 367,0	169 019,1	240	15 769,3	153 249,8	-
1792	Реконструкция ТП-499 с установкой резервного трансформатора	000004803	26.12.2016	7	-	563 471,6	-	97	261 500,6	301 971,0	240	28 179,6	273 791,4	-
1793	Реконструкция ТП-480 с установкой резервного трансформатора	000004804	26.12.2016	7	-	444 815,4	-	97	206 433,7	238 381,7	240	22 240,8	216 141,0	-
1794	Реконструкция ТП-470 с установкой резервного трансформатора	000004805	16.12.2016	7	-	563 471,6	-	97	261 500,6	301 971,0	240	28 179,6	273 791,4	-
1795	Реконструкция ТП-468 с установкой резервного трансформатора	000004806	15.12.2016	7	-	444 815,4	-	97	206 433,7	238 381,7	240	22 240,8	216 141,0	-
1796	Реконструкция ТП-456 с установкой резервного трансформатора	000004807	15.12.2016	7	-	444 815,4	-	97	206 433,7	238 381,7	240	22 240,8	216 141,0	-
1797	Реконструкция ТП-450 с установкой резервного трансформатора	000004808	19.12.2016	7	-	444 815,4	-	97	206 433,7	238 381,7	240	22 240,8	216 141,0	-
1798	Реконструкция ТП-435 с установкой резервного трансформатора	000004809	19.12.2016	7	-	465 994,1	-	97	216 262,5	249 731,7	240	23 299,7	226 431,9	-
1799	Реконструкция ТП-348 с установкой резервного трансформатора	000004810	26.12.2016	7	-	420 838,9	-	97	195 306,4	225 532,4	240	0,0	225 532,4	-
1800	Реконструкция ТП-310 с установкой резервного трансформатора	000004811	26.12.2016	7	-	367 687,9	-	97	170 639,7	197 048,2	240	18 384,4	178 663,8	-
1801	Реконструкция ТП-306 с установкой резервного трансформатора	000004812	26.12.2016	7	-	370 227,0	-	97	171 818,1	198 408,9	240	0,0	198 408,9	-
1802	Реконструкция ТП-300 с установкой резервного трансформатора	000004813	26.12.2016	7	-	382 464,3	-	97	177 497,2	204 967,1	240	0,0	204 967,1	-
1803	Реконструкция ТП-72 с заменой силового трансформатора	000004824	01.11.2016	7	-	535 092,1	-	96	251 286,4	283 805,8	240	26 754,6	257 051,2	-
1804	Реконструкция РУ-0,4кВ ЦРП - 2	000004838	31.12.2016	7	-	1 124 790,0	-	97	522 002,0	602 788,0	240	56 239,5	546 548,5	-
1805	Система АИИСКУЭ	000004841	31.12.2016	3	-	5 623 416,9	-	0	5 623 416,9	0,0	60	0,0	-	-
1806	Реконструкция ТП-701 с установкой резервного трансформатора	000004842	31.12.2016	7	-	428 549,6	-	97	198 884,9	229 664,7	240	21 427,5	208 237,2	-
1807	Реконструкция ПС-6 "Н.Островского", замена силового трансформатора	000004843	31.12.2016	7	-	8 908 474,0	-	97	4 314 319,4	4 774 154,6	240	0,0	4 774 154,6	-
1808	Реконструкция ТП-6 с установкой резервного трансформатора	000004844	31.12.2016	7	-	680 182,8	-	97	315 665,0	364 517,9	240	0,0	364 517,9	-
1809	Реконструкция ТП-35 с установкой резервного трансформатора	000004845	31.12.2016	7	-	961 772,2	-	97	446 328,7	515 403,4	240	48 086,6	467 316,8	-
1810	Реконструкция ТП-186 с установкой резервного трансформатора	000004846	31.12.2016	7	-	315 386,1	-	97	146 367,0	169 019,1	240	15 769,3	153 249,8	-
1811	Реконструкция ТП-187 с установкой резервного трансформатора	000004847	31.12.2016	7	-	322 723,7	-	97	148 772,3	172 951,4	240	16 136,2	156 815,2	-
1812	Реконструкция ТП-284 с заменой силовых трансформаторов	000004848	31.12.2016	7	-	900 903,4	-	97	418 098,8	482 804,6	240	45 045,2	437 759,4	-
1813	Реконструкция ТП-367 с установкой резервного трансформатора	000004849	31.12.2016	7	-	757 267,0	-	97	351 438,8	405 828,1	240	0,0	405 828,1	-
1814	Реконструкция ТП-388 с установкой резервного трансформатора	000004850	31.12.2016	7	-	755 227,7	-	97	350 492,4	404 735,3	240	0,0	404 735,3	-
1815	Реконструкция РП-6 с установкой доп.оборудования	000004851	31.12.2016	7	-	1 448 279,8	-	97	672 129,9	776 150,0	240	0,0	776 150,0	

1833	Испытатель средств релейной защиты Нептун-3 ГОСТТУ 3430-031-17326295-06	000004876	31.12.2016	4	179 400,0	-	0	179 400,0	0,0	84	0,0	-	-
1834	Конденсатор ИК-5-200У2	000004877	31.12.2016	4	87 515,0	-	0	87 515,0	0,0	84	0,0	-	-
1835	Выключатель ВТД-35	000004878	31.12.2016	5	344 423,7	-	12	301 370,7	43 053,0	120	0,0	43 053,0	-
1836	Аппарат для испытания АИП-70	000004879	31.12.2016	3	73 108,9	-	0	73 108,9	0,0	60	0,0	-	-
1837	Аппарат испытания АИД-70В ГОСТТУ 6588-001-76556674-2005	000004882	31.12.2016	4	131 567,8	-	0	131 567,8	0,0	84	0,0	-	-
1838	Стенд механических испытаний СВ93-10 (с элек. динамометром, защ. экраном)	000004892	31.12.2016	4	137 288,1	-	0	137 288,1	0,0	84	0,0	-	-
1839	Терминал мобильный РИМ 099-01-03	000004901	31.12.2016	4	41 823,0	-	0	41 823,0	0,0	84	0,0	-	-
1840	Терминал мобильный РИМ 099-01-04	000004902	31.12.2016	4	46 585,0	-	0	46 585,0	0,0	84	0,0	-	-
1841	Счетное устройство ПЭМ-02 (10А, клемм d=10А, d=15мм, диапазон 10А-15А, Iном=10А)	000004903	31.12.2016	4	41 644,1	-	0	41 644,1	0,0	84	0,0	-	-
1842	Устройство проверки автоматических выключателей Сатурн-М1 ГОСТТУ 4222-006-17326298-96	000004904	31.12.2016	4	93 145,0	-	0	93 145,0	0,0	84	0,0	-	-
1843	Трансформатор напряжения НАМИ-6кВ	000004905	31.12.2016	7	46 530,0	-	97	21 594,0	24 936,0	240	2 326,5	22 609,5	-
1844	Трансформатор напряжения НАМИ-6кВ	000004906	31.12.2016	7	46 530,0	-	97	21 594,0	24 936,0	240	2 326,5	22 609,5	-
1845	Трансформатор напряжения НАМИ-6кВ	000004907	31.12.2016	7	37 858,3	-	97	17 569,6	20 288,7	240	1 892,5	18 395,8	-
1846	Трансформатор напряжения НАМИ-6кВ	000004908	31.12.2016	7	37 858,3	-	97	17 569,6	20 288,7	240	1 892,5	18 395,8	-
1847	Трансформатор напряжения НАМИ-6кВ	000004909	31.12.2016	7	37 858,3	-	97	17 569,6	20 288,7	240	1 892,5	18 395,8	-
1848	Трансформатор напряжения НАМИ-6кВ	000004910	31.12.2016	7	37 858,3	-	97	17 569,6	20 288,7	240	1 892,5	18 395,8	-
1849	Трансформатор напряжения НАМИ-6кВ	000004911	31.12.2016	7	37 858,3	-	97	17 569,6	20 288,7	240	1 892,5	18 395,8	-
1850	Трансформатор напряжения НАМИ-6кВ	000004912	31.12.2016	7	37 858,3	-	97	17 569,6	20 288,7	240	1 892,5	18 395,8	-
1851	Трансформатор напряжения НАМИ-6кВ (РП-2 РУ-6 лч 2616-НТМН-2)	000004913	31.12.2016	7	46 530,0	-	97	21 594,0	24 936,0	240	2 326,5	22 609,5	-
1852	Трансформатор НАМИТ-10-2 УУХЛ2 10кВ	000004914	31.12.2016	7	42 900,0	-	97	19 909,4	22 590,6	240	2 145,0	20 845,6	-
1853	Трансформатор НАМИТ-10-2 УУХЛ2 10кВ	000004915	31.12.2016	7	34 845,0	-	97	16 171,2	18 673,8	240	1 742,3	16 931,5	-
1854	Трансформатор ТПД 10-М-0,5-10Р-20095 У2	000004916	31.12.2016	7	22 842,3	-	97	10 600,8	12 241,5	240	1 142,1	11 099,3	-
1855	Рубильник в/в в РУ-0,4кВ ТП-246 (ТСО-51-20, Игумасов С.Г.)	000005561	30.09.2020	7	10 040,5	-	142	2 163,4	7 877,1	240	502,0	7 375,1	-
1856	Учет электроэнергии на оптической опоре ВД-0,4кВ ф. "Хабаровская" МТП-30 для жд пер. Чернышевского, 7	000005570	30.09.2020	4	21 475,5	-	22	13 730,2	7 745,3	84	3 067,9	4 677,3	-
1857	Счетчик электроэнергии РИМ 389-01	000005414	10.04.2019	4	207 374,4	-	5	190 376,5	16 997,9	84	16 997,9	-	-
1858	Испытатель средств релейной защиты Нептун-3 ГОСТТУ 3430-031-17326295-06	000003455	01.10.2012	4	179 400,0	-	0	179 400,0	0,0	84	0,0	-	-
1859	Монтаж коммутирующего аппарата и прибора учета электроэнергии на границе гаража 22, пр. Куржко, кв. 6А ГО Но	000007586	09.01.2023	4	20 697,9	-	50	3 732,4	16 965,5	84	2 956,8	14 008,7	-
Итого					1 013 217 147,4	0,0					44 026 869,6		8 694 191,1