Региональная энергетическая комиссия

Кузбасса

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго -РЭС» (ИНН 2460069527) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2024 год

КЕМЕРОВО

2023 год

Оглавление

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов 5

Общая характеристика предприятия 7

Оценка достоверности данных, в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней. 7

Анализ соответствия расчёта тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней 8

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» 9

Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети» на 2024 год 11

Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям) 18

Баланс электрической энергии ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2024 год 19

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов из себестоимости 21

Подконтрольные расходы 22

Материальные затраты 23

Статья «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» 23

в т. ч. Папка 1.1.2.2. «Расходы на материалы на эксплуатацию автотранспорта» 23

в т. ч. папка 1.2.6. «Расходы на ГСМ» 27

в т.ч. Расходы на Спец одежду и СИЗ (папки 1.4.1.,1.4.2.,1.4.3.) 31

в т. ч. папка 1.5.2.«Расходные материалы для оргтехники» 46

в т. ч. папка 1.5.4.«Мебель» 62

в т. ч. папка 1.5.6.3 «Расходы на материалы по технике безопасности и охране труда» 69

в т. ч. папка 1.5.6.5 «Прочие материалы» 77

в т. ч. папка 1.1.2.1;1.1.2.3.;1.5.6.2. «мат--ы ВЛ, ПС экспл» 80

в т. ч. «Другие материалы» 83

Папка 1.1.2. Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) 84

Расходы на оплату труда 92

Прочие расходы 95

Ремонт основных фондов на 2024 год 95

в том числе расходы на «Услуги по ремонту транспорта» 103

Ремонтный фонд за 2022 год 104

Оплата работ и услуг сторонних организаций 106

Расходы на командировки и представительские....113

Расходы на подготовку кадров....115

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности....117

Расходы на страхование....126

Другие прочие расходы....129

Подконтрольные расходы из прибыли....137

Электроэнергия на хозяйственные нужды....141

Неподконтрольные расходы....142

Расходы на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС»)....143

Расходы на теплоэнергию....146

Плата за аренду имущества и лизинг....147

Налоги....149

Земельный налог....149

Налог на имущество....150

Прочие налоги и сборы....151

Отчисления на страховые нужды....152

Налог на прибыль....153

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования....153

Амортизация....167

Прочие неподконтрольные расходы....170

Заключение об обоснованности расходов филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС», понесенных в 2022 году для компенсации расходов на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь»....179

Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования....180

Расчет корректировки подконтрольных расходов....183

Расчет корректировки неподконтрольных расходов....183

Расчет корректировка Полезного отпуска....183

Расчет корректировки необходимой валовой выручки....185

Расходы, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2022 год....188

Расчет корректировки инвестиционной программы....205

Расчет плановых показателей надежности и качества оказываемых услуг ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы.....234

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час....235

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час....237

Заключение по фактическим расходам филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на обслуживание и замену приборов учета за 2022 год.....238

Комплексный анализ размера экономии средств на оплату потерь ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», предназначенных для компенсации потерь электрической энергии за 2022 год.....242

Расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 249

Заключение: 256

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС», ИНН 2460069527, в РЭК Кузбасса для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Эксперты руководствовались следующими нормативно-правовыми документами:

- Конституция Российской Федерации;
- Гражданский кодекс Российской Федерации (далее - ГК РФ);
- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
- Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 6.07.1998 №700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
- Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- Приказ ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной

власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».
- Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;
- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

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

Общая характеристика предприятия

ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС», ИНН 2460069527 оказывает услуги по передаче электрической энергии. Согласно представленным на 2024 год в таблицах П 2.1 и П 2.2 (Приказ ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке») ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» заявляет объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 117 236,04 у.е., представив обоснования на 106 775,34 у. е.

ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» предложение о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии опубликовано на сайте: https://www.rosseti-sib.ru/raskritie-informatsii/raskrytie-informatsii-setevoy-organizatsiey/predlozhenie-razmera-tsen-tarifov-dolgosrochnykh-parametrov-regulirovaniya/.

Заявление об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на услуги по передаче электрической энергии на 2024 -2028 гг. письмом от 28.04.2023 № 2473.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной предложений ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2024 год.

Определение необходимой валовой выручки предложений ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» производится методом долгосрочной индексации. Долгосрочным периодом определены 2024-2028 годы.

Размер базового уровня подконтрольных расходов предложений ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2024 год определялся, в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178, методом экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

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

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

Расчет тарифов и форма представления предложений ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» соответствует Основам ценообразования № 1178 в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования №1178), Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным Приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2002 г. №98-э, Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

Материалы по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год подготовлены в соответствии с п. 8 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства от 29.11.2011 №1178.

Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, в электронном вида с ЭЦП, а также прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении 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;
- Свидетельства на право собственности;
- Приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств;
- Утвержденные схемы электроснабжения;
- Акты приемки-передачи основных средств;
- Шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET.

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

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

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

Согласно представленных документов организация владеет трансформаторами, суммарная мощность которых превышает минимально требуемое количество - 9 161 МВА.

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

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

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше – 3 421,12 км;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 2 468,40 км;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ – 11 237,64 км;
- низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ – 11 254,55 км.

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

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

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

Абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению (8-800-1000-380).

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

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

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

У филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Кемеровской области – Кузбасса, с использованием которого осуществляется производство электрической энергии (мощности).

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

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

На тарифное регулирование 2024 года организация заявила объем условных единиц в размере **117 236,04** в том числе по ВЛ и КЛ – 46 923,35, а по ПС и ТП – 70 312,69 (на 2023 год для организации установлено **111 100,96** у.е., в том числе по ВЛ и КЛ – 48 018,92, а по ПС и ТП – 63 082,03).

В дальнейшем организация письмами от 18.08.2023 № 1.4/01/539, от 04.09.2023 № 1.4/01/583, от 26.10.2023 № 1.4/01/737, от 04.09.2023 № 1.4/01/583, от 29.11.2023 № 1.4/01/850, от 07.12.2023 № 1.4/01/893, от 27.12.2023 № 1.4/01/969 направила в РЭК Кузбасса дополнительные

обосновывающие документы по изменению объема условных единиц на 2024 год.

Эксперты, рассмотрев подтверждающие объем условных единиц документы (шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET, схемы электрических соединений ВЛ, КЛ, ПС и ТП, договоры аренды, свидетельства на право собственности, приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств, акты приемки-передачи основных средств), считают документально обоснованными условные единицы на 2024 год в размере **106 775,34**, в том числе по ВЛ и КЛ – 46 804,91, по ПС и ТП - 59 970,43. (приложение №12 таблица № 3, 4)

Корректировка РЭК Кузбасса объема условных единиц на 2024 год относительно объема условных единиц, заявленных организацией, обусловлено следующими причинами.

1. Величина у.е. по ВЛ и КЛ – 46 923,35, заявленная организацией на 2024 год, была снижена на 118,44, до величины 46 804,91 у.е., в соответствии с требованием Методических указаний от 6 августа 2004 г. № 20-э/2, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам, где указано, что учет у.е. воздушных линий электропередач осуществляется в соответствии с их номинальным напряжением. В соответствии с указанным, ВЛ-110 кВ в габаритах ВЛ-220 кВ и ВЛ-35 кВ в габаритах ВЛ-110 кВ учитываются по номинальному напряжению вне зависимости от габаритов линии. Экспертами были пересчитано количество у.е. по ВЛ-35, 110 кВ организации при выборе не верного уровня напряжения, что привело к снижению на 118,44 у.е. Следует отметить, что в условных единицах, заявленных организацией, уже учтены объекты нового строительства за 4 квартал 2022 года и за 1-3 кварталы 2023 года. (таблица 1, 2).

Таблица 1

Диспетчерское наименование ВЛ-110 кВ, у.е. которых были рассчитаны организаций на уровне напряжения 220 кВ			
1	ВЛ 110 кВ ТУ ГРЭС-Распадская 5-1	11	ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская-Анжерская НПС-1
2	ВЛ 110 кВ ТУ ГРЭС-Распадская 5-2	12	ВЛ 110 кВ Кузнецкая ТЭЦ-Еланская-2
3	ВЛ 110 кВ ЗС ТЭЦ-Опорная 11-1	13	ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская - Иверка
4	ВЛ 110 кВ ЗСМК-Опорная 4-1	14	ВЛ 110 кВ Очистная-Кемеровская ТЭЦ
5	ВЛ 110 кВ ЗСМК-Кузнецкая-1	15	ВЛ 110 кВ Чумайская-Макаракская
6	ВЛ 110 кВ Северный Маганак-Афонинская	16	ВЛ 110 кВ ЮК ГРЭС-Кондомская
7	ВЛ 110 кВ КМК-1-Северный Маганак	17	ВЛ 110 кВ Красный Брод-Беловская-1

8	ВЛ 110 кВ Ускатская-Ильинская-1-1	18	ВЛ 110 кВ НЛ-Ленинск-Кузнецкая-Тяговая-1
9	ВЛ 110 кВ Кузнецкая ТЭЦ-Еланская-1	19	ВЛ 110 кВ Северный Маганак-Тырганская-1
10	ВЛ 110 кВ Кемеровская ГРЭС-Рудничная-1	20	ВЛ 110 кВ Заискитимская-Оросительная-1

Таблица 2

Диспетчерское наименование ВЛ-35 кВ, у.е. которых были рассчитаны организаций на уровне напряжения 110 кВ			
1	ВЛ 35кВ Абагурская-Абагур-Атамановская_С-10	64	ВЛ 35 кВ К-19
2	ВЛ 35 кВ А-1	65	ВЛ 35 кВ К-2
3	ВЛ 35 кВ А-12 (операц зона ДС ЦУС)	66	ВЛ 35 кВ К-25
4	ВЛ 35 кВ А-12{операц зона ОДС СВЭС}	67	ВЛ 35 кВ К-29
5	ВЛ 35 кВ А-14	68	ВЛ 35 кВ К-49
6	ВЛ 35 кВ А-18	69	ВЛ 35 кВ Капитальн-3-Капитальная-35_С-14
7	ВЛ 35 кВ А-19	70	ВЛ 35 кВ Капитальная - 6-й ствол_С-30
8	ВЛ 35 кВ А-2	71	ВЛ 35 кВ Капитальная - 6-й ствол_С-40
9	ВЛ 35 кВ А-21	72	ВЛ 35 кВ Комплексная-Арлюкская-1
10	ВЛ 35 кВ А-22	73	ВЛ 35 кВ Комплексная-Арлюкская-2
11	ВЛ 35 кВ А-25	74	ВЛ 35 кВ Кондомская-Кондома-Тяговая_Т-1
12	ВЛ 35 кВ А-26	75	ВЛ 35 кВ Кондомская-Кондома-Тяговая_Т-2
13	ВЛ 35 кВ А-27	76	ВЛ 35 кВ Краснинская-Камышинская
14	ВЛ 35 кВ А-29	77	ВЛ 35 кВ Краснинская-Урская
15	ВЛ 35 кВ А-31	78	ВЛ 35 кВ Кузнецкая-Северная_С-5
16	ВЛ 35 кВ А-33	79	ВЛ 35 кВ М-1
17	ВЛ 35 кВ А-34 (операц зона ДС ЦУС)	80	ВЛ 35 кВ М-1К
18	ВЛ 35 кВ А-36	81	ВЛ 35 кВ М-2
19	ВЛ 35 кВ А-37	82	ВЛ 35 кВ Мысковская-Мыски-Тяговая_М-Т-1
20	ВЛ 35 кВ А-39	83	ВЛ 35 кВ Мысковская-Строительная-2
21	ВЛ 35 кВ А-4	84	ВЛ 35 кВ Орджоникидзевская-Сантехлит-1
22	ВЛ 35 кВ А-44	85	ВЛ 35 кВ Осинниковская - 6-й ствол_С-3
23	ВЛ 35 кВ А-46	86	ВЛ 35 кВ Осинниковская - 6-й ствол_С-4
24	ВЛ 35 кВ А-47	87	ВЛ 35 кВ отп. на ПС Водная, 381км, Южн_С-8
25	ВЛ 35 кВ А-48	88	ВЛ 35 кВ Пачинская-Новоромановская
26	ВЛ 35 кВ А-49	89	ВЛ 35 кВ Промышленная Сельская-Заринская
27	ВЛ 35 кВ А-50	90	ВЛ 35 кВ С-4
28	ВЛ 35 кВ А-51	91	ВЛ 35 кВ Северная-Куйбышевская_С-15
29	ВЛ 35 кВ А-7	92	ВЛ 35 кВ Сидоровская-Терсинская_С-Т-1

Диспетчерское наименование ВЛ-35 кВ, у.е. которых были рассчитаны организаций на уровне напряжения 110 кВ			
30	ВЛ 35 кВ А-9	93	ВЛ 35 кВ Сидоровская-Терсинская_С-Т-2
31	ВЛ 35 кВ Абагурская-Тяговая_Т-12	94	ВЛ 35 кВ Сосновская-Калмыковская_С-12
32	ВЛ 35 кВ АТ-41	95	ВЛ 35 кВ Т-1
33	ВЛ 35 кВ Б-1	96	ВЛ 35 кВ Т-2
34	ВЛ 35 кВ Б-13	97	ВЛ 35 кВ Т-5
35	ВЛ 35 кВ Б-16	98	ВЛ 35 кВ Тарсьма-Прогресс
36	ВЛ 35 кВ Б-19	99	ВЛ 35 кВ Тн-1
37	ВЛ 35 кВ Б-2	100	ВЛ 35 кВ Тн-10
38	ВЛ 35 кВ Б-20	101	ВЛ 35 кВ Тн-2
39	ВЛ 35 кВ Б-21	102	ВЛ 35 кВ Тн-3
40	ВЛ 35 кВ Б-25	103	ВЛ 35 кВ Тн-4
41	ВЛ 35 кВ Б-27	104	ВЛ 35 кВ Тн-6
42	ВЛ 35 кВ Б-3	105	ВЛ 35 кВ Тн-8
43	ВЛ 35 кВ Б-33	106	ВЛ 35 кВ Тн-9
44	ВЛ 35 кВ Б-35	107	ВЛ 35 кВ Томь-Усинская 1/2-Нагорная_У-15
45	ВЛ 35 кВ Б-38	108	ВЛ 35 кВ ТС-47
46	ВЛ 35 кВ Б-43	109	ВЛ 35 кВ Усть-Сосновская-Верх-Падунская
47	ВЛ 35 кВ Б-45	110	ВЛ 35 кВ Ф-1
48	ВЛ 35 кВ Б-47	111	ВЛ 35 кВ Шахтовая-Бунгурская_Н-3
49	ВЛ 35 кВ Б-49	112	ВЛ 35 кВ Шерегеш-1-Усть-Кабырза_Ш-УК
50	ВЛ 35 кВ Б-5	113	ВЛ 35 кВ Ю-1
51	ВЛ 35 кВ Б-50	114	ВЛ 35 кВ Ю-11
52	ВЛ 35 кВ Б-8	115	ВЛ 35 кВ Ю-12
53	ВЛ 35 кВ Б-9	116	ВЛ 35 кВ Ю-2
54	ВЛ 35 кВ Большеямная-Новороmановская	117	ВЛ 35 кВ Ю-6
55	ВЛ 35 кВ Заречная-Никитинская-1	118	ВЛ 35 кВ Ю-7
56	ВЛ 35 кВ Заречная-ш. 7-ое ноября-1	119	ВЛ 35 кВ Ю-9
57	ВЛ 35 кВ Заречная-ш. 7-ое ноября-2	120	ВЛ 35 кВ ЮК ГРЭС-Городская_М-16
58	ВЛ 35 кВ ЗС-33	121	ВЛ 35 кВ ЮК ГРЭС-Николаевская_М-5
59	ВЛ 35 кВ И-1	122	ВЛ 35 кВ ЮК ГРЭС-Осиновский водозабор_М-7
60	ВЛ 35 кВ И-1СК	123	ВЛ 35 кВ Я-3
61	ВЛ 35 кВ К-1	124	ВЛ 35 кВ Я-4
62	ВЛ 35 кВ К-100	125	Ново-Байдаевская-Абашевская 3/4_С-21
63	ВЛ 35 кВ К-11	126	Орджоникидзевская-Новобайдаевска_О-НБ-1

2. Корректировка РЭК Кузбасса объема условных единиц по ПС и ТП относительно объема условных единиц, заявленных организацией, обусловлено следующими причинами.

2.1 Не учтены линейные разъединители воздушных линий 6-20 кВ (секционирующие) в количестве 1920 единиц оборудования, что привело к

снижению на 4416 у.е. по строке «Выключатель нагрузки» Таблицы № П2.2 (приложение 12) по следующей причине.

В Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных постановлением Правительства РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее - Методические указания), в примечании к таблице № П2.2 (приложение №12) указано, что «Значение условных единиц пункты 4 и 6 «Масляные выключатели 1 - 20 кВ» и «Выключатели нагрузки 1 - 20 кВ» относятся к коммутационным аппаратам, установленным в распределительных устройствах 1 - 20 кВ подстанций 35 - 1150 кВ, ТП, КТП и РП 1 - 20 кВ, а также к секционирующим коммутационным аппаратам на линиях 1 - 20 кВ».

В примечании к таблице № П2.2 (приложение 12) ведется речь только о Масляных выключателях и Выключателях нагрузки 1 - 20 кВ, а не о разъединителях на ВЛ 1-20 кВ для целей их секционирования.

2.2 Организацией необоснованно, т.е. без представления подтверждающих документов, перечисленных в письме РЭК Кузбасса от 01.02.2023 № М-30/223-02, увеличило количество у.е., относительно объема условных единиц, утвержденных РЭК Кузбасса на 2023 год, по следующим наименованиям оборудования:

- Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор на 75 шт.;
- Масляный выключатель – на 153 шт.;
- Выключатель нагрузки – на 161 шт.;
- Трансформаторные подстанции - на 312 шт.

В связи с выше указанным, эксперты предлагают не учитывать у.е. по указанному оборудованию и провести расчет исходя из утвержденных РЭК Кузбасса значений у.е. на 2023 год, вновь введенного оборудования, согласно приказам организации, в 4 квартале 2022 года и в 1-3 квартале 2023 года, представленных в письме от 18.08.2023 № 1.4/01/539.

2.3 Во исполнение представления Прокуратуры Кемеровской области - Кузбасса «Об устранении нарушений федерального законодательства» от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 произведено исключение из расчета условных единиц резервного оборудования, не участвующее в регулируемой деятельности, заявленного на 2024 год, в количестве 1 174,9 у.е. Дополнительно эксперты предлагают исключить из расчета 1 524,8 у.е. резервного оборудования, также не участвующее в регулируемой деятельности. Следует отметить, что в это число попало резервное оборудование и оборудование, находящееся на консервации на ПС 110 кВ КФЗ-1, КФЗ-2.

2.4 Произведено исключение из расчета условных единиц оборудования, по которому не представлены правоустанавливающие документы, перечисленные в письме РЭК Кузбасса от 01.02.2023 № М-30/223-02, в количестве 686,80 у.е. В их число входит ПС 110 и 35 кВ ММПС, Восточная-2, Технониколь, Анжерский Водозабор, РП-4,17,19,22, КТП-20 Брянск, ТП-35 Ключевая.

2.5 Не принят к учету договор аренды с ООО «Шахта Грамотеинская» от 26.12.2022 № 04.4200.596.23 по причине того, что организация представила документы, подтверждающие факт владения ООО «Шахта Грамотеинская» нежилым строением без указания на принадлежность данного здания к подстанции «Вентиляторная - 35 кВ». Следует отметить, что подстанция передается не целым комплексом, а частям: здание и оборудование подстанции отдельно друг от друга, а не единым комплексом, что противоречит решению Кемеровского суда от 22.06.2021 № 3а-130/2021 по аналогичному делу.

2.6 Не принят к учету договор аренды с Муниципальным образованием «Беловский городской округ» (УЗРМИ АБГО) от 22.06.2022 № 04.4200.2587.22 по причине того, что данный договор не зарегистрирован надлежащим образом в Едином государственном реестре недвижимости.

2.7 Снижена величина у.е. для трансформаторов собственных нужд 35 кВ с 2,1 у.е. до 1 у.е. в расчетах организации согласно абзацу 3 Примечания к Таблице № П2.2 (приложение № 12) «Условные единицы по п. 2 «Силовые трансформаторы 1 - 20 кВ» определяются только для трансформаторов, используемых для собственных нужд подстанций 35 - 1150 кВ» Методических указаний;

2.8 Снижена величина у.е. у 3-х фазных реакторов 10 кВ с 3 у.е. до 1 у.е., т.к. организация учитывает каждую фазу реакторов, что не соответствует требованиям п. 2 Таблицы № П2.2 (приложение № 12) Методических указаний.

2.9 Учтены у.е. вновь введенного оборудования, согласно приказам организации, в 4 квартале 2022 года -126,90 у. е. и в 1-3 квартале 2023 года - 43 у.е.

В приложении 12, приведен объем электросетевого оборудования в условных единицах на 2024 год. В приложении 3 представлен перенос условных единиц понизительных подстанций с низшего уровня напряжения на высший, в соответствии с примечанием к табл. П2.2 приложения 2 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2: *условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на*

уровень высшего напряжения подстанций. Итоговые значения условных единиц на 2024 год, с учетом переноса на уровень высшего напряжения, представлены в приложении 4.

Анализ фактического объема условных единиц за 2022 год

Организация представила фактический объем условных единиц за 2022 год в размере **116 665,28**, в том числе по ВЛ и КЛ – 46 808,79, а по ПС и ТП – 69 856,49.

Организацией необоснованно, т.е. без представления подтверждающих документов, перечисленных в письме РЭК Кузбасса от 01.02.2023 № М-30/223-02, увеличило количество у.е., относительно плановой величины объема условных единиц, утвержденных РЭК Кузбасса на 2022 год, по следующим наименованиям оборудования:

- Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор на 75 шт.;
- Масляный выключатель – на 153 шт.;
- Выключатель нагрузки – на 161 шт.;
- Трансформаторные подстанции - на 312 шт.

В связи с вышеуказанным эксперты предлагают не учитывать у.е. представленные организацией, по оборудованию ПС и ТП, а провести расчет исходя из утвержденной величины у.е. на 2022 год и вновь введенного оборудования в 4 квартале 2021 года по приказам организации. По оборудованию ВЛ и КЛ эксперты предлагают учесть у.е. представленные организацией.

Фактический объем условных единиц организации за 2022 год составляет **109 597,62** у.е., в том числе по ВЛ и КЛ – 46 808,79 (с учетом вновь введенного оборудования в 4 квартале 2022 года), а по ПС и ТП – 62 788,83 (на 126,9 у.е. больше утвержденной РЭК величины у.е. на 2022 год) и связана с вводом в эксплуатацию объектов «последней мили», построенных в соответствии с заявками на технологическое присоединение, выполнением инвестиционной программы в 4 квартале 2021 года, снижением у.е. в связи с заменой деревянных опор на железобетонные при проведении ремонтных работ и выполнении инвестиционной программы в 4 квартале 2021 года.

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

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

- Форма №1 Бухгалтерский баланс предприятия на 31.12.2022 год (представлено в тарифном деле, в электронном формате, путь: ПАО Россети Сибирь - КузбассЭнерго-РЭС\2023\ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №3\7. Учред., бух., стат. Отчетность файл 27 стр 9);
- Форма №2 Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2018г. (представлено в тарифном деле, в электронном формате, путь: ПАО Россети Сибирь - КузбассЭнерго-РЭС\2023\ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №3\7. Учред., бух., стат. Отчетность файл 27 стр 11);
- Отчет о движении денежных средств за январь-декабрь 2022 год (представлено в тарифном деле, в электронном формате, путь: ПАО Россети Сибирь - КузбассЭнерго-РЭС\2023\ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №3\7. Учред., бух., стат. Отчетность файл 27 стр 15);
- Отчет об изменениях капитала за январь-декабрь 2022 год (представлено в тарифном деле, в электронном формате, путь: ПАО Россети Сибирь - КузбассЭнерго-РЭС\2023\ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №3\7. Учред., бух., стат. Отчетность файл 27 стр 12).

Анализ технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования отражен в таблице 3,4.

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

Таблица 3

Показатель	План 2020 года	План 2021 года	Откл (2021/ 2020), %	План 2022 года	Откл (2022/ 2020), %	План 2023 года	Откл (2023/ 2022), %	План 2024 года	Откл (2023/ 2022), %
Необходимая валовая выручка на содержание (без учёта расходов на оплату потерь, услуг магистральных сетей и смежных территориальных сетевых организаций, тыс. руб.	7 590 712	7 742 484	2%	8 083 796	4%	8 979 197,82	11%	8 733 560,84	-2,7%
Условные единицы, УЕ	108 784	109 316	0%	109 890	1%	111 100,96	1%	106 775,34	-4%
Потери, млн. кВт.ч.	728	685	-6%	669	-2%	639,2212	-4%	552	-14%
Поступление в сеть, тыс.кВтч	23 557 844	22 239 280	-6%	21 817 892	-2%	20 638 135,91	-5%	21 189 960,32	3%
Мощность, МВт	3 239	3 316	2%	3 220	-3%	3039,78	-6%	2923,2	-4%

Таблица 4

Показатель	План 2020 года	Факт 2020 года	Откл	План 2021 года	Факт 2021	Откл	План 2022 года	Факт 2022	Откл	План 2023 года	План 2024 года	Откл
Необходимая валовая выручка на содержание (без учёта расходов на оплату потерь, услуг магистральных сетей и смежных территориальных сетевых организаций, тыс. руб.	7 590 711,92	7 338 169,77	-3%	7 742 483,90	7 529 970,99	-3%	8083796,07	7 586 289,84	-6%	8 979 197,82	8 733 560,84	-2,7%
Условные единицы, УЕ	108 784,14	109 435,61	1%	109 315,81	109 889,93	1%	109 889,93	109 597,62	0%	111 100,96	106 775,34	-4%
Потери, млн. кВт.ч.	728,11	540,59	-26%	685,37	527,45	-23%	668,82	551,83	-17%	639,22	551,8	-14%
Поступление в сеть, тыс.кВтч	23 557 843,76	15 256 178,96	-35%	22 239 280,31	15 437 263,21	-31%	21817892,45	14 782 610,86	-32%	20 638 135,91	21 189 960,32	3%
Мощность, МВт	3 239,23	2 095,45	-35%	3 315,75	2 123,24	-36%	3219,597	2040,70542	-37%	3039,78	2923,2	-4%

Согласно форме № 585 «Показателей раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациями, согласно форме «отчет о прибылях и убытках» (приложение 7) выручка по передаче электрической энергии ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» за 2022 год составила 11 715 млн. руб., чистая прибыль 636 млн. руб.

Баланс электрической энергии ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2024 год

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.

В форме П.1.4 специалисты организации указали верный уровень потерь электрической энергии. В свою очередь экспертом был произведен расчет уровня потерь с учетом требований Приказа Минэнерго РФ от 26.09.2017 №887 (таблица 5). Уровень потерь электрической энергии рассчитывался экспертом согласно пункту 40(1) Основ ценообразования, определялся как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Таблица 5

Расчет уровня потерь ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
Базовый период (2022 год)							
1	Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	14 782 610,862	14 059 076,058	638 114,737	80 890,130	4 529,937
2	из сетей ФСК	тыс. кВт ч	4 542 376,090	4 180 257,938	360 830,24	1 383,24	-95,33
3	от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	9 817 725,941	9 483 882,499	260 248,291	68 969,883	4 625,269
4	от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	422 508,830	394 935,621	17 036,203	10 537,006	0,000
5	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)		6 023 667,716		3 709 261,409	1 507 645,500	806 760,807
6	Отпуск по объектам "последней мили"	тыс. кВт ч	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	14 782 610,862	7 967,08	19 175,59	36 368,93	0,00
8	Отпуск электроэнергии в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили"	тыс. кВт ч	14 782 610,862	14 059 076,058	4 347 376,146	1 588 535,629	811 290,743
9	Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	551 828,367	279 293,846	95 641,645	97 694,111	79 198,765
		%	3,73	1,987	2,200	6,150	9,762
10	СПРАВОЧНО: Фактические потери электроэнергии от отпуска в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили"	%	3,73				
11	Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	30 714,14	5 869,19	3 045,22	11 165,08	10 634,66
12	Протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	30 061,20	5 864,43	3 037,79	10 903,41	10 255,57
13	*Отпуск электрической энергии в электрическую сеть/суммарная протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении*	тыс. кВт ч/км		2 395,40	1 427,61		
14	*Соотношение величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть и суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов*	тыс. кВт ч/МВА		2 188,49	2 729,72	1 388,23	
15	*Доля протяженности воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении в суммарной протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении*	%				98%	96%
16	Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 №887	%		4,75	4,07	8,49	13,49
17	Минимальное значение из норматива потерь и фактичских потерь электрической энергии (**n**)	%		1,99	2,20	6,15	9,76
18	Плановый отпуск электрической энергии в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили" на 2024 год	тыс. кВт ч	14 782 610,86				
19	Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт ч	551 828,37				
20	**Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) в соответствии с пунктом 40(1) ППРФ 1178 (от суммарного отпуска электроэнергии в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили")**	**%**	**3,73**				
21	**СПРАВОЧНО: Уровень потерь от суммарного отпуска электроэнергии в сеть**	**%**	**3,73**				

На основании указанного выше эксперт предлагает принять к расчету тарифов баланс электрической энергии, представленный в приложении 2. Согласно балансу:

- поступление электрической энергии в сеть осуществляется от смежных сетевых компаний (п. 1.1, 1.2, приложение 2);
- полезный отпуск потребителям (п. 4.1, 4.2, таблица 2);
- отпуск электрической энергии в сети следующих смежных сетевых компаний (п. 4.4, таблица 2).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов из себестоимости

Согласно пункту 12 Основ ценообразования№ 1178 при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования № 1178.

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

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

Согласно пункту 16 Основ ценообразования № 1178 определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

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

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

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

1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;

2) ремонт основных средств, определяемый на основе пункта 25 Основ ценообразования;

3) оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования;

4) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

В состав других подконтрольных расходов не включаются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также расходы, учтенные при определении неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы формируются методом экономически обоснованных расходов.

Подконтрольные расходы

В соответствии с 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.

В документах на 2024 год, представленных ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» отражено соблюдение требований, предусмотренных Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Материальные затраты

Статья «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо»

К расходам по статье материальные затраты относятся расходы на сырьё, материалы, инструмент, горюче-смазочные материалы и расходы на работы и услуги производственного характера.

Предложение предприятия по статье «Сырье и материалы» при регулировании на 2024 год составляет:

Наименование	План 2022 тыс. руб. установлен РЭК Кузбасса	Факт 2022, тыс. руб. по предложению предприятия	План 2023 тыс. руб. установлен РЭК Кузбасса	План 2024, тыс. руб. по предложению предприятия
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топлив, (тыс. руб.)о	206 750,34	196 728,23	216 547	514 746,26

в т. ч. Папка 1.1.2.2. «Расходы на материалы на эксплуатацию автотранспорта»

Плановые расходы на 2024 год

Расходы на сырьё и материалы включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 4 пункта 18 и пункта 24 Основ ценообразования № 1178. По данной статье учитываются затраты на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды, расходных материалов и запасных частей для компьютерной и оргтехники, для автотранспорта и других материалов, используемых для осуществления регулируемой деятельности.

Расходы на материалы на эксплуатацию автотранспортных средств предприятие заявляет расходы на 2024 год в сумме 33 927 тыс. руб. (письмо вх. 6381 от 09.11.2023 года, расчеты предоставлены в папке 1.1.1. ст. 1.1.2.2; файл №90), в обоснование предприятие предоставляет:

- пояснительную записку (файл №90);
- договоры 2023 г (файл 32), Перечень предоставленных документов отражен в таблице 6

Таблица 6

Перечень заключенных договоров на 2023 год

№п/п	папка 1.1.2.2	Обосновывающий документ					Пояснения
	Наименование, расходов	наименование	контрагент	основание	Договор	Сумма, по договору тыс. руб. (без НДС)	
1	Материалы для эксплуатации АТ	Поставка пневматических шин для легковых и легких грузовых автомобилей	ООО «ТЛК»	протокол № 60-КуЭ от 01.12.2022 год	№ 02.4200.4513.22 от 13.12.2022	2 840	папка 1.1.2.2; ст 1.1.2.2.; п 82 договор; п 83 закупка
2		Поставка пневматических шин для тракторов, сельскохозяйственных машин и индустриальной техники	ООО «ТЛК»	протокол № 61-КуЭ от 01.12.2022 год	договор № 02.4200.4515.22 от 13.12.2022	859	папка 1.1.2.2; ст 1.1.2.2.; п 84 договор; п 85 закупка
3		Поставка пневматических шин для грузовых автомобилей и прицепов	ООО «ТЛК»	протокол № 59-КуЭ от 01.12.2022	№ 02.4200.4516.22 от 13.12.2022	7 784	папка 1.1.2.2; ст 1.1.2.2.; п 86 договор; п 87 закупка
4		Поставка стартерных аккумуляторных батарей	ООО «СОАК»	протокол № 58-КуЭ от 05.12.2022	№ 02.4200.4542.22 от 19.12.2022	1 057	папка 1.1.2.2; ст 1.1.2.2.; п 88 договор; п 89 закупка

- многолетний график замены автошин в 2024-2028 годах (файл №91);

- годовая потребность прочих эксплуатационных материалов для автотранспорта в 2024 году (файл 92);

- годовой график замены автошин в 2024 году (файл №93);

- приказ № 528 от 06.07.2016 «Об утверждении норм эксплуатационного пробега шин транспортных средств», в свою очередь рассчитанных на основании РД 3112199-1085-02 «Временные нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств», «Правила эксплуатации шин для тракторов и сельскохозяйственных машин», утвержденные Минсельхоз СССР от 31.05.1983, «Правил эксплуатации шин для большегрузных автомобилей, строительных, дорожных и подъёмно-транспортных машин», утвержденные министерством нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности СССР 19.11.1976. (файл № 93.1);

- годовой график замены аккумуляторных батарей в 2024 году (файл 94);

- РД-3112199-1089-02 от 26.09.2022 года «Нормы службы стартерных-кислотных аккумуляторных батарей авто-транспортных средств и автопогрузчиков» (файл 96);

В соответствии с документами, предоставленными в папке: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 г т №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.1.2.2. мат-лы на экспл АТ., дополнительными материалами, направленными письмом вх. 5384 от 14.01.2023 (папка Доп материалы 1.4/01/654 от 29.09.2023. вх. 5384), в соответствии с расчетом **прочих материалов для автотранспортных средств** с учетом фактической потребности 2022 года и цен, по договорам заключенным 2022 года сумма на 2024 год составила 3 844,85 тыс. руб. с учетом ИПЦ (файл 92 Год. потреб прочие эксп мат для АТ) и отражена в приложении 3.

Потребность на 2024 год в **аккумуляторных батареях составляет 4 784,75 тыс. руб.** в соответствии с многолетним графиком замены АКБ 2024-2028 гг, годовым графиком замены аккумуляторных батарей в 2024 г. Расчет

цены предоставлен в соответствии с заключенным договором 2023 с учетом ИПЦ на основании предложения предприятия. Годовой график, расчет замены аккумуляторных батарей в 2024 году приложение 4.

Потребность на 2024 год в **автомобильных шинах** для грузового и легкового подвижного состава, составляет **25 195,87 тыс. руб.** Затраты рассчитаны на основании «Многолетнего графика замены автошин 2024-2028 годах» с применением цен заключенных договоров поставки на 2023 перечисленных, с учетом ИПЦ на основании предложения предприятия. Годовой график, расчет замены автошин в 2024 году представлен в приложении 5.

Фактические расходы за 2022 год

Фактические расходы за 2022 год по данным предприятия на материалы на эксплуатацию автотранспортных средств составили 19 015, 17 тыс. руб. (папка 1.1.1. ст. 1.1.2.2; файл №90), в обоснование предприятие предоставляет:

- пояснительную записку (файл 90);
- договоры за 2022 год (папка 1 Дог. 2022);
- протоколы закупок за 2022 год (папка 1 Дог. 2022);
- счет-фактуры за 2022 год (папка 1 Дог. 2022);
- выгрузка, фактических расходов за 2022 год, из программного обеспечения SAP ERP (файл 99).
- Карточки учета работы автомобильных шин по каждому автомобилю (папка 97 Автошины);
- Карты учета эксплуатации аккумуляторных батарей (папка 98 АКБ).

Анализ представленных предприятием фактических расходах представлен в таблице 7:

Таблица 7

Анализ фактических расходов за 2022 год по статье «Материалы на эксплуатацию автотранспорта»

№п/п	Обосновывающий документ, папка 1.1.2.2					2022 год		2022 год		
						Принято				
	Наименование	контрагент	основание	Сумма в соответствии с закупочными процедурами, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты док-та	Сумма, тыс. руб. (без НДС)	Сумма, по счет-фактурам тыс. руб. (без НДС)	Сумма, принята тыс. руб. (без НДС)	комментарии/ пояснения	отклонение
	Предложение предприятия, по фактической потребности в материалах					**19 015, 17**	**41 974**	**19 015, 17**	**Файл 99 Факт 1.1.2. материалы на эксплуатацию АВТО 2022**	**0**
	ИТОГО по материалам тарифного дела					**43 925**	**41 974**	**19 386,41**	-	**-24 538**
1	договор на поставку автошин к легковым автомобилям, грузовым автомобилям, сельскохозяйственной и специальной технике	ООО «ТоргПромСнаб»	протокол №21-1199/3211100534 0/3 от 28.01.2022 год	123 496	договор №02.4000.39.22 от 15.02.2022года	18 402	17 219	17 219	папка 1.1.2.2; ст 1.1.2.2.; п 1 договор; п 2 закупка. Договор заключен на несколько филиалов	-1 183
	Итого по счет-фактура (универсальный передаточный документ)	-	-	18 402	-	18 402	17 219	17 219	Исключены счет-фактуры № 8 от 10.01.2023, №9 от 10.01.2023 г.	-1183

№п/п	Обосновывающий документ, папка 1.1.2.2					2022 год		2022 год		
								Принято		
	Наименование	контрагент	основание	Сумма в соответствии с закупочными процедурами, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты док-та	Сумма, тыс. руб. (без НДС)	Сумма, по счет-фактурам тыс. руб. (без НДС)	Сумма, принята тыс. руб. (без НДС)	комментарии/ пояснения	отклонение
									так как относятся к 2023 году, выходят за рамки анализируемого периода 2022 года.	
2	договор на поставку автомобильных аксессуаров:	ООО «Фирма Агромир»	аналитическая записка по простой закупке от 20.11.2021года	22,59	договор №02.42020.3565.21 от 28.10.2021 г	22 588	22 588	0	папка 1.1.2.2; ст 1.1.2.2.; п 57 договор; п 58 закупка. Расходы учтены в 2021 году, а не в 2022. Исключено	-22 588
	Итого по счет-фактуре (универсальный передаточный документ)	-	-	22,59	-	22 588	22 588	0	№ФА1108-00001 от 08.11.2021 года	-22588
3	договор поставки продукцию пневматические шины для легковых и легких грузовых автомобилей	ООО ТД «Шиноторг»	выписка из протокола №77 от 13.10.2022 года	696	договор №02.4200.3966.22 от 20.10.2022 год	696	696	696	папка 1.1.2.2; ст 1.1.2.2.; п 60 договор; п 61 закупка, с-ф п 62	0
	Итого по счет-фактуре (универсальный передаточный документ)	-	-	696	-	696	696	0	№9167 от 24.10.2022 года	-696
4	договор поставки запасные части к снегоходам, квадроциклам	ООО «Мотосфера»	аналитическая записка по простой закупке от 25.11.2021 года	99	договор поставки №02.4200.3998.21 от 03.12.2021 год	99	0	0	папка 1.1.2.2; ст 1.1.2.2.; п 63 договор; п 64 закупка, с-ф п 65 Расходы понесены в 2021 году, а не в 2022. Исключено	-99
	Итого по счет-фактуре (универсальный передадочный документ)	-	-	99	-	99	0,64	0,00	№18 от 10.12.2021 года	-99,19
5	договор поставки стартерные аккумуляторные батареи	ООО «СОАК»	протокол № 74-КуЭ от 30.11.2021	1 350	договор № 02.4200.4097.21 от 13.12.2021	1 350	1 350	1 350	папка 1.1.2.2; ст 1.1.2.2.; п 66 договор; п 67 закупка, с-ф п 68,69,70	0
	Итого по счет-фактуре (универсальный передадочный документ)	-	-	-	-	1 350	1 350	1 350	2022 год	0
6	поставка автосервисного оборудования, инструментов и приспособлений	ООО «КБР»	аналитическая записка по простой закупке от 13.12.2021 года	104	договор № 02.4200.4214.21 от 22.12.2021	104	104	104	папка 1.1.2.2; ст 1.1.2.2.; п71 договор; п 72 закупка, с-ф п 73	0
	Итого по счет-фактуре (универсальный передадочный документ)			104		104	104	104	№6 от 21.01.2022 года	*0*
7	Поставка автомобильных аксессуаров (внеплан)	ООО «АГРОМИР»	Протокол № 22-1181/3221186228 3/5 от «19» декабря 2022 г. Отражен в договооре, но не приложен в материалах тарифного дела	668	договор № 02.4200.4697.22 от 09.01.2023	668	0	0	папка 1.1.2.2; ст 1.1.2.2.; п 74 договор., по факту 2022 года исключен.	-668
	Итого по счет-фактуре (универсальный передадочный документ)					668	0	0	2023 год, с-ф датированы 23 годом, не входит в анализируемый период 2022 года. № А0112-000001 от 12.01.2023; № А0113-000001 от 13.01.2023; № А0113-000002 от 13.01.2023.	-668

№п/п	Обосновывающий документ, папка 1.1.2.2					2022 год		2022 год		
						2022 год		Принято		
	Наименование	контрагент	основание	Сумма в соответствии с закупочными процедурами, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты док-та	Сумма, тыс. руб. (без НДС)	Сумма, по счет-фактурам тыс. руб. (без НДС)	Сумма, принята тыс. руб. (без НДС)	комментарии/ пояснения	отклонение
8	Поставка автомобильных аксессуаров	ООО «АГРОМИР»	аналитическая записка по простой закупке от 01.12.2022 года	78	договор № 02.4200.4479.22 от 05.12.2022	17	17	17	папка 1.1.2.2; ст 1.1.2.2.; п79 договор; п 80 закупка, с-ф п 81	0
	Итого по счет-фактуре (универсальный передаточный документ)					17	17	17	№ А1212-000002 от 12.12.2022, согласно реестру	0

С целью обоснования необходимости автотранспртной техники предприятие предоставляет (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №3\8. Автотранспорт общая) расчет нормативной потребности в оснащении автотранспортом (приложение 22).

С учетом вышеизложенного, расходы на материалы для автотранспортных средств на 2024 год составили:

33 825,47 тыс. руб. = 3 844,85 тыс. руб. (прочие материалы для автотранспортных средств) + 25 195 тыс. руб. (шины) + 4 784,75 тыс. руб. (АКБ).

Фактические расходы за 2022 год составили с учетом фактической потребности в материалах 19 015,17 тыс. руб.

Наименование	Факт 2022 Предложение Россети	Факт 2022 РЭК Кузбасса	План 2024 Предложение Россети	План 2024 РЭК Кузбасса
транспорта (запчасти) материалы для эксплуатации автотранспорта,	19 062,74	19 015,17	33 927	33 825,47

в т. ч. папка 1.2.6. «Расходы на ГСМ»

Плановые расходы на 2024 год

Расходы на материалы на эксплуатацию автотранспортных средств предприятие заявляет расходы на 2024 год в сумме 107 722,63 тыс. руб. (письмо вх. 6381 от 09.11.2023 года, папка 1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.2.6. ГСМ; файл №87), в обоснование предприятие предоставляет:

- расчет необходимости ГСМ на 2024 год (файл 89);
- пояснительную записку (файл 87);
- расчет потребности в ГСМ для ДГУ в 2024 г (файл 90);
- расчет потребности смазок масел и тех жидкости на 2024 год (файл 91);
- нормы расхода топлива и смазочных материалов для АТ (файл 92);
- расчет потребности по наличию бензоинструмента подразделений (файл 96);
- договоры заключенные по результатам проведения торгов на 2023 год, таблица 8:

Таблица 8

Перечень заключенных договоров на 2023 год

№п/п	папка 1.1.2.2	Обосновывающий документ					Пояснения
	Наименование	контрагент	основание	Сумма в соответствии с закупочными процедурами, тыс. руб. (без НДС)	Договор	Сумма, по договору тыс. руб. (без НДС)	
1	ГСМ	Поставка масел, смазок и технических жидкостей	ООО «Новое направление»	протокол № 22-106-И-ОЭ (КуЭ) от 28.11.2022 г.	№ 02.4200.4469.22 от 09.12.2022 года.	7 711,23	1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.2.6. ГСМ\2 Договора 2023; п 81,82 договор, протокол
2		Поставка топлива автомобильного (бензин, дизтопливо)	ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	протокол № ПДКК № 48-КуЭ от 08.11.2022 г.	договор № 02.4200.4313.22 от 21.11.2022 года.	90 933,69	1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.2.6. ГСМ\2 Договора 2023, Файл 83,84 договор, закупка
3		Поставка топлива автомобильного	ООО «Перекресток Ойл»	Аналитическая записка по простой закупке от 26.10.2022 года	№ 02.4200.4515.22 от 09.11.2022	360,55	1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.2.6. ГСМ\2 Договора 2023, Файл 85, 86, договор, аналитическая записка.
	Итого по договорам за 2023 год					99 005,47	

Расчет потребности в ГСМ (бензин, дизтопливо) на 2024 год предоставлен в материалах тарифного дела (путь: 2023\ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.2.6. ГСМ, файл 89, и дополнительно письмом № 5556 от 06.10.2023 года) и произведен с учетом Распоряжения Минтранса России от 14.03.2008 № АМ-23-р (ред. от 14.07.2015) «О введении в действие методических рекомендаций «Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте»», представлен в приложении № 6 «Расчет планируемой потребности ГСМ в 2024 году», принят к учету в сумме 90 928,30 тыс. руб.

Потребность **в смазочных материалах** предприятие на 2024 год планирует в размере 10 028, 27 тыс. руб. при фактически сформировавшихся расходах за 2022 год в размере 7 478,68 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, представленных дополнительных материалов предприятием, а именно письмом от 15.06.2023 № 3439 потребность в смазочных материалах принята к учету в размере фактической потребности за 2022 год с учетом ИПЦ в размере:

8 482,14 тыс. руб. = 7 478,68 тыс. руб. * 1,058* 1,072

Также предприятие предлагает к учету бензин на бензиновый инструмент в размере 929,90 тыс. руб. Однако в дополнительных материалах письмом от 15.06.2023 № 3439 расшифровки в фактической потребности по бензиновому инструменту не представлено, также как и в материалах тарифного дела не представлена расшифровка фактической потребности в ГСМ для бензинового инструмента.

С учетом вышеизложенного, на 2024 год в необходимой валовой выручке учтена сумма по статье расходов «ГСМ» в сумме:

99 410,43 тыс. руб. = 90 928,29 тыс. руб. (бензин, диз топливо для автомобилей) + 8 482,14 тыс. руб. (смазки, масла для транспорта).

Фактические расходы за 2022 год

Фактические расходы за 2022 год по данным предприятия расходы на ГСМ составили 49 268,29 тыс. руб. Однако, филиал дополнительно предоставил расшифровку расходов на ГСМ на ремонт и эксплуатацию на общую сумму 73 228,35 тыс. руб. (1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.2.6. ГСМ), в обоснование предприятие предоставляет:

- пояснительную записку (файл 87);
- договоры за 2022 год (папка: ст. 1.2.6. ГСМ\1 Договора 2022);
- протоколы закупок за 2022 год (папка: ст. 1.2.6. ГСМ\1 Договора 2022);
- счет-фактуры за 2022 год (папка ст. 1.2.6. ГСМ\1 Договора 2022);
- выгрузка, фактических расходов за 2022 год (папка ст. 1.2.6. ГСМ, файл 80 Факт 1.2.6. топливо для ТС и прочие оборудование 2022 г).
- журналы путевых листов (папка 1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.2.6. ГСМ\93 Журналы учета путевых листов;
- путевые листы (папка 1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.2.6. ГСМ\94 Путевые листы);
- факт пробег и моточасы транспорт за 2022 год (папка 1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.2.6. ГСМ файл 88).

Анализ фактических расходов за 2022 год по статье «Материалы на эксплуатацию автотранспорта» представлен в таблице 9.

Таблица 9

Анализ фактических расходов за 2022 год по статье «Материалы на эксплуатацию автотранспорта»

1.1.1. Сырье, материалы\ ст. 1.2.6. ГСМ		**Обосновывающий документ по стать расходов Материалы для эксплуатации АТ**					**2022 год**				
							2022 год		**Принято экспертами**		
№п/п	**Наименование материала**	**Наименование**	**контрагент**	**основание**	**Сумма по договору, тыс.руб. (без НДС)**	**Реквизиты док-та**	**Сумма, тыс.руб. (без НДС)**	**Сумма, по счет-фактурам тыс.руб. (без НДС)**	**Сумма, принята тыс.руб. (без НДС)**	**комментарии/ пояснения**	**отклонение**
Предложение предприятия							**73 228**	**176 679**	**73 228**	**пояснительная записка папка 1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.2.6. ГСМ; п 87 Расходы указаны в пояснительной записке по договорам №02.4200.3685.21 от 08.11.2021, №02.4200.3730.21 от 12.11.2021г,№02.4200.3816.21 от 23.11.2021,№02.4200.184.22 от 31.01.2022. Предоставлена выгрузка из системы фактических расходов на сумму 73 228,35 тыс.руб. п 80 факт 2022 года**	**0**
ИТОГО по материалам тарифного дела							**192 884**	**176 679**	**176 560**		**-16 325**
1	ГСМ	Поставка топлива автомобильного (бензин, дизтопливо)	ООО «Газпромнефть-региональные продажи»	протокол ПДКК №61-КУЭ от 22.10.2021 год	86 786	02.4200.3685.21 от 08.11.2021г	86 786	76 799	76 799	папка 1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.2.6. ГСМ; п 1,2,3-28 Предоставлен договор, протокол, счет-фактуры.	-9 987
		Итого по счет-фактура (универсальный передаточный документ)						76 799	76 799		76 799

1.1.1. Сырье, материалы\ ст. 1.2.6. ГСМ		Обосновывающий документ по стать расходов Материалы для эксплуатации АТ					2022 год		2022 год		
							2022 год		Принято экспертами		
№п/п	Наименование материала	Наименование	контрагент	основание	Сумма по договору, тыс.руб. (без НДС)	Реквизиты док-та	Сумма, тыс.руб. (без НДС)	Сумма, по счет-фактурам тыс.руб. (без НДС)	Сумма, принята тыс.руб. (без НДС)	комментарии/ пояснения	отклонение
2		топливо автомобильное (бензин, дизтопливо)	ООО «Газпромнефть-региональные продажи»	протокол ПДКК №48-КуЭ от 08.11.2022 г	90 934	договор №02.4200.4313.22 от 21.11.2022 г	90 934	90 934	90 934	1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.2.6. ГСМ\1 Договора 2022 п 29 договор; п 30 закупка.	0
		Итого по счет-фактуре (универсальный передаточный документ)						90 934	90 934		90 934
3		договор поставки топлива автомобильное (бензин, дизтопливо Куздеевского МУ (Орсинниковский РЭС)	ООО «КДС»	протокол ПДКК №62-КуЭ от 26.10.2021 г	1 103	договор №02.4200.3730.21 от 12.11.2021 год	1 103	647	647	папка 1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.2.6. ГСМ\1 Договора 2022 п 33 договор; п 34 закупка.	-456
		Итого по счет-фактуре (универсальный передаточный документ)						647	647		647
4		топливо автомобильное (бензин, дизтопливо Кузедеевского МУ (Осинниковский РЭС)	ООО «КДС»	протокол ПДКК №90-КуЭ от 13.11.2020 г	1 110	договор поставки №02.4200.2661.20 от 26.11.2020 год	1 110	145	145	папка 1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.2.6. ГСМ\1 Договора 2022 п 49 договор; п 50 закупка.	-964
		Итого по счет-фактуре (универсальный передаточный документ)						145	145		145
5		договор поставки топлива автомобильное (бензин, дизтопливо для Трудоармейского РЭС)	ООО «Перекресток Ойл»	протокол ПДКК №91-КуЭ от 10.11.2020 г	500	договор № 02.4200.2581.20 от 26.11.2020	500	99	99	папка 1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.2.6. ГСМ\1 Договора 2022 п 58 договор; п 59 закупка.	-401
		Итого по счет-фактуре (универсальный передаточный документ)						99	99		99
6		поставка масел, смазок и тех жидкостей	ООО «Новое направление»	протокол ПДКК №101-КуЭ от 18.011.2022 г	9 720	договор № 02.4200.3816.21 от 23.11.2021	9 720	7 916	7 916	папка 1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.2.6. ГСМ\1 Договора 2022 п 65 договор; п 66 закупка.	-1 804
		Итого по счет-фактуре (универсальный передаточный документ)						7 916	7 916		7 916
7		Поставка бензоинструмент, в т.ч. закупка смазки	ООО «Мировой инструмент»	Протокол № 21-97-И-ОЭ (КуЭ) от «22» ноября 2021 г.	2 732	договор № 02.4200.4028.21 от 06.12.2021	2 732	139	20	папка 1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.2.6. ГСМ\1 Договора 2022 п 76 договор; п 77 закупка.	-2 712
		Итого по счет-фактуре (универсальный передаточный документ)						139	20		20

Дополнительно предприятие предоставляло фактические расшифровки потребности в ГСМ письмами № 6381 от 09.11.2023, №3439 от 15.06.2023, где предоставил фактические расшифровки потребности в ГСМ на передачу электрической энергии за 2019-2022 гг. В расшифровке, представленной письмом вх. 3439 от 15.06.2023 года, ПАО Россети Сибирь - КузбассЭнерго-РЭС\2023\Доп материалы 15.06.2023 (файл «Расшифровка факт смазки ГСМ за 2022 год») отражена фактическая потребность в смазках 7 478,68 тыс. руб., файл: «Расшифровка факт бензин ДТ за 2022 год» расходы на ГСМ составили 65 749, 68 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, расходы на ГСМ на 2024 год составили:

99 410,43 тыс. руб. = 90 928,29 тыс. руб. (бензин, диз топливо для автомобилей) + 8 482,14 тыс. руб. (смазки, масла для транспорта).

Фактические расходы на ГСМ за 2022 год составили с учетом фактической потребности в материалах 73 228,36 тыс. руб. = 65 749,68 тыс. руб. (бензин, дизтопливо) + 7 478, 68 тыс. руб. (смазки масла, тех жидкость)

Наименование	Факт 2022 Предложение Россети	Факт 2022 РЭК Кузбасса	План 2024 Предложение Россети	План 2024 РЭК Кузбасса
ГСМ	73 228, 36	73 228, 36	107 067,13	99 410,43

в т.ч. Расходы на Спец одежду и СИЗ (папки 1.4.1.,1.4.2.,1.4.3.)

папка 1.4.1. «расходы на спец одежду»

Плановые расходы на 2024 год

Расходы на спец одежду предприятие заявляет на 2024 год в сумме 151 551,91 тыс. руб. (письмо вх. 6381 от 09.11.2023 года, письмом от 28.04.2023 № 2473. ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.1. Спецодежда\4 Данные по отделу ОТ) в обоснование предприятие предоставляет:

- пояснительная записка (файл 2)
- расчет необходимости ГСМ на 2024 год (файл 10);
- коммерческие предложения (файл 11,12,13);
- расчет затрат на спецодежду спецобувь ОПЗ часть 1 (файл 14);
- расчет затрат на спецодежду спецобувь ОПЗ часть 1 (файл 15);
- расчет затрат на СЗ головы рук часть 2 (файл 18);
- расшифровка малоценных активов, списанных в межотчетный 2021-2022 гг (файл 23);
- договоры заключенные по результатам проведения торгов (таблица 10):

Таблица 10

Перечень заключенных договоров на 2022 год

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору (с НДС), тыс. руб.	Сумма по договору (без НДС), тыс. руб.	Основание заключения договора с выбранными подрядчиками, выписка из протокола заседания ЦКК	Информация о проведении закупочных процедур с указанием реквизитов контракта (номер и дата заключения договора, номер уведомления)
1.	Поставка спецодежды от термических рисков электрической дуги	АО «ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ»	58800,00	49000,00	Протокол заседания ЦКК №11/43р от 11.08.2021	Договор №02.4200.2904.21 от 06.09.2021
2.	Поставка спецодежды от термических рисков электрической дуги	АО «ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ»	96000,00	80000,00	Закупка до 100 тыс. руб.	Дополнительное соглашение №02.4200.2904.21ДС4 от 28.12.2021
3.	Поставка спецодежды для защиты от ОПЗ	ООО «Кузбасс-Техноавиа»	10896,316	9080,263	Протокол №21-4120/32110754297/4	Договор №02.4200.190.22 от 27.01.2022
4.	Поставка спецодежды для защиты от механических воздействий: порезов, в том числе ручной цепной пилой	ООО «Кузбасс-Техноавиа»	7589,00	6324,167	Протокол №21-4119/32110754292/4 от 11.01.2022	Договор №02.4200.172.22 от 27.01.2022
5.	Поставка специальной обуви	ООО «Кузбасс-Техноавиа»	3856,070	3213,392	Протокол №21-4118/32110747640/4 от 21.01.2022	Договор №02.4200.247.22 от 04.02.2022
6.	Поставка средств защиты головы, рук, органов зрения, слуха, дыхания	ООО «Кузбасс-Техноавиа»	4794,531	3995,443	Протокол №16-КуЭ от 31.05.2022	Договор №02.4200.2383.22 от 10.06.2022
n						
Итого:			181 935,92	151 613,27		

Также предприятие предоставило дополнительные материалы письмом вх. 5721 от 13.10.2023 года.

Расчет на **дугостойкую спецодежду** предприятие заявляет в размере 102 966,86 тыс. руб., расчет предоставлен в приложении № 8. Учтено в необходимой валовой выручке на 2024 год в размере 96 845, 29 тыс. руб. отклонение произошло за счет:

1) п. 10 приложения №8 «Костюм из термостойких материалов с постоянными зашитными свойствами», так как предприятие предоставляет договор поставки спец одежды №02.4200.2904.21 от 06.09.2021 года. Срок по договору 10.09.2021 по 31.12.2025 год. п. 2.1. абзац 5 «Поставщик не вправе требовать от Покупателя увеличения цены Товара, кроме случаев, когда по инициативе Покупателя поставляются дополнительные, по сравнению с указанными в договоре, товары. В этих случаях стороны заключают

дополнительное соглашение к Договору, в котором определяют номенклатуру, ассортимент, количество, цену товара, иные существенные условия.» Дополнительным соглашением (ДС) №02.4200.2904.21 ДС4 от 28.12.2022г установлена номенклатура и цены для спецодежды. В соответствии, с которыми и произведен перерасчет потребности. С учетом п 3 ДС стоимость «Костюма из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами» составила 17,64 тыс. руб. без НДС;

2) п 12 «Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами». Предприятие предоставляет договор поставки спец одежды №02.4200.2904.21 от 06.09.2021 года. Срок по договору 10.09.2021 по 31.12.2025 год. п. 2.1. абзац 5 «Поставщик не вправе требовать от Покупателя увеличения цены Товара, кроме случаев, когда по инициативе Покупателя поставляются дополнительные, по сравнению с указанными в договоре, товары. В этих случаях стороны заключают дополнительное соглашение к Договору, в котором определяют номенклатуру, ассортимент, количество, цену товара, иные существенные условия.» Дополнительным соглашением (ДС) №02.4200.2904.21 ДС4 от 28.12.2022г установлена номенклатура и цены для спецодежды. В соответствии, с которыми и произведен перерасчет потребности. С учетом п 63 ДС стоимость составила 14,894 тыс. руб. без НДС;

3) п 17 «Подшлемник под каску термостойкий утепленный». Предприятие предоставляет договор поставки спец одежды №02.4200.2904.21 от 06.09.2021 года. Срок по договору 10.09.2021 по 31.12.2025 год. п. 2.1. абзац 5 «Поставщик не вправе требовать от Покупателя увеличения цены Товара, кроме случаев, когда по инициативе Покупателя поставляются дополнительные, по сравнению с указанными в договоре, товары. В этих случаях стороны заключают дополнительное соглашение к Договору, в котором определяют номенклатуру, ассортимент, количество, цену товара, иные существенные условия.» Дополнительным соглашением (ДС) №02.4200.2904.21 ДС4 от 28.12.2022г установлена номенклатура и цены для спецодежды. В соответствии, с которыми и произведен перерасчет потребности 82 ДС стоимость составила 1,554 тыс. руб. без НДС;

4) п 18 «Костюм от наведенного напряжения ЭП-4 летний». Предприятие предоставляет договор поставки спец одежды №02.4200.2904.21 от 06.09.2021 года. Срок по договору 10.09.2021 по 31.12.2025 год. п. 2.1. абзац 5 «Поставщик не вправе требовать от Покупателя увеличения цены Товара, кроме случаев, когда по инициативе Покупателя поставляются дополнительные, по сравнению с указанными в договоре, товары. В этих случаях стороны заключают дополнительное соглашение к Договору, в котором определяют номенклатуру, ассортимент, количество, цену товара, иные существенные условия.» Дополнительным соглашением (ДС) №02.4200.2904.21 ДС4 от 28.12.2022г установлена номенклатура и цены для спецодежды. В соответствии, с которыми и произведен перерасчет потребности п 159 ДС Костюм летний для защиты от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения, в том числе Костюм летний для зашиты от поражения электрическим током при работах в

зоне наведенного напряжения (утепленные электропроводящая куртка с капюшоном и полукомбинизон, электропроводящий накасник), стоимость составила 42,251 тыс. руб. без НДС;

5) п 18 «Костюм от наведенного напряжения ЭП-4 зимний» Предприятие предоставляет договор поставки спец одежды №02.4200.2904.21 от 06.09.2021 года. Срок по договору 10.09.2021 по 31.12.2025 год. п. 2.1. абзац 5 «Поставщик не вправе требовать от Покупателя увеличения цены Товара, кроме случаев, когда по инициативе Покупателя поставляются дополнительные, по сравнению с указанными в договоре, товары. В этих случаях стороны заключают дополнительное соглашение к Договору, в котором определяют номенклатуру, ассортимент, количество, цену товара, иные существенные условия.» Дополнительным соглашением (ДС) №02.4200.2904.21 ДС4 от 28.12.2022г установлена номенклатура и цены для спецодежды. В соответствии, с которыми и произведен перерасчет потребности. п 162 ДС Костюм зимний для защиты от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения, в том числе Костюм зимний для зашиты от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения (утепленные электропроводящие куртка с капюшоном и полукомбинизон, электропроводящий накасник) стоимость составила 45,08 тыс. руб. без НДС.

Дополнительно, филиал предоставил (путь 2023\Доп материалы 5721 от 13.10.2023 (1.4.-01-695 от 13.10.23), файл 1) график выдачи дугостойкой спецодежды в 2024 году по структурным подразделениям (СВЭС, ЦЭС, ЮЭС).

Расчет **затрат на приобретение спецодежды и спецобуви от ОПЗ** для работников филиала ПАО «Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго - РЭС" в 2024 году, **часть 1** предприятие заявляет в размере 16 116, 204 тыс. руб., расчет предоставлен в приложении № 9. Учтено в необходимой валовой выручке на 2024 год в размере 15 683, 12 тыс. руб. отклонение произошло за счет:

1) п 1 «Белье нательное», в соответствии с договором №02.4200.21121 от 09.02.2021г (протокол закупки № 107-КуЭ от 25.01.2021 г) п 6 стоимость 437 руб. с учетом ИПЦ 1,06;1,047 по предложению предприятия;

2) п 2 «Белье нательное утепленное» учтено в соответствии с договором №02.4200.21121 от 09.02.2021г (протокол закупки № 107-КуЭ от 25.01.2021 г) п 7 стоимость 645 руб. с учетом ИПЦ;

3) п 12 «Жилет сигнальный 2 класса защиты» цена учтена в соответствии с договором №02.4200.21121 от 09.02.2021г (протокол закупки № 107-КуЭ от 25.01.2021 г) согласно п 8 стоимость 195 руб. с учетом ИПЦ.

4) п 13 «Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и пыли из нетканых материалов» соответствии с договором №02.4200.21121 от 09.02.2021г (протокол закупки № 107-КуЭ от 25.01.2021 г): п 9 стоимость 281 руб. с учетом ИПЦ;

5) п 19 «Халат и брюки для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий» в соответствии с договором

№02.4200.21121 от 09.02.2021г (протокол закупки № 107-КуЭ от 25.01.2021 г) п 17 стоимость 1167 руб. с учетом ИПЦ;

6) п 24 «Плащ для защиты от воды» в соответствии с договором №02.4200.21121 от 09.02.2021г (протокол закупки № 107-КуЭ от 25.01.2021 г) п 14 стоимость 791 руб. с учетом ИПЦ;

7) п 18 «Фартук из полимерных материалов», в соответствии с договором №02.4200.21121 от 09.02.2021г (протокол закупки № 107-КуЭ от 25.01.2021 г) п 17 стоимость 260 руб. с учетом ИПЦ;

Дополнительно, филиал предоставил (путь 2023\Доп материалы 5721 от 13.10.2023 (1.4.-01-695 от 13.10.23), дополнительно предоставил график приобретения СО и спецобуви от ОПЗ по структурным подразделениям.

Расчет затрат на приобретение **спецодежды и спецобуви** от ОПЗ для работников филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» в 2024 году, **часть 2** предприятие заявляет в размере 12 859,92 тыс. руб., расчет предоставлен в приложении № 10. Учтено в необходимой валовой выручке на 2024 год в размере 12 735,82 тыс. руб. отклонение произошло за счет:

1) п 1 «Белье нательное», в соответствии с договором №02.4200.21121 от 09.02.2021г (протокол закупки № 107-КуЭ от 25.01.2021 г) п 6 стоимость 437 руб. с учетом ИПЦ;

2) п 2 «Белье нательное утепленное» В соответствии с договором №02.4200.21121 от 09.02.2021г (протокол закупки № 107-КуЭ от 25.01.2021 г) п 7 стоимость 645 руб. с учетом ИПЦ;

3) п 12 «Жилет сигнальный 2 класса защиты», в соответствии с договором №02.4200.21121 от 09.02.2021г п 8 стоимость 195 с учетом ИПЦ;

4) п 13 «Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и пыли из нетканых материалов» соответствии с договором №02.4200.21121 от 09.02.2021г (протокол закупки № 107-КуЭ от 25.01.2021 г) п 9 стоимость 281 руб. с учетом ИПЦ;

5) п 19 «Халат и брюки для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий», в соответствии с договором №02.4200.21121 от 09.02.2021г (протокол закупки № 107-КуЭ от 25.01.2021 г) п 17 стоимость 1167 руб. с учетом ИПЦ;

6) п 24 «Плащ для защиты от воды», в соответствии с договором №02.4200.21121 от 09.02.2021г (протокол закупки № 107-КуЭ от 25.01.2021 г) п 14 стоимость 791 руб. с учетом ИПЦ.

7) п 26 «Фартук из полимерных материалов», в соответствии с договором №02.4200.21121 от 09.02.2021г (протокол закупки № 107-КуЭ от 25.01.2021 г), п 17 стоимость 260 руб. с учетом ИПЦ.

Филиал к заявлению до 1 мая (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.1. Спецодежда\4 Данные по отделу ОТ, файл 14,15) дополнительно предоставил (путь 2023\Доп материалы 5721 от 13.10.2023 (1.4.-01-695 от 13.10.23), файл 10) График выдачи специальной одежды и специальной обуви для защиты от общих производственных загрязнений в 2024 году по структурным подразделениям (ЮЭС, ЦЭС, СВЭС, АУ КиТАСУ).

Расчет затрат на приобретение **средств защиты головы, рук, органов зрения, слуха,** дыхания для работников филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» в 2024 году, предприятие заявляет в размере 17 253,59 тыс. руб., расчет предоставлен в приложении № 11. Учтено в необходимой валовой выручке на 2024 год в размере 9732, 36 тыс. руб. отклонение произошло за счет:

1) п 18 «Перчатки для зашиты от проколов и порезов», в соответствии с №02.4200.172.22 от 27.01.2022 п 3 стоимость 2289,93 руб. с учетом ИПЦ.

Филиал к заявлению до 1 мая (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.1. Спецодежда\4 Данные по отделу ОТ, файл 18) дополнительно предоставил (путь 2023\Доп материалы 5721 от 13.10.2023 (1.4.-01-695 от 13.10.23), файл 5) график выдачи средств защиты головы, рук, органов зрения, слуха, дыхания в 2024 году по структурным подразделениям (ЮЭС, ЦЭС, СВЭС, АУ КиТАСУ). Предоставляя дополнительные материалы, филиалом не предоставлена пояснительная записка, за счет каких факторов произошло изменение расчета стоимости сиз, заключенные новые договоры на 23-24 гг с изменение стоимости по договору также отсутствовали.

Фактические расходы за 2022 год

Фактические расходы за 2022 год по данным предприятия расходы на спец одежду составили 67 462,43 тыс. руб. (путь ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.1. Спецодежда\4 Данные по отделу ОТ)

- пояснительную записку (файл 2);
- договоры за 2022-23 год (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022; ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.1. Спецодежда\2 Дог-а 2023 год) отражены в таблице 8;
- протоколы закупок за 2022 год (путь ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022; ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.1. Спецодежда\2 Дог-а 2023 год);
- счет-фактуры за 2022 год (ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022);
- выгрузка, фактических расходов за 2022 год (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.1. Спецодежда\4 Данные по отделу ОТ);
- реестр обосновывающих документов предприятия (таблица 11).

Таблица 11

Реестр обосновывающих документов предприятия

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	Основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов				Сумма по документу тыс.руб. (без НДС)	№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Наименование работ (услуг)	Дата, №	Срок действия				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		ИТОГО 2022 год					**82 303,96**			
1	**1.4.1. Спецодежда**	**Договор**	**АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"**	**СИЗ от термических рисков электрической дуги, поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения (СИЗ ДУГА)**	**№ 02.4200.2904.21 от 06.09.2021**	**31.12.2025**	**620 926,43**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	1
2	1.4.1. Спецодежда	Дополнительное соглашение	АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"	(СИЗ ДУГА)	№ 02.4200.2904.21ДС1 от 14.12.2021	31.12.2022	80 000,00	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	2
3	1.4.1. Спецодежда	Протокол	АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"	(СИЗ ДУГА)	№ 11/43р от 11.08.2021		66 588,53	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	3
4	1.4.1. Спецодежда	Счет-фактура	АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"	(СИЗ ДУГА)	№ 1/5463 от 03.12.2021		17 623,04	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	4
5	1.4.1. Спецодежда	Товарная накладная	АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"	(СИЗ ДУГА)	№ 1/5463 от 03.12.2021			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	5
6	1.4.1. Спецодежда	Счет-фактура	АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"	(СИЗ ДУГА)	№ 1/5464 от 04.12.2021		9 180,68	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	6
7	1.4.1. Спецодежда	Товарная накладная	АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"	(СИЗ ДУГА)	№ 1/5464 от 04.12.2021			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	7
8	1.4.1. Спецодежда	Счет-фактура	АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"	(СИЗ ДУГА)	№ 2/5465 от 04.12.2021		13 928,39	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	8
9	1.4.1. Спецодежда	Товарная накладная	АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"	(СИЗ ДУГА)	№ 2/5465 от 04.12.2021			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	9
10	1.4.1. Спецодежда	Счет-фактура	АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"	(СИЗ ДУГА)	№ 1/0455 от 13.03.2022		3 561,39	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	10
11	1.4.1. Спецодежда	Товарная накладная	АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"	(СИЗ ДУГА)	№ 1/0455 от 13.03.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	11
12	1.4.1. Спецодежда	Счет-фактура	АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"	(СИЗ ДУГА)	№ 1/0457 от 13.03.2022		1 870,50	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	12
13	1.4.1. Спецодежда	Товарная накладная	АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"	(СИЗ ДУГА)	№ 1/0457 от 13.03.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	13
14	1.4.1. Спецодежда	Счет-фактура	АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"	(СИЗ ДУГА)	№ 1/0458 от 13.03.2022		11 672,05	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	14
15	1.4.1. Спецодежда	Товарная накладная	АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"	(СИЗ ДУГА)	№ 1/0458 от 13.03.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	15
16	1.4.1. Спецодежда	Счет-фактура	АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"	(СИЗ ДУГА)	№ 1/2828 от 29.06.2022		4 943,69	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	16
17	1.4.1. Спецодежда	Товарная накладная	АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"	(СИЗ ДУГА)	№ 1/2828 от 29.06.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	17
18	1.4.1. Спецодежда	Счет-фактура	АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"	(СИЗ ДУГА)	№ 1/2829 от 29.06.2022		1 827,73	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	18
19	1.4.1. Спецодежда	Товарная накладная	АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"	(СИЗ ДУГА)	№ 1/2829 от 29.06.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	19
20	1.4.1. Спецодежда	Счет-фактура	АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"	(СИЗ ДУГА)	№ 1/2830 от 30.06.2022		1 973,76	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	20

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	Основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов				Сумма по документу тыс.руб. (без НДС)	№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Наименование работ (услуг)	Дата, №	Срок действия				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
21	1.4.1. Спецодежда	Товарная накладная	АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"	(СИЗ ДУГА)	№ 1/2830 от 30.06.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	21
22	1.4.1. Спецодежда	Счет-фактура	АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"	(СИЗ ДУГА)	№ 1/3530 от 03.08.2022		7,30	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	22
23	1.4.1. Спецодежда	Товарная накладная	АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"	(СИЗ ДУГА)	№ 1/3530 от 03.08.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	23
24	1.4.1. Спецодежда	**Договор**	**ООО "Кузбасс-Техноавиа"**	**Поставка спецодежды для защиты от ОПЗ**	**№ 02.4200.211.21 от 15.02.2021**	**31.12.2021**	**6 981,82**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	24
25	1.4.1. Спецодежда	Протокол	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	Поставка спецодежды для защиты от ОПЗ	№ 107-КуЭ от 25.01.2021		47,86	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	25
26	1.4.1. Спецодежда	Универсальный передаточный документ	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	Поставка спецодежды для защиты от ОПЗ	№9649 от 23.11.2021		38,98	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	26
27	1.4.1. Спецодежда	Универсальный передаточный документ	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	Поставка спецодежды для защиты от ОПЗ	№9650 от 23.11.2021		8,87	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	27
28	1.4.1. Спецодежда	**Договор**	**ООО "Кузбасс-Техноавиа"**	**Поставка спецодежды для защиты от ОПЗ**	**№ 02.4200.190.22 от 27.01.2022**	**31.12.2022**	**9 080,26**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	28
29	1.4.1. Спецодежда	Протокол	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	Поставка спецодежды для защиты от ОПЗ	№ 21-4120/32110754297/4 от 11.01.2022		**7 741,54**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	29
30	1.4.1. Спецодежда	Универсальный передаточный документ	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	Поставка спецодежды для защиты от ОПЗ	№4272 от 24.05.2022		2 617,20	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	30
31	1.4.1. Спецодежда	Универсальный передаточный документ	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	Поставка спецодежды для защиты от ОПЗ	№4305 от 25.05.2022		1 364,39	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	31
32	1.4.1. Спецодежда	Универсальный передаточный документ	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	Поставка спецодежды для защиты от ОПЗ	№4306 от 25.05.2022		1 428,34	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	32
33	1.4.1. Спецодежда	Универсальный передаточный документ	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	Поставка спецодежды для защиты от ОПЗ	№5663 от 08.07.2022		1 201,71	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	33
34	1.4.1. Спецодежда	Универсальный передаточный документ	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	Поставка спецодежды для защиты от ОПЗ	№5671 от 11.07.2022		575,61	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	34
35	1.4.1. Спецодежда	Универсальный передаточный документ	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	Поставка спецодежды для защиты от ОПЗ	№5672 от 11.07.2022		552,56	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	35
36	1.4.1. Спецодежда	Универсальный передаточный документ	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	Поставка спецодежды для защиты от ОПЗ	№6719 от 19.08.2022		1,72	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	36
37	1.4.1. Спецодежда	**Договор**	**ООО "Кузбасс-Техноавиа"**	**Поставка спецодежды для защиты от механических воздействий: порезов, в том числе ручной цепной пилой (спецодежда от МВ, ПиП)**	**№ 02.4200.172.22 от 27.01.2022**	**31.12.2022**	**6 324,17**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	37
38	1.4.1. Спецодежда	Протокол	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	(спецодежда от МВ, ПиП)	№ 21-4119/32110754292/4 от 11.01.2022		5 930,16	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	38
39	1.4.1. Спецодежда	Универсальный передаточный документ	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	(спецодежда от МВ, ПиП)	№5664 от 08.07.2022		2 885,23	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	39
40	1.4.1. Спецодежда	Универсальный передаточный документ	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	(спецодежда от МВ, ПиП)	№5673 от 11.07.2022		768,88	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	40
41	1.4.1. Спецодежда	Универсальный передаточный документ	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	(спецодежда от МВ, ПиП)	№5674 от 11.07.2022		883,15	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	41
42	1.4.1. Спецодежда	Универсальный передаточный документ	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	(спецодежда от МВ, ПиП)	№6720 от 19.08.2022		7,85	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	42
43	1.4.1. Спецодежда	Универсальный передаточный документ	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	(спецодежда от МВ, ПиП)	№6722 от 19.08.2022		1 385,06	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	43

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	Основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов				Сумма по документу тыс.руб. (без НДС)	№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Наименование работ (услуг)	Дата, №	Срок действия				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
44	1.4.1. Спецодежда	**Договор**	**ООО "Кузбасс-Техноавиа"**	**Поставка специальной обуви**	**№ 02.4200.247.22 от 04.02.2022**	**31.12.2022**	**3 213,39**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	44
45	1.4.1. Спецодежда	Протокол	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	Поставка специальной обуви	№ 21-4118/32110747640/4 от 21.01.2022		1 995,87	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	45
46	1.4.1. Спецодежда	Универсальный передаточный документ	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	Поставка специальной обуви	№3305 от 19.04.2022		216,15	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	46
47	1.4.1. Спецодежда	Универсальный передаточный документ	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	Поставка специальной обуви	№3323 от 20.04.2022		226,77	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	47
48	1.4.1. Спецодежда	Универсальный передаточный документ	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	Поставка специальной обуви	№3338 от 20.04.2022		508,56	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	48
49	1.4.1. Спецодежда	Универсальный передаточный документ	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	Поставка специальной обуви	№3903 от 11.05.2022		136,16	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	49
50	1.4.1. Спецодежда	Универсальный передаточный документ	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	Поставка специальной обуви	№3904 от 11.05.2022		200,18	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	50
51	1.4.1. Спецодежда	Универсальный передаточный документ	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	Поставка специальной обуви	№3905 от 11.05.2022		354,41	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	51
52	1.4.1. Спецодежда	Универсальный передаточный документ	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	Поставка специальной обуви	№6721 от 19.08.2022		349,95	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	52
53	1.4.1. Спецодежда	Универсальный передаточный документ	ООО "Кузбасс-Техноавиа"	Поставка специальной обуви	№6722 от 19.08.2022		3,69	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\1 Дог-а 2022	53
54	1.4.1. Спецодежда	**Дополнительное соглашение**	**АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"**	**(СИЗ ДУГА)**	**№ 02.4200.2904.21ДС4 от 28.12.2022**	**31.12.2023**	**80 000,00**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\2 Дог-а 2023 год	54
55	1.4.1. Спецодежда	Выписка из протокола	АО "ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ"	(СИЗ ДУГА)	№42 от 21.10.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.1. Спецодежда\2 Дог-а 2023 год	55

С учетом вышеизложенного, расходы на спец одежу на 2024 год составили:

134 996, 59 тыс. руб. = 96 845,29 тыс. руб. (дугостойкая спец одежда) + 15 683,12 тыс. руб. (спецодежда и спецобувь ч1) + 12 735,82 тыс. руб. (спецодежда и спецобувь ч2) + 9 732,36 тыс. руб. (средства защиты головы, рук, органов зрения и слуха)

Фактические расходы за 2022 год составили с учетом фактическим потребности в материалах 48 252, 87 тыс. руб. (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.1. Спецодежда\4 Данные по отделу ОТ; файл 9).

папка 1.4.2. «расходы на электрозащитные средства»

Плановые расходы на 2024 год

Расходы на электрозащитные средства спец одежду предприятие заявляет расходы на 2024 год в сумме 21 888,59 тыс. руб. (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.1. Спецодежда\4 Данные по отделу ОТ) в обоснование предприятие предоставляет:

- пояснительная записка (файл 2);
- план по оснащению средствами защиты при работе под напряжением на 2024 год (файл 10);
- план по оснащению ЭЗ (файл 6);
- распоряжение (файл 11);
- ожидаемые затраты по поставке электрозащитных средств в 2023 году (файл 15);

С учетом предоставленных материалов, в необходимой валовой выручке учтены расходы в размере 18 638,33 тыс. руб. Цены учтены в соответствии с действующими договорами (приложение 13).

Фактические расходы за 2022 год

Фактические расходы за 2022 год по данным предприятия на электрозащитные средства составили 18 036,89 тыс. руб. (путь ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\От отдела ОТ)

- пояснительную записку (файл 2);
- договоры за 2022-23 год (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\1 Д-ры 2022; ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\2 Д-ры 2023);
- счет-фактуры за 2022 год (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\1 Д-ры 2022; ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\2 Д-ры 2023);
- выгрузка, фактических расходов за 2022 год (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\От отдела ОТ; файл 4);
- реестр обосновывающих документов предприятия (таблица 12).

Таблица 12

Реестр обосновывающих документов предприятия

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	1.4.2 "Электрозащитные средства"	**ИТОГО 2024 год**					**21 888,59**			
2	1.4.2 "Электрозащитные средства"	Пояснительная записка по статье 1.4.2 "Электрозащитные средства", (.pdf, .docx)	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"					1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\От отдела ОТ	2
3	1.4.2 "Электрозащитные средства"	Расчет на 2024 год, (.pdf, .xlsx)	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"				21 888,59	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\От отдела ОТ	3
4	1.4.2 "Электрозащитные средства"	Расшифровка фактических затрат за 2022 год по электрозащитным средствам (себестоимость передачи электроэнергии) - выгрузка из ПК SAP ERP в екселе	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"				18 036,95	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\От отдела ОТ	4
5	1.4.2 "Электрозащитные средства"	Расшифровка фактических затрат за 2022 год по электрозащитным средствам (себестоимость передачи электроэнергии) - выгрузка из ПК SAP ERP скан	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"				18 036,95	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\От отдела ОТ	5
6	1.4.2 "Электрозащитные средства"	План по оснащению электрозащитными средствами бригад филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго - РЭС" на 2024 год, (.pdf, .xlsx)	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"				18 638,33	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\От отдела ОТ	6
7	1.4.2 "Электрозащитные средства"	Договор	ООО Торговый дом «Электротехническое оборудование»	Поставка средств защиты от поражения электрическим током	02.4200.4650.22	26.12.2022-26.12.2023	7 666,42	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\От отдела ОТ	7
8	1.4.2 "Электрозащитные средства"	Договор	ООО «Грозненский завод электрозащитного оборудования»	Поставка средств защиты от поражения электрическим током	02.4200.4240.21	24.12.2021-24.12.2022	8 907,85	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\От отдела ОТ	8
9	1.4.2 "Электрозащитные средства"	Дополнительное соглашение	ООО «Грозненский завод электрозащитного оборудования»	Поставка средств защиты от поражения электрическим током	02.4200.4240.21ДС	28.12.2022-31.03.2023		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\От отдела ОТ	9
10	1.4.2 "Электрозащитные средства"	План по оснащению средствами защиты при работе под напряжением бригад филиала ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС" на 2024 год, (.pdf, .xlsx)	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"				3 250,26	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\От отдела ОТ	10
11	1.4.2 "Электрозащитные средства"	Распоряжение	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		13.07.2022 №552			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\От отдела ОТ	11

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
12	1.4.2 "Электрозащитные средства"	Перечень средств защиты под напряжением на ВЛИ напряжением 0,4 кВ	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		18.12.2020			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\От отдела ОТ	12
13	1.4.2 "Электрозащитные средства"	Приказ	ПАО "Россети Сибирь"	О внесении изменений и дополнений в приказ от 30.12.2014 №1028 (учетная политика)	от 30.08.2022 № 220	действует		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\От отдела ОТ	13
14	1.4.2 "Электрозащитные средства"	Приложение к приказу	ПАО "Россети Сибирь"	О внесении изменений и дополнений в приказ от 30.12.2014 №1028 (учетная политика)	№ 1 (к приказу от 30.08.2022 № 220)	действует		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\От отдела ОТ	14
15	1.4.2 "Электрозащитные средства"	Ожидаемые затраты по поставке электрозащитных средств в 2023 году	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"			действует	13 360,01	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\От отдела ОТ	15
16	1.4.2 "Электрозащитные средства"	Приказ	ПАО "Россети Сибирь"		29.12.2021 №275	действует		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\От отдела ОТ	16
17	1.4.2 "Электрозащитные средства"	Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках	Министерство энергетики РФ		30.06.2003 №261	действует		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\От отдела ОТ	17
18	1.4.2 "Электрозащитные средства"	Ожидаемое на приобретение средств защиты при работе под напряжением в 2023 году (выгрузка)	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"			действует	3 651,77	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\От отдела ОТ	18

С учетом вышеизложенного, расходы на электрозащитные средства на 2024 год составили 18 638,29 тыс. руб.

Фактические расходы на мебель за 2022 год составили с учетом фактическим потребности в материалах 18 036, 89 тыс. руб. (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.2. Эл.защ. ср-ва\От отдела ОТ; файл 4).

папка 1.4.3. «прочие СИЗ»

Плановые расходы на 2024 год

Расходы на прочие сиз предприятие заявляет расходы на 2024 год в сумме 16 266,45 тыс. руб. (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.3. Пр. СИЗ\от отдела ОТ) в обоснование предприятие предоставляет:

- пояснительная записка (файл 2);
- план по оснащению СИЗ (файл 10);
- ожидаемые СИЗ в 2023 году часть 1,2 (файл 8,9).

Расчет потребности филиал в средствах защиты при работе на высоте на 2024 год рассчитан количественно в разрезе их номенклатур и приведен в Плане по оснащению средствами индивидуальной защиты и средствами защиты от падения с высоты работников и бригад на 2024 г.

С учетом предоставленных материалов, в необходимой валовой выручке на 2024 год учтены расходы в соответствии с фактической потребностью в материалах за 2022 год с учетом ИПЦ, в сумме 1330 тыс. руб. = 1 172, 66 * 1,058*1,072.

Фактические расходы за 2022 год

Фактические расходы за 2022 год по данным предприятия на электрозащитные средства составили 1 172,66 тыс. руб. (путь ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.3. Пр. СИЗ)

- пояснительную записку (файл 2);
- договоры за 2022-23 год (путь: З передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.3. Пр. СИЗ\1 Д-ры 2022; ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.3. Пр. СИЗ\2 Д-ры 2023);
- счет-фактуры за 2022 год (путь: З передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.3. Пр. СИЗ\1 Д-ры 2022; ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.3. Пр. СИЗ\2 Д-ры 2023);
- выгрузка, фактических расходов за 2022 год (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.3. Пр. СИЗ\от отдела ОТ; файл 4);
- реестр обосновывающих документов предприятия (таблица 13).

Таблица 13

Реестр обосновывающих документов предприятия расходы на прочие СИЗ

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	1.4.3 "Прочие СИЗ"	**ИТОГО 2024 год**					**16 266,45**			
2	1.4.3 "Прочие СИЗ"	Пояснительная записка по статье 1.4.3 "Прочие СИЗ"	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"					1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.3. Пр. СИЗ\от отдела ОТ	2
3	1.4.3 "Прочие СИЗ"	Расчет на 2024 год	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"					1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.3. Пр. СИЗ\от отдела ОТ	3
4	1.4.3 "Прочие СИЗ"	Расшифровка фактических затрат за 2022 год по прочим СИЗ (себестоимость передачи электроэнергии) - выгрузка из ПК SAP ERP в екселе	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"					1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.3. Пр. СИЗ\от отдела ОТ	4
5	1.4.3 "Прочие СИЗ"	Расшифровка фактических затрат за 2022 год по по прочим СИЗ (себестоимость передачи электроэнергии) - выгрузка из ПК SAP ERP скан	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"					1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.3. Пр. СИЗ\от отдела ОТ	5
6	1.4.3 "Прочие СИЗ"	Договор	ООО "Сп.Стандарт"	Поставка средств защиты головы, рук, органов зрения, слуха, дыхания	№02.4200.2383.22 от 10.06.2022	2022	3 995,44	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.3. Пр. СИЗ\от отдела ОТ	6
7	1.4.3 "Прочие СИЗ"	Правила по ОТ при работе на высоте			от 16.11.2020 №782			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.3. Пр. СИЗ\от отдела ОТ	7
8	1.4.3 "Прочие СИЗ"	Ожидаемые затраты по поставке прочих СИЗ в 2023 году (часть 1)	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"			действует	4 434,71	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.3. Пр. СИЗ\от отдела ОТ	8
9	1.4.3 "Прочие СИЗ"	Ожидаемые затраты по поставке прочих СИЗ в 2023 году (часть 2)	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"			действует	11 921,09	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.3. Пр. СИЗ\от отдела ОТ	9
10	1.4.3 "Прочие СИЗ"	План по оснащению СИЗ работников и бригад филиала ПАО "Россети Сибирь" -	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"				16 266,45	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.3. Пр. СИЗ\от отдела ОТ	10

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		"Кузбассэнерго - РЭС" на 2024 год								
11	1.4.3 "Прочие СИЗ"	Договор	ООО "ГРАФИКА СОЛЮШЕН"	Поставка средств защиты для работы на высоте	02.4200.178.23	07.02.2023-07.02.2024	12 169,62	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.3. Пр. СИЗ\от отдела ОТ	11
12	1.4.3 "Прочие СИЗ"	Письмо	ПАО "Россети Сибирь"	О несчастном случае, произошедшем 28.06.2022 в филиале ПАО «ФСК ЕЭС» - Кубанское ПМЭС	05.08.2022 № 1/05/232-вн	действует		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.3. Пр. СИЗ\от отдела ОТ	12
13	1.4.3 "Прочие СИЗ"	Коммерческое предложение	ООО "СФЕРОТЕК"		01.03.2023	действует	120,88	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.3. Пр. СИЗ\от отдела ОТ	13
14	1.4.3 "Прочие СИЗ"	Коммерческое предложение	ООО "ГРАФИК СОЛЮШЕН"		01.03.2023	действует	129,67	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.3. Пр. СИЗ\от отдела ОТ	14
15	1.4.3 "Прочие СИЗ"	Коммерческое предложение	ООО "АВЕНЮ"		01.03.2023	действует	126,37	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.4.3. Пр. СИЗ\от отдела ОТ	15

С учетом вышеизложенного, расходы на прочие СИЗ на 2024 год составили 1 330 тыс. руб. = 1 172, 66 * 1,058*1,072

Фактические расходы на прочие СИЗ за 2022 год составили с учетом фактическим потребности в материалах 1 172,66 тыс. руб. (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.4.3. Пр. СИЗ\от отдела ОТ; файл 5).

Всего расходы по статье спец одежда отражены в таблице 14.

Таблица 14

Расходы, учтенные в необходимой валовой выручке на 2024 год и за 2022 год по статье расходов спец одежда

Наименование	Факт 2022	Факт 2022	План 2024	План 2024
	Предложение Россети	РЭК Кузбасса	Предложение Россети	РЭК Кузбасса
Спец одежда	67 462,43	67 462,43	189 707	154 965, 18
в том числе				
1.4.1. спецодежда	48 252,87	48 252,87	151 551,91	134 996,59
1.4.2. электрозащитные средства	18 036,89	18 036,89	21 888,59	18 638,59
1.4.3. прочие средства индивидуальной защиты	1 172,66	1 172,66	16 266,45	1 330,00

в т. ч. папка 1.5.2.«Расходные материалы для оргтехники»

Плановые расходы на 2024 год

Расходы на материалы для оргтехники предприятие заявляет расходы на 2024 год в сумме 26 153,46 тыс. руб. (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК) в обоснование предприятие предоставляет:

- пояснительная записка (файл 2);
- договоры 22-23 гг, протоколы, счет-фактуры, акты списания, коммерческие предложение (ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК, файл 6-140);

С учетом предоставленных материалов, в необходимой валовой выручке на 2024 год учтены расходные материалы в оргтехнике в соответствии с фактической потребностью в материалах за 2022 год с учетом ИПЦ, в сумме 11 987, 46 тыс. руб. = 10 569,31 * 1,058*1,072.

Фактические расходы за 2022 год

Фактические расходы за 2022 год по данным предприятия расходные материалы на оргтехнику составили 12 106,82 тыс. руб. (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК)

- пояснительная записка (файл 2);
- договоры 22-23 гг, протоколы, счет-фактуры, акты списания, коммерческие предложение (ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК, файл 6-140);
- выгрузка, фактических расходов за 2022 год (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК; файл 4);
- реестр обосновывающих документов предприятия (таблица 15).

Таблица 15

Реестр обосновывающих документов предприятия расходы на

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1		**ИТОГО 2024 год**					**24 181,06**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	1
2	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Пояснительная записка						1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	2
3	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Расчёт						1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	3
4	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Расшифровка фактических затрат за 2022 год по статье 1.5.2. Расходные материалы для оргтехники - выгрузка из ПК SAP ERP в формате .xls					10 569,31	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	4
5	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Расшифровка фактических затрат за 2022 год по статье 1.5.2. Расходные материалы для оргтехники - выгрузка из ПК SAP ERP в формате .pdf						1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	5
6	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Договор**	**ООО "Сатурн КС"**	**Поставка обрудования для системы внутрикорпоративных коммуникаций**	**№ 02.4000.497.21 от 27.12.2021**	**Срок поставки Продукции: в течении 50 (пятидесяти) календарных дней от даты аодписания Заявки Поставщиком (п.5.10)**	**9 837,58**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	6
7	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Дополнительное соглашение к договору	ООО "Сатурн КС"	Поставка обрудования для системы внутрикорпоративных коммуникаций	№ 02.4000.497.21ДС 1 от 14.03.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	7
8	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Дополнительное соглашение к договору	ООО "Сатурн КС"	Поставка обрудования для системы внутрикорпоративных коммуникаций	№ 02.4000.497.21ДС 2 от 23.03.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	8
9	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Протокол ПДКК	ООО "Сатурн КС"	Поставка обрудования для системы внутрикорпоративных коммуникаций	№21-4132/32110836988 /4 от 16.12.2021			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	9
10	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Счёт-фактура	ООО "Сатурн КС"	Поставка обрудования для системы внутрикорпоративных коммуникаций	№311 от 31.01.2022		1 323,01	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	10

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
11	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Договор**	**ООО "Новые Телеком Решения"**	**Поставка активного сетевого оборудования**	**№ 02.4000.310.21 от 10.08.2021**	**Срок поставки Продукции: в течении 8 (восьми) недель с момента направления заявки Поставщику в электронном виде (п.5.10)**	**18 540,88**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	11
12	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Дополнительное соглашение к договору	ООО "Новые Телеком Решения"	Поставка активного сетевого оборудования	№ 02.4000.310.21ДС 1 от 15.09.2021			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	12
13	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Дополнительное соглашение к договору	ООО "Новые Телеком Решения"	Поставка активного сетевого оборудования	№ 02.4000.310.21ДС 2 от 03.12.2021			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	13
14	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Дополнительное соглашение к договору	ООО "Новые Телеком Решения"	Поставка активного сетевого оборудования	№ 02.4000.310.21ДС 3 от 20.12.2021			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	14
15	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Протокол ПДКК	ООО "Новые Телеком Решения"	Поставка активного сетевого оборудования	№5/149р от 29.07.2021			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	15
16	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Счёт-фактура	ООО "Новые Телеком Решения"	Поставка активного сетевого оборудования	№2021111102 от 11.11.2021		450,20	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	16
17	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Договор**	**АО "Актив-софт"**	**Поставка комплектующих и запасных частей для средств вычислительной и оргтехники**	**№ 02.4000.335.21 от 06.09.2021**	**Срок поставки Продукции: в течении 120 (ста двадцати) календарных дней от даты аодписания Заявки Поставщиком (п.3.1)**	**3 538,70**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	17
18	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Протокол ПДКК	АО "Актив-софт"	Поставка комплектующих и запасных частей для средств вычислительной и оргтехники	Протокол ПДКК №21-8041/32110524468/4 от 25.08.2021			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	18
19	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Счёт-фактура	АО "Актив-софт"	Поставка комплектующих и запасных частей для средств вычислительной и оргтехники	№ УП-1130 от 28.02.2022		404,60	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	19
20	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Договор**	**ООО "АЙТИКС"**	**Поставка средств вычислительной и оргтехники**	**№ 02.4200.7.22 от 11.01.2022**	**Срок поставки Продукции: в течении 50 (пятидесяти) календарных дней от даты аодписания Заявки Поставщиком (п.3.3)**	**4 036,45**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	20
21	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Протокол ПДКК	ООО "АЙТИКС"	Поставка средств вычислительной и оргтехники	№21-8065/32110802732/7 от 28.12.2021			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	21

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
22	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Счёт-фактура	ООО "АЙТИКС"	Поставка средств вычислительной и оргтехники	Счёт-фактура № КААА0000060/4205 от 01.02.2022		539,00	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	22
23	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Счёт-фактура	ООО "АЙТИКС"	Поставка средств вычислительной и оргтехники	№КААА0000049/4205 от 28.01.2022		733,23	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	23
24	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Счёт-фактура	ООО "АЙТИКС"	Поставка средств вычислительной и оргтехники	№КААА0000062/4205 от 01.02.2022		817,54	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	24
25	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Договор**	**ООО "АЙТИКС"**	**Поставка средств связи**	**№ 02.4200.101.22 от 25.01.2022**	**Срок поставки Продукции: в течении 50 (пятидесяти) календарных дней от даты аодписания Заявки Поставщиком (п.3.3)**	**1 015,87**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	25
26	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Протокол ПДКК	ООО "АЙТИКС"	Поставка средств связи	№21-1166/32110822070/3 от 13.01.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	26
27	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Счёт-фактура	ООО "АЙТИКС"	Поставка средств связи	Счёт-фактура №КААА0000147_4205 от 03.03.2022		998,36	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	27
28	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Договор**	**ООО "Орион Кузбасс"**	**Поставка систем видеонаблюдения**	**№ 02.4200.3624.22 от 13.09.2022**	**Срок поставки Продукции: в течении 40 (сорока) календарных дней от даты аодписания Заявки Поставщиком (п.3.1)**	**374,00**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	28
29	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Аналитическая записка	ООО "Орион Кузбасс"	Поставка систем видеонаблюдения	№ б-н от 07.09.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	29
30.0	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Счёт-фактура	ООО "Орион Кузбасс"	Поставка систем видеонаблюдения	№47 от 20.10.2022		374,00	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.0.
30.1	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Договор**	**ООО "СВС-Сервис"**	**Расходные материалы для оргтехники**	**№ 02.4200.4388.21 от 30.12.2021**	**31.12.2022**	**3 296,49**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.1.
30.2	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Протокол	ООО "СВС-Сервис"	Расходные материалы для оргтехники	№ 21-1164/32110822074/3 от 23.12.2021			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.2.

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
30.3	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	счет-фактура	ООО "СВС-Сервис"	Расходные материалы для оргтехники	№933 от 02.09.2022		1 084,53	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.3.
30.4	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	товарная накладная	ООО "СВС-Сервис"	Расходные материалы для оргтехники	№936 от 02.09.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.4.
30.5	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	счет-фактура	ООО "СВС-Сервис"	Расходные материалы для оргтехники	№1532 от 11.11.2022		676,20	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.5.
30.6	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	товарная накладная	ООО "СВС-Сервис"	Расходные материалы для оргтехники	№1182 от 11.11.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.6.
30.7	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Договор**	**ООО "Софтлайн Проекты"**	**Поставка средств вычислительной и оргтехники**	**№ 02.4200.4696.22 от 28.12.2022**	**31.12.2023**	**1 208,75**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.7.
30.8	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Выписка ЦКК	ООО "Софтлайн Проекты"	Поставка средств вычислительной и оргтехники	№104 от 20.12.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.8.
30.9	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Универсальный передаточный документ	ООО "Софтлайн Проекты"	Поставка средств вычислительной и оргтехники	№ Pr008562 от 30.12.2022		846,71	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.9.
30.10.	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Универсальный передаточный документ	ООО "Софтлайн Проекты"	Поставка средств вычислительной и оргтехники	№ Pr008588 от 30.12.2022		208,09	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.10.
30.11.	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Универсальный передаточный документ	ООО "Софтлайн Проекты"	Поставка средств вычислительной и оргтехники	№ Pr008666 от 30.12.2022		153,95	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.11.
30.12.	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Договор**	**ООО "ЭДЕЛЬ"**	**Поставка комплектующих и запасных частей для средств вычислительной и оргтехники**	**№ 02.4000.483.21 от 16.12.2021**	**31.12.2022**	**8 992,88**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.12.
30.13.	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Протокол	ООО "ЭДЕЛЬ"	Поставка комплектующих и запасных частей для средств вычислительной и оргтехники	№ 21-4114/32110730417 /3 от 22.11.2021			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.13.
30.14.	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	счет- фактура	ООО "ЭДЕЛЬ"	Поставка комплектующих и запасных частей для средств вычислительной и оргтехники	№406 от 24.12.2021		1 066,46	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.14.
30.15.	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	товарная накладная	ООО "ЭДЕЛЬ"	Поставка комплектующих и запасных частей для средств вычислительной и оргтехники	№406 от 24.12.2021			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.15.
30.16.	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Договор**	**ООО ВИДЕОСЕК**	**Поставка системы видеонаблюдения**	**№ 02.4200.27.22 от 14.01.2022**	**31.12.2022**	**505,17**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.16.

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
30.17.	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Протокол	ООО ВИДЕОСЕК	Поставка системы видеонаблюдения	№ 21-1162/32110807339/3 от 22.12.2021			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.17.
30.18.	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	счет- фактура	ООО ВИДЕОСЕК	Поставка системы видеонаблюдения	№9 от 14.02.2022		109,23	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.18.
30.19.	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	товарная накладная	ООО ВИДЕОСЕК	Поставка системы видеонаблюдения	№13 от 14.02.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.19.
30.20.	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Договор**	**ООО СВС-Сервис**	**Поставка комплектующих и запасных частей для средств вычислительной и оргтехники**	**№ 02.4200.4385.21 от 29.12.2021**	**31.12.2022**	**1 594,49**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.20.
30.21.	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Протокол	ООО СВС-Сервис	Поставка комплектующих и запасных частей для средств вычислительной и оргтехники	№ 21-8063/32110770773/5 от 16.12.2021			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.21.
30.22.	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	счет- фактура	ООО СВС-Сервис	Поставка комплектующих и запасных частей для средств вычислительной и оргтехники	№157 от 21.02.2022		1 511,57	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.22.
30.23.	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	товарная накладная	ООО СВС-Сервис	Поставка комплектующих и запасных частей для средств вычислительной и оргтехники	№158 от 21.02.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.23.
30.24.	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	счет- фактура	ООО СВС-Сервис	Поставка комплектующих и запасных частей для средств вычислительной и оргтехники	№404 от 28.04.2022		19,46	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.24.
30.25.	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	товарная накладная	ООО СВС-Сервис	Поставка комплектующих и запасных частей для средств вычислительной и оргтехники	№406 от 28.04.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.25.
30.26.	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Договор**	**ООО «ЕВРОИНСТАЛЛ»**	**Оборудование связи**	**№ 02.4200.1915.22 от 25.05.2022**	**31.12.2022**	**12,33**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.26.
30.27.	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Аналитическая записка	ООО «ЕВРОИНСТАЛЛ»	Оборудование связи	№ б/н от 06.05.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.27.
30.28.	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Универсальный передаточный документ	ООО «ЕВРОИНСТАЛЛ»	Оборудование связи	№2938 от 06.06.2022		12,33	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.28.
30.29.	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Договор**	**ООО «КРОМЕКС»**	**Комплектующие и запасные части для средств связи**	**№ 02.4200.4259.21 от 27.12.2021**	**31.12.2022**	**35,59**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.29.
30.30.	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Аналитическая записка	ООО «КРОМЕКС»	Комплектующие и запасные части для средств связи	№ б/н от 16.12.2021			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.30.

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
30.31.	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	счет фактура	ООО «КРОМЕКС»	Комплектующие и запасные части для средств связи	№1738 от 28.12.2021		35,59	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.31.
30.32.	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	товарная накладная	ООО «КРОМЕКС»	Комплектующие и запасные части для средств связи	№1905 от 28.12.2021			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.32.
30.33.	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Договор**	**ООО «АЙТИКС»**	**Антенна Антей 906**	**№ 02.4200.269.22 от 07.02.2022**		**12,62**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.33.
30.34.	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Аналитическая записка	ООО «АЙТИКС»	Антенна Антей 906	№ б/н от 02.02.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.34.
30.35	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Универсальный передаточный документ	ООО «АЙТИКС»	Антенна Антей 906	№ КАААА0000100/4205 от 15.02.2022		12,62	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	30.35
31	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			5900979730 от 26.08.2022	2022	273,18	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	31
32	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			5900979881 от 01.08.2022	2022	384,95	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	32
33	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			5900979895 от 01.08.2022	2022	261,57	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	33
34	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			5900980568 от 01.08.2022	2022	1 663,26	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	34
35	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			5901261579 от 31.10.2022	2022	439,78	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	35
36	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			5901266929 от 31.10.2022	2022	822,98	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	36
37	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			5901267347 от 31.10.2022	2022	91,77	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	37
38	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			5901267362 от 31.10.2022	2022	123,40	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	38
39	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			5901267520 от 31.10.2022	2022	9,45	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	39
40	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			5901363577 от 01.11.2022	2022	53,08	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	40

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
41	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			5901363579 от 01.11.2022	2022	26.76	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	41
42	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			5901379704 от 01.11.2022	2022	140,73	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	42
43	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			5901381103 от 23.11.2022	2022	448.02	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	43
44	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			5901382539 от 23.11.2022	2022	837.43	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	44
45	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			5900696667 от 30.06.2022	2022	256.49	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	45
46	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			5900979806 от 01.08.2022	2022	386.03	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	46
47	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			5900980624 от 01.08.2022	2022	114.47	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	47
48	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			5901267360 от 31.10.2022	2022	72,17	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	48
49	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			5901382193 от 23.11.2022	2022	400.86	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	49
50	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			5901382242 от 23.11.2022	2022	4,88	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	50
51	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			№ 5900033605 от 31.01.2023	2022	706,48	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	51
52	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			№ 5900980601 от 01.08.2022		443.33	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	52
53	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			№ 5901261433 от 31.10.2022		108,57	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	53

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
54	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			№ 5901261434 от 31.10.2022		146.03	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	54
55	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			№ 5901261435 от 31.10.2022		221.34	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	55
56	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			№ 5901261438 от 31.10.2022		317.29	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	56
57	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			№ 5901267157 от 31.10.2022		363.39	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	57
58	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			№ 5901363754 от 01.11.2022		292.12	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	58
59	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			№ 5901363757 от 01.11.2022		482.76	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	59
60	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			№ 5901363759 от 01.11.2022		230.83	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	60
61	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			№ 5901363792 от 01.11.2022		257.21	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	61
62	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			№ 5901363795 от 01.11.2022		353.81	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	62
63	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			№ 5901375888 от 18.11.2022		198.19	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	63
64	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			№ 5901375891 от 18.11.2022		229.85	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	64
65	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			№ 5901375894 от 18.11.2022		74.32	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	65
66	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			№ 5901375899 от 18.11.2022		148.64	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	66

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
67	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			№ 5901375908 от 18.11.2022		49.55	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	67
68	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Требование-накладная			№ 5901129596 от 29.09.2022		13.25	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	68
69	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			№ 5901370552 от 15.11.2022		4.67	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	69
70	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			№ 5901417046 от 01.11.2022		14.00	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	70
71	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			№ 5901492526 от 08.12.2022		4.67	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	71
72	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Акт списания			№ 5901514466 от 22.12.2022		4.67	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	72
73	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Требование-накладная			№ 5901129182 от 29.09.2022		42.30	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	73
74	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Авансовый отчет с приложением приходных ордеров(4 шт), чеков(4 шт)			№34 от 08.02.2022	2022	32.00	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	74
75	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Авансовый отчет с приложением приходных ордеров(1 шт), чеков(1 шт)			№94 от 16.04.2022	2022	10.00	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	75
76	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Авансовый отчет с приложением приходных ордеров(1 шт), чеков(1 шт)			№102 от 16.05.2022	2022	10.00	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	76
77	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Авансовый отчет с приложением приходных ордеров(1 шт), чеков(1 шт)			№140 от 20.06.2022	2022	16.90	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	77
78	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Авансовый отчет с приложением приходных ордеров(1 шт), чеков(1 шт)			№82 от 14.07.2022	2022	15.00	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	78
79	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Авансовый отчет с приложением приходных ордеров(1 шт), чеков(1 шт)			№2 от 02.08.2022	2022	15.00	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	79

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
80	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Авансовый отчет с приложением приходных ордеров(1 шт), чеков(1 шт)			№110 от 18.08.2022	2022	1,00	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	80
81	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Авансовый отчет с приложением приходных ордеров(1 шт), чеков(1 шт)			№4 от 01.09.2022	2022	35,00	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	81
82	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	**Выгрузка заявок на потребность в ТМЦ на 2023 год из SAP ERP**				**2023**	**23 095,57**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	82
82.1	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Перечень СВТ и ОТ, находящихся в эксплуатации на рабочих местах филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго-РЭС"						1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	82.1
83	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Протокол АТК			№ АТК/2-158 от 20.05.2022	2023		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	83
84	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Основное техническое решение**			**Техническое решение по вопросу оснащения опор ВЛ 110 кВ средствами фото фиксации (фотоловушки)**	**2023**	**4 439,30**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	84
85	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "Авалон"		№ б-н от 26.02.2023	2023	4 608,22	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	85
86	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "Бизнес Инновации"		№ б-н от 27.02.2023	2023	4 789,50	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	86
87	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "Орион Кузбасс"		№ 9 от 27.02.2023	2023	4 439,30	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	87
88	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Приказ			№ 60 от 09.03.2022	2023		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	88
89	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Основное техническое решение**			**Техническое решение по вопросу оснащения систем звукозаписи диспетчерских переговоров ключами к ПО СПРУТ-7 для записи переговоров по IP-телефонии**	**2023**	**1 128,00**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	89
90	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "Орион Кузбасс"		№ 9 от 27.02.2023	2023	1 128,00	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	90

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
91	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "Бизнес Инновации"		№ б-н от 27.02.2023	2023	1 232,16	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	91
92	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "Авалон"		№ б-н от 26.02.2023	2023	1 251,36	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	92
93	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	**Выгрузка заявок на потребность в ТМЦ на 2023 год из SAP ERP централизованные закупки**				**2023**	**1 359,35**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	93
93.1	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Приказ			№ 77 от 03.06.2020			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	93.1
94	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "Бизнес Инновации"		№ б-н от 15.02.2023	2023		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	94
95	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "Бизнес Инновации"		№ б-н от 15.02.2023	2023		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	95
96	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "Бизнес Инновации"		№ б-н от 16.02.2023	2023		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	96
97	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "Бизнес Инновации"		№ б-н от 15.02.2023	2023		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	97
98	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "Бизнес Инновации"		№ б-н от 17.02.2023	2023		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	98
99	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "Бизнес Инновации"		№ б-н от 15.02.2023	2023		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	99
100	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "Орион Кузбасс"		№ 10 от 16.02.2023	2023		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	100
101	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "Орион Кузбасс"		№ 9 от 16.02.2023	2023		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	101

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
102	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "Орион Кузбасс"		№ 11 от 16.02.2023	2023		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	102
103	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "Орион Кузбасс"		№ 12 от 16.02.2023	2023		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	103
104	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "Орион Кузбасс"		№ 13 от 16.02.2023	2023		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	104
105	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "Орион Кузбасс"		№ 8 от 16.02.2023	2023		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	105
106	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "АВАЛОН"		№ б-н от 17.02.2023	2023		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	106
107	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "АВАЛОН"		№ б-н от 17.02.2023	2023		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	107
108	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "АВАЛОН"		№ б-н от 16.02.2023	2023		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	108
109	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "АВАЛОН"		№ б-н от 16.02.2023	2023		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	109
110	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "АВАЛОН"		№ б-н от 16.02.2023	2023		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	110
111	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Коммерческое предложение	ООО "АВАЛОН"		№ б-н от 16.02.2023	2023		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	111
112	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Договор**	**ООО "Б-Агро"**	**Расходные материалы для оргтехники**	**№ 02.4200.4533.22 от 20.12.2022**	**31.12.2023**	**3 147,50**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	112
113	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Протокол	ООО "Б-Агро"	Расходные материалы для оргтехники	№ 22-1144/32211771606/3 от 08.12.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	113

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
114	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Договор**	**ООО "КузбассОптТорг"**	**Поставка комплектующих и запасных частей для средств вычислительной и оргтехники**	**№ 02.4200.4578.22 от 19.12.2022**	**31.12.2023**	**2 257,75**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК	114
115	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Протокол	ООО "КузбассОптТорг"	Поставка комплектующих и запасных частей для средств вычислительной и оргтехники	№ 22-8019/32211771517 /5 от 02.12.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК	115
116	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Договор**	**ООО "Софтлайн Трейд"**	**Поставка оргтехники и комплектующих**	**№ 02.4000.3.23 от 11.01.2023**	**31.12.2023**	**11 998,10**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК	116
117	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Протокол	ООО "Софтлайн Трейд"	Поставка оргтехники и комплектующих	№ 22-1160/32211771882 /5 от 26.12.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК	117
118	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Договор**	**ООО "ТЕХНОЛАБ"**	**Поставка системы бесперебойного питания**	**№ 02.4200.4403.22 от 05.12.2022**	**31.12.2023**	**2 833,50**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК	118
119	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Протокол	ООО "ТЕХНОЛАБ"	Поставка системы бесперебойного питания	№ 22-8021/32211772898 /3 от 24.11.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК	119
120	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Договор**	**ООО "МИДИКТ"**	**Поставка системы видеонаблюдения**	**№ 02.4200.57.23 от 13.01.2023**	**31.12.2023**	**1 183,65**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК	120
121	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Протокол	ООО "МИДИКТ"	Поставка системы видеонаблюдения	№ 22-1187/32211876458 /4 от 27.12.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК	121
122	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Договор**	**ООО "КузбассОптТорг"**	**Поставка средств вычислительной и оргтехники**	**№ 02.4200.76.23 от 23.01.2023**	**31.12.2023**	**2 078,07**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК	122
123	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Протокол	ООО "КузбассОптТорг"	Поставка средств вычислительной и оргтехники	№ 22-8032/32211877931 /7 от 11.01.2023			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК	123
124	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Договор**	**ООО "Галэском"**	**Поставка средств связи**	**№ 02.4200.16.23 от 09.01.2023**	**31.12.2023**	**722,30**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК	124

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
125	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Протокол	ООО "Галэском"	Поставка средств связи	№ 56-КуЭ от 19.12.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	125
126	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**Договор**	**ООО "КузбассОптТорг"**	**Поставка комплектующих и запасных частей для средств связи**	**№ 02.4200.4687.22 от 28.12.2022**	**31.12.2023**	**21,45**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	126
127	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Аналитическая записка	ООО "КузбассОптТорг"	Поставка комплектующих и запасных частей для средств связи	№ от 22.12.2022			1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	127
128	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Универсальный передаточный документ	ООО "КузбассОптТорг"	Поставка комплектующих и запасных частей для средств связи	№ ККОТ0000034/ОП05 от 16.01.2023		6,93	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	128
129	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Универсальный передаточный документ	ООО "КузбассОптТорг"	Поставка комплектующих и запасных частей для средств связи	№ ККОТ0000029/ОП05 от 13.01.2023		7,87	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	129
130	**1.5.2. Расходные материалы для оргтехники**	**План закупок 2024 г.**					**24 181,06**	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	130
131	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Комплексная программа по восстановлению системы пожарной сигнализации на объектах филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго РЭС" с 2024 по 2028 гг						1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	131
132	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Сведения по оргтехнике (печатное оборудование) по филиалу ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго РЭС" на 01.03.2023 в формате .pdf						1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	132
133	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Сведения по оргтехнике (печатное оборудование) по филиалу ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго РЭС" на 01.03.2023 в формате .xls						1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Матлы для ПК	133

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
134	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Сведения о ПК и мониторах филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго РЭС" на 01.03.2023 в формате .pdf						1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК	134
135	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Сведения о ПК и мониторах филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго РЭС" на 01.03.2023 в формате .xls						1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК	135
136	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Обосновывающие документы ИА на ПК,сервера, сетевое оборудование	ПАО "Россети Сибирь"					1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК	136
137	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Обосновывающие документы ИА на расходные материалы для оргтехники	ПАО "Россети Сибирь"					1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК	137
138	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Обосновывающие документы ИА на средства связи	ПАО "Россети Сибирь"					1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК	138
139	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Смета ИА за 2022	ПАО "Россети Сибирь"				1847,22	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК	139
140	1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	Смета ИА на 2024	ПАО "Россети Сибирь"				1929,88	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК	140

С учетом вышеизложенного, расходы для оргтехники на 2024 год составили 11 987,46 тыс. руб. = 10 569, 31* 1,058*1,072

Фактические расходы на материалы для оргтехники за 2022 год составили с учетом фактическим потребности в материалах 10 569,31 тыс. руб. (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.2. Мат-лы для ПК; файл 4).

Всего расходы на материалы для оргтехники отражены в таблице 16.

Таблица 16

Расходы, учтенные в необходимой валовой выручке на 2024 год и за 2022 год по статье расходов материалы для оргтехники

Наименование	Факт 2022	Факт 2022	План 2024	План 2024
	Предложение Россети	РЭК Кузбасса	Предложение Россети	РЭК Кузбасса
1.5.2. Расходные материалы для оргтехники	12 106,281	10 569,31	26 153	11 987,4577

в т. ч. папка 1.5.4.«Мебель»

Плановые расходы на 2024 год

Расходы на мебель на 2024 год в сумме 4 538,96 тыс. руб. (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.4. Мебель) в обоснование предприятие предоставляет:

- пояснительная записка (файл 2)
- расчет затрат на 2024 год (файл 10);
- договоры, счет -фактуры, протоколы закупок (ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.4. Мебель);
- план график обеспечения мебелью (файл 8);

С учетом предоставленной предприятием выгрузкой мебели в подотчете сотрудников (файл 6) с учетом планового окончания срока полезного использования в 2024 году составит 659, 78 тыс. руб. (цены учтены предприятием в соответствии с заключенными договорами 2023 года).

Таким образом, в необходимой валовой выручке на 2024 год учтены расходы на мебель в сумме 707, 28 тыс. руб.= 659,78 тыс. руб. * 1,072

Фактические расходы за 2022 год расходы на мебель

Фактические расходы за 2022 год по данным предприятия расходы на мебель составили 3060,76 тыс. руб. (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.4. Мебель), в обоснование представлены следующие документы:

- - пояснительная записка (файл 2);
- договоры, счет -фактуры, протоколы закупок (ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.4. Мебель);
- выгрузка, фактических расходов за 2022 год (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.4. Мебель; файл 6);
- реестр обосновывающих документов предприятия (таблица 17).

Таблица 17

Реестр обосновывающих документов предприятия

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
		ИТОГО 2024 год					**4 250,73**	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	
	1.5.4 Мебель	Пояснительная записка						1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	2
	1.5.4 Мебель	Расчет затрат на 2024 год					4 250,73	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	3
	1.5.4 Мебель	Факт затрат (выгрузка из ПК SAP) за 2022 год по статье 1.5.4. Мебель (себестоимость передачи электроэнергии).					3 061,29	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	4
	1.5.4 Мебель	Факт затрат (выгрузка из ПК SAP) за 2022 год по статье 1.5.4. Мебель (себестоимость передачи электроэнергии). В формате .pdf					3 061,29	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	5
	1.5.4 Мебель	Выгрузка по мебели, находящейся в подотчете материально ответственных сотрудников подразделений филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго-РЭС"						1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	6
	1.5.4 Мебель	Расчеты затрат на приобретение мебели, взамен мебели с истекшим сроком службы, для обеспечения рабочих мест сотрудников филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» в 2024-2028 г.г.						1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	7
	1.5.4 Мебель	План-график замены мебели с истекшим сроком службы в подразделениях филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго-РЭС".						1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	8
	1.5.4 Мебель	Документация по эксплуатации мебели						1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	9
	1.5.4 Мебель	Прайсы на мебель металлическую						1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	10
	1.5.4. Мебель	**Договор**	**ООО "Технологии Торговли"**	**Мебель производственная**	**№ 02.4200.4065.21 от 09.12.2021**	**31.12.2022**	**1 653,60**	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	11
	1.5.4. Мебель	Протокол	ООО "Технологии Торговли"	Мебель производственная	№ 72-КуЭ от 24.11.2021			1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	12
	1.5.4. Мебель	Универсальный передаточный документ	ООО "Технологии Торговли"	Мебель производственная	№ УТ-1102 от 24.12.2021		148,24	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	13
	1.5.4. Мебель	Универсальный передаточный документ	ООО "Технологии Торговли"	Мебель производственная	№ УТ-1103 от 24.12.2021		136,06	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	14

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
		ИТОГО 2024 год					**4 250,73**	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	
	1.5.4. Мебель	Универсальный передаточный документ	ООО "Технологии Торговли"	Мебель производственная	№ УТ-1097 от 24.12.2021		559,23	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	15
	1.5.4. Мебель	Универсальный передаточный документ	ООО "Технологии Торговли"	Мебель производственная	№ УТ-12 от 12.01.2022		277,08	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	16
	1.5.4. Мебель	Универсальный передаточный документ	ООО "Технологии Торговли"	Мебель производственная	№ УТ-11 от 12.01.2022		221,66	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	17
	1.5.4. Мебель	Универсальный передаточный документ	ООО "Технологии Торговли"	Мебель производственная	№ УТ-40 от 19.01.2022		71,01	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	18
	1.5.4. Мебель	Универсальный передаточный документ	ООО "Технологии Торговли"	Мебель производственная	№ УТ-51 от 24.01.2022		240,33	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	19
	1.5.4. Мебель	**Договор**	**ООО "АНТАРЕС"**		**№ 02.4200.4343.21 от 29.12.2021**	**31.12.2022**	**2 505,62**	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	20
	1.5.4. Мебель	Протокол	ООО "АНТАРЕС"	Мебель	№ 21-134-ОЭ от 17.12.2021			1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	21
	1.5.4. Мебель	Счет-фактура	ООО "АНТАРЕС"	Мебель	№2 от 28.01.2022		239,10	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	22
	1.5.4. Мебель	Товарная накладная	ООО "АНТАРЕС"	Мебель	№ АНТБ-000002 от 28.01.2022			1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	23
	1.5.4. Мебель	Счет-фактура	ООО "АНТАРЕС"	Мебель	№15 от 21.02.2022		667,91	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	24
	1.5.4. Мебель	Товарная накладная	ООО "АНТАРЕС"	Мебель	№ АНТБ-000013 от 21.02.2022			1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	25
	1.5.4. Мебель	Счет-фактура	ООО "АНТАРЕС"	Мебель	№34 от 15.03.2022		66,60	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	26
	1.5.4. Мебель	Товарная накладная	ООО "АНТАРЕС"	Мебель	№ АНТБ-000032 от 15.03.2022			1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	27
	1.5.4. Мебель	Счет-фактура	ООО "АНТАРЕС"	Мебель	№48 от 28.03.2022		474,81	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	28
	1.5.4. Мебель	Товарная накладная	ООО "АНТАРЕС"	Мебель	№ АНТБ-000042 от 28.03.2022			1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	29
	1.5.4. Мебель	Счет-фактура	ООО "АНТАРЕС"	Мебель	№47 от 28.03.2022		84,20	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	30
	1.5.4. Мебель	Товарная накладная	ООО "АНТАРЕС"	Мебель	№ АНТБ-000041 от 28.03.2022			1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	31
	1.5.4. Мебель	Счет-фактура	ООО "АНТАРЕС"	Мебель	№46 от 15.04.2022		461,60	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	32
	1.5.4. Мебель	Товарная накладная	ООО "АНТАРЕС"	Мебель	№ АНТБ-000040 от 15.04.2022			1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	33
	1.5.4. Мебель	Счет-фактура	ООО "АНТАРЕС"	Мебель	№83 от 27.04.2022		310,20	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	34
	1.5.4. Мебель	Товарная накладная	ООО "АНТАРЕС"	Мебель	№ АНТБ-000071 от 27.04.2022			1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	35
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900122585 от 22.02.2022		10,70	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	36
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900127693 от 25.02.2022		8,73	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	37
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900129413 от 28.02.2022		21,87	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	38
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900129995 от 28.02.2022		5,35	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	39
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900132395 от 28.02.2022		21,10	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	40
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900133105 от 28.02.2022		10,70	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	41
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованны			5900136820 от 28.02.2022		10,92	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	42

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
		ИТОГО 2024 год					**4 250,73**	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	
		х материальных ценностей								
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900214184 от 28.02.2022		21,07	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	43
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900222602 от 28.02.2022		26,36	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	44
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900234627 от 16.03.2022 1		32,77	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	45
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900236207 от 17.03.2022		8,94	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	46
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900237105 от 17.03.2022		43,54	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	47
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900237196 от 17.03.2022		41,90	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	48
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900237270 от 17.03.2022		7,40	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	49
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900237496 от 17.03.2022		153,43	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	50
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900238111 от 17.03.2022		156,68	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	51
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900239626 от 18.03.2022		8,44	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	52
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900239709 от 18.03.2022		10,70	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	53
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900239801 от 18.03.2022		32,77	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	54
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900240665 от 21.03.2022		277,08	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	55
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900240667 от 21.03.2022		10,70	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	56
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900240701 от 21.03.2022		16,39	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	57
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900240703 от21.03.2022		41,99	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	58
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900241182 от 21.03.2022		40,53	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	59
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900242704 от 01.03.2022		106,33	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	60
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900242745 от 21.03.2022		41,60	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	61
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900243251 от 22.03.2022		24,74	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	62
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900243769 от 22.03.2022		18,66	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	63
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900244155 от 22.03.2022		25,40	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	64

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
		ИТОГО 2024 год					**4 250,73**	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900244404 от 22.03.2022 1		335,85	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	65
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900245487 от 23.03.2022 1		12,66	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	66
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900245533 от 23.03.2022		115,90	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	67
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900246895 от 23.03.2022		8,44	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	68
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900248317 от 24.03.2022		25,46	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	69
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900250156 от 25.03.2022		73,91	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	70
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900254344 от 28.03.2022		493,64	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	71
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900255802 от 29.03.2022		5,00	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	72
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900259246 от 30.03.2022		11,67	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	73
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900261484 от 31.03.2022		10,70	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	74
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900261591 от 31.03.2022		32,99	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	75
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900264085 от 31.03.2022		219,96	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	76
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900264328 от 31.03.2022		21,99	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	77
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900264454 от 31.03.2022		29,27	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	78
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900268171 от 31.03.2022		5,00	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	79
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900275023 от 31.03.2022		20,59	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	80
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900338875 от 31.03.2022		21,60	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	81
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900359280 от 31.03.2022		64,20	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	82
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900365654 от 30.03.2022		13,40	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	83
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900370138 от 31.03.2022		19,67	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	84
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900382988 от 13.04.2022		6,00	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	85
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900384433 от 13.04.2022		11,40	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	86

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
		ИТОГО 2024 год					**4 250,73**	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900386534 от 14.04.2022		95,69	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	87
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900387518 от 14.04.2022		5,35	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	88
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900387544 от 14.04.2022		144,27	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	89
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900390676 от 19.04.2022		5,35	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	90
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900396378 от 19.04.2022		32,75	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	91
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900407808 от 01.04.2022		21,85	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	92
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900409896 от 26.04.2022		150,22	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	93
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900411714 от 27.04.2022		15,20	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	94
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900455411 от 29.04.2022		5,00	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	95
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900539820 от 19.05.2022		6,60	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	96
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900540214 от 19.05.2022		10,20	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	97
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900540527 от 19.05.2022		13,00	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	98
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900542320 от 19.05.2022		30,00	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	99
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900543935 от 20.05.2022		9,18	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	100
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900548569 от 24.05.2022		43,33	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	101
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900549050 от 24.05.2022		13,10	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	102
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900549967 от 25.05.2022		15,57	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	103
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900553642 от 26.05.2022		148,83	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	104
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900554044 от 26.05.2022		29,80	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	105
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900555798 от 26.05.2022		102,74	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	106
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900557810 от 27.05.2022		26,38	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	107
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900558613 от 26.05.2022		208,41	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	108

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
		ИТОГО 2024 год					**4 250,73**	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900560282 от 26.05.2022		69,20	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	109
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900565768 от 31.05.2022		18,00	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	110
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900569336 от 31.05.2022		37,11	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	111
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900663483 от 14.06.2022		126,60	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	112
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900665093 от 15.06.2022		221,54	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	113
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900671421 от 15.06.2022		18,00	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	114
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900676865 от 22.06.2022		20,00	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	115
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900682305 от 27.06.2022		18,00	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	116
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900682653 от 01.06.2022		75,75	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	117
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900819667 от 19.07.2022		3,60	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	118
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900825482 от 22.07.2022		93,78	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	119
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5900830409 от 26.07.2022		15,90	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	120
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5901098135 от 12.09.2022		14,80	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	121
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5901115342 от 22.09.2022		121,37	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	122
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5901132402 от 29.09.2022		30,94	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	123
	1.5.4 Мебель	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			5901384822 от 24.11.2022		70,00	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	124
	1.5.4. Мебель	**Договор**	**ООО "АНТАРЕС "**	**Мебель**	**№ 02.4200.4510.22 от 14.12.2022**	**31.12.2023**	**550 000,00**	1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	125
	1.5.4. Мебель	Протокол	ООО "АНТАРЕС"	Мебель	№ 22-8020/32211771884/3 от 30.11.2022			1.1.1 Сырье, Мат	1.5.4. Мебель	126

С учетом вышеизложенного, расходы на мебель на 2024 год составили 707,28 тыс. руб. = 659,78 тыс. руб. * 1,072

Фактические расходы на мебель за 2022 год составили с учетом фактическим потребности в материалах 3 060,76 тыс. руб. (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.4. Мебель; файл 4).

Всего расходы на мебель отражены в таблице 18.

Таблица 18

Расходы, учтенные в необходимой валовой выручке на 2024 год и за 2022 год по статье расходов на мебель

Наименование	Факт 2022	Факт 2022	План 2024	План 2024
	Предложение Россети	РЭК Кузбасса	Предложение Россети	РЭК Кузбасса
1.5.4. Мебель	3060,76	3060,76	4 539	707,28

в т. ч. папка 1.5.6.3 «Расходы на материалы по технике безопасности и охране труда»

Плановые расходы на 2024 год

Расходы на **материалы по технике безопасности и охране труда** на 2024 год в сумме 14 233,24 тыс. руб. (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ) в обоснование предприятие предоставляет:

- пояснительная записка (файл 2)
- расчет затрат на 2024 год (файл 3, 16, 19, 21);
- договоры, счет -фактуры, протоколы закупок (ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\1 Д-ры 2022; ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\2 Д-ры 2023);
- График обеспечения зданий филиала с постоянным пребыванием персонала средствами пожаротушения, график по обеспечению транспорта аптечками автомобильными (файл 23, 24);
- перечень заключенных договоров отражен в таблице 19.

Таблица 19

Перечень заключенных договоров по расходам на материалы по технике безопасности и охране труда

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору (с НДС), тыс. руб.	Сумма по договору (без НДС), тыс. руб.	Основание заключения договора с выбранными подрядчиками, выписка из протокола заседания ЦКК	Информация о проведении закупочных процедур с указанием реквизитов контракта (номер и дата заключения договора, номер уведомления)
1.	Поставка аптечек	ООО «Предприятие «ФЭСТ»	214,715	195,195		Договор №02.4200.3700.21 от 09.11.2021

2.	Поставка знаков и плакатов безопасности	ООО «Промтрейдинг»	1584,988	1320,824	Протокол №70-КуЭ от 24.11.2021	Договор №02.4200.4042.21 от 08.12.2021
3.	Поставка полиграфической продукции по ТБ	ООО «ВИННЕР»	729,659	608,049	Протокол №21-135-Н-ОЭ (КуЭ) от 10.12.2021	Договор №02.4200.4235.21 от 23.12.2021
4.	Поставка мыла кускового	ООО «ТРАНСПРОМКОМПЛЕКТ»	800,016	666,680	Протокол №108-КуЭ от 08.02.2022	Договор №02.4200.419.22 от 21.02.2022
5.	Поставка средств моющих	ООО «ОптАльянс»	600,013	500,011	Протокол №83-КуЭ от 14.12.2021	Договор №02.4200.4120.21 от 14.12.2021
6.	Поставка средств пожаротушения	ООО «ПРОЛАЙН Системы безопасности»	905,642	754,702	Протокол №22-1018/32211118261/4 от 11.03.2022	Договор №02.4200.757.22 от 22.03.2022
7.	Поставки информационных знаков для ПС и ВЛ	ООО «ПК Визуальные технологии»	10600,110	8833,425	Протокол «21-92-Н-ОЭ (КуЭ) от 09.11.2021	Договор №02.4200.3798.22 от 22.11.2021
8.	Поставка средств защиты и ухода за кожей, репеллентов	ООО «АЛИРАНТА»	1841,132	1534,277	Протокол №21-1150/32110767760/3 от 01.12.2021	Договор №02.4200.4129.22 от 14.12.2021
n						
Итого:			17276,275	14413,163		

С учетом предоставленных расчетов предприятием расходы на материалы по технике безопасности учтено в сумме 7 879, 70 тыс. руб. Предприятие предоставляет расчет график на 2024 год в сумме 5 239,35 тыс. руб. (файл 19), в том числе предприятие учитывает профилактику стороннего травматизма, которая в свою очередь не относится к передаче электрической энергии, следовательно сумма в размере 1 958,436 тыс. руб. исключена. Учтенная, в необходимой валовой выручке филиал на 2024 год, сумма составила 3 045,72 тыс. руб.

Также, филиал предоставляет план, расчет по приобретению журналов и удостоверений по технике безопасности на 2024 год в соответствии с требованиями НТД. (приложение №15) в сумме 2 147,85 тыс. руб., которая учтена в необходимой валовой выручке на 2024 год.

Филиал предлагает учесть аптечки в сумме 268,74 тыс. руб., рассчитывая количественно в разрезе их номенклатур, в среднем с учетом норм, сроков службы, вышедших из строя и не прошедших испытания по количеству бригад и работников в каждом подразделении. (приложение 16, таблица 1,2), которая учтена в необходимой валовой выручке на 2024 год.

Филиал предлагает учесть расходы на приобретение огнетушителей в сумме 2459,32 тыс. руб., в обоснование предоставляет план, расчет по оснащению противопожарным оборудованием структурных подразделений филиала ПАО «Россети Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» на 2024 год в соответствии согласно Правилам противопожарного режима в Российской Федерации, утв. Постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 №1479 (приложение 17).

Филиал предоставил расчет потребности в материалах по ОТ и ТБ (мыло, крема, средства от укусов членистоногих, очищающие средства,

порошок стиральный) заявляет в размере 4 119 тыс. руб., которая в свою очередь исключена, так как не представлен список сотрудников, на которых рассчитаны расходы для сиз, для подтверждения численности, учтенной предприятием в расчете.

Таким образом, в необходимой валовой выручке на 2024 год учтены расходы на материалы по технике безопасности и охране труда в сумме 7 920,78 тыс. руб.= 3045,64 тыс. руб. (приобретение плакатов) + 2147 тыс. руб. (приобретение журналов) + 268,74 тыс. руб. (приобретение аптечек) + 2 459,32 тыс. руб. (приобретение огнетушителей).

Фактические расходы за 2022 год расходы на материалы по технике безопасности и охране труда

Фактические расходы за 2022 год по данным предприятия расходы на **материалы по технике безопасности и охране труда** 8 759,80 тыс. руб. (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ), в обоснование предоставлены следующие документы (таблица 20).

Таблица 20

Реестр обосновывающих материалов по расходам на материалы по технике безопасности и охране труда

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (при необходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	**ИТОГО 2024 год**					**14233,24**			
2	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Пояснительная записка	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"					1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	2
3	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Расчет	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"					1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	3

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (при необходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Выгрузка фактических затрат по статье 1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда" из ПК SAP ERP за 2022 год в екселе	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"			2022	8 754,96	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	4
5	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Выгрузка фактических затрат по статье 1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда" из ПК SAP ERP за 2022 год в скане	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"			2022	8 754,96	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	5
6	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Приказ МЗ и СЦ РФ			от 17.12.2010 №1122н	дейст вует		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	6
7	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Распоряжение филиала от 11.02.2022 №105	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		11.02.2022, №105	дейст вует		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	7

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (при необходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
8	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Перечень рабочих мест филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС», занятых на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также занятых на работах, связанных с загрязнением, для которых установлена бесплатная выдача смывающих и (или) обезвреживающих стредств, в соответствии с типовыми нормами, установленными в порядке, определяемом Правительством РФ	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"		26.01.2022	действует		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	8
9	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках			от 30.06.2003 №261	действует		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	9
10	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Правила противопожарного режима			от 16.09.2020 N 1479	действует		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	10
11	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Правила работы с персоналом			от 22.09.2020 N 796	действует		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	11
12	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и	Правила по ОТ на автотранспорте			от 09.12.2020 N 871н	действует		1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	12

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (при необходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	охране труда"									
13	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Ожидаемые затраты по поставке материалов по ОТ в 2023 году	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"			действует	14 282,41	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	13
14	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Договор	ООО АЛИРАНТА	Приобретение средств для защиты и ухода за кожей, репелленто в	26.12.2022, №02.4200.4579.22	2023	1 686,27	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	14
15	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Договор	ООО Инотекс	приобретение средств моющих	06.02.2023, №02.4200.154.23	2023	566,20	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	15
16	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Расчет	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"			2024	4 228,39	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	16
17	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Договор	ООО "ЭнергоСибИнжиниринг"	приобретение знаков и плакатов безопасности	09.01.2023 №02.4200.4739.22	2023	531,75	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	17
18	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Договор	ООО "ГАСЗНАК"	Приобретение информационных знаков для ПС и ВЛ	28.11.2022 №02.4200.4366.22	2023	5 777,25	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	18

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (при необходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
19	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Расчет-график на приобретение знаков	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"	приобретение знаков и плакатов безопасности			5 239,35	1.1.1 . Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	19
20	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Договор	ООО "ВИННЕР"	Приобретение полиграфической продукции по охране труда	28.12.2022 №02.4200.4618.22	2023	527,375	1.1.1 . Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	20
21	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Расчет	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"	Приобретение полиграфической продукции по охране труда			2 147,85	1.1.1 . Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	21
22	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Договор	ООО "Предприятие "ФЭСТ"	приобретение аптечек	02.12.2022 №02.4200.4423.22	2023	177,03	1.1.1 . Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	22
23	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	график обеспечения зданий	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"	приобретение аптечек		2024	102,90	1.1.1 . Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	23
24	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	график обеспечения автотранспорта	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"	приобретение аптечек		2024	165,85	1.1.1 . Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	24
25	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Прайс-лист	ООО "Магазин 01"					1.1.1 . Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	25
26	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Прайс-лист	ООО "Пожкомплект"					1.1.1 . Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	26

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (при необходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
27	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Прайс-лист	ООО "Стройпожсервис"					1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	27
28	1.5.6.3 "материалы по технике безопасности и охране труда"	Расчет-график на приобретение противопожарного оборудования	Филиал ПАО "Россети Сибирь" "Кузбассэнерго-РЭС"				2348,92	1.1.1. Сырье, мат	ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ	28

С учетом вышеизложенного, расходы на материалы по технике безопасности и охране труда **на 2024 год составили 7 920, 78 тыс. руб. =** 3045,64 тыс. руб. (приобретение плакатов) + 2147 тыс. руб. (приобретение журналов) + 268,74 тыс. руб. (приобретение аптечек) + 2 459,32 тыс. руб. (приобретение огнетушителей).

Фактические расходы на материалы по технике безопасности и охране труда за 2022 год составили с учетом фактическим потребности в материалах 8 755,13 тыс. руб. (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.6.3. Мат-лы по ТБ иОТ\от отдела ОТ; файл 4).

Всего расходы на материалы на охрану труда отражены в таблице 21.

Таблица 21

Расходы, учтенные в необходимой валовой выручке на 2024 год и за 2022 год по статье расходов на материалы по технике безопасности и охране труда

Наименование	Факт 2022	Факт 2022	План 2024	План 2024
	Предложение Россети	РЭК Кузбасса	Предложение Россети	РЭК Кузбасса
1.5.6.3. расходов на материалы по технике безопасности и охране труда	8759,8	8755,13	14 233,24	7920,78
в т.ч.	-	-	5 240	3045,72
приобретение плакатов	-	-	2 147	2147
аптечки	-	-	268	268,74
огнетушители	-	-	2459	2459,32
крема	-	-	4119	0

в т. ч. папка 1.5.6.5 «Прочие материалы»

Плановые расходы на 2024 год

Расходы на прочие материалы на 2024 год в сумме 942, 20 тыс. руб. (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.6.5. Проч.мат) в обоснование предприятие предоставляет:

- пояснительная записка (файл 2)
- расчет затрат на 2024 год (файл 3, 6,);
- договоры, счет -фактуры, протоколы закупок (ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.6.5. Проч.мат);
- перечень заключенных договоров отражен в таблице 22.

Таблица 22

Перечень заключенных договоров

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору (с НДС), тыс. руб.	Сумма по договору (без НДС), тыс. руб.	Фактические расходы за 2022 г. (без НДС), тыс. руб.	Основание заключения договора с выбранными подрядчиками, выписка из протокола заседания ЦКК	Информация о проведении закупочных процедур с указанием реквизитов контракта (номер и дата заключения договора, номер уведомления)
1.	№ 02.4200.3739.21от 19.11.2021	ООО "Хрустальное"	27,87998	23,23332	3,6	Аналитическая записка	
Итого:							

Таким образом, в необходимой валовой выручке на 2024 год учтены расходы на прочие материалы в сумме 321,52 тыс. руб.= 241,59 тыс. руб. *1,058*1,072 (фактические расходы за 2022 год) + 44,33 тыс. руб. * 1,072 (питьевая вода для сотрудников, учтена в соответствии с договором ООО «Хрустальное» № 02.4200.4645.22 от 23.12.2022 на 2023 год с учетом ИПЦ).

Фактические расходы за 2022 год (расходы на прочие материалы)

Фактические расходы за 2022 год по данным предприятия расходы на прочие материалы 505,56 тыс. руб. (путь: З передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.6.5. Проч.мат), в обоснование предоставлены следующие документы (таблица 23).

Таблица 23

Реестр обосновывающих материалов

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
		ИТОГО 2024 год					653,56	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Пояснительная записка						1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	2
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Расчет затрат на 2024 год						1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	3
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Фактические затраты по статье 1.5.6.5 "Прочие материалы" за 2022 год					241,59	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	4
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Фактические затраты по статье 1.5.6.5 "Прочие материалы" за 2022 год. В формате .pdf					241,59	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	5
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Расчет затрат на 2023 год						1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	6
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	договор от 19.11.2021 №02.4200.3739.21	ООО "Хрустальное"	поставка воды для кулеров	от 19.11.2021 № 02.4200.3739.21	с момента подписания по 31.12.2022 г.	23,23	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	7
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Аналитическая записка от 21.10.2021 г.						1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	8
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Дополнительное соглашение к договору поставки №02.4200.3739.21 от 19.11.2021	ООО "Хрустальное"	поставка воды для кулеров	оот 15.02.2022 № 1	с момента подписания по 31.12.2022 г.		1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	9
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	УПД от 11.01.2022 №141, ТТН №154	ООО "Хрустальное"	Вода питьевая бутилированная 18,9 л.			0,45	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	10
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	УПД от 11.02.2022 №33277, ТТН №1779, приходный ордер №6000004215	ООО "Хрустальное"	Вода питьевая бутилированная 18,9 л.			0,45	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	11
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	УПД от 01.04.2022 №35720, ТТН №4320, приходный ордер №6000014038	ООО "Хрустальное"	Вода питьевая бутилированная 18,9 л.			0,45	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	12
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	УПД от 11.05.2022 №37724, ТТН № 6326, приходный ордер №6000017765	ООО "Хрустальное"	Вода питьевая бутилированная 18,9 л.			0,45	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	13
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	УПД от 01.06.2022 №38940, ТТН №7569, приходный ордер №6000021819	ООО "Хрустальное"	Вода питьевая бутилированная 18,9 л.			0,45	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	14
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	УПД от 11.07.2022 №41124, ТТН № 9804, приходный ордер №6000026283	ООО "Хрустальное"	Вода питьевая бутилированная 18,9 л.			0,45	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	15
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	УПД от 31.08.2022 №43791, ТТН № 12600, приходный ордер 6000036415	ООО "Хрустальное"	Вода питьевая бутилированная 18,9 л.			0,45	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	16
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	УПД ото 17.10.2022 №2505, ТТН № 491, приходный ордер №6000039303	ООО "Хрустальное"	Вода питьевая бутилированная 18,9 л.			0,45	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	17

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет -фактур, расчетов					№ Папки	№ подпапки (принеобходимости)	№ документа в папке
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)			
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			от 28.01.2022 № 5900010121		4,03	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	18
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			от 28.01.2022 № 5900010195		50,94	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	19
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			от 28.02.2022 № 5900130640		44,55	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	20
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			от 31.03.2022 № 5900269023		153,09	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	21
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			от 29.04.2022 № 5900420148		0,45	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	22
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			от 30.05.2022 № 5900560503		70,00	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	23
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			от 31.05.2022 № 5900624107		22,79	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	24
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			от 15.06.2022 № 5900665018		23,16	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	25
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			от 15.06.2022 № 5900665185		7,60	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	26
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			от 29.07.2022 №5900839685		104,45	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	27
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			от 30.08.2022 № 5900987587		13,33	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	28
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			от 30.09.2022 № 5901135784		9,23	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	29
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Акт на списание израсходованных материальных ценностей			от 31.10.2022 № 5901266401		11,11	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	30
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	договор от 23.12.2022 №02.4200.4645.22	ООО "Хрустальное"	поставка воды для кулеров	от 23.12.2022 №02.4200.4645.22	с момента подписания по 31.12.2023 г.	44,33	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	31
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Аналитическая записка от 15.12.2022 г.			от 15.12.2022 г.			1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	32
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Обосновывающие документы ИА на прочие материалы	ПАО "Россети Сибирь"					1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	33
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Смета ИА за 2022	ПАО "Россети Сибирь"				270,20	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	34
	1.5.6.5 "Прочие материалы"	Смета ИА на 2024	ПАО "Россети Сибирь"				282,41	1.1.1. Сырье, мат	1.5.6.5 Проч.мат	35

С учетом вышеизложенного, расходы на прочие материалы **на 2024 год составили 321,52 тыс. руб.** = 241,59 тыс. руб. *1,058*1,072 (фактические расходы за 2022 год) + 44,33 тыс. руб. * 1,072 (питьевая вода для сотрудников, учтена в соответствии с договором ООО «Хрустальное» № 02.4200.4645.22 от 23.12.2022 на 2023 год с учетом ИПЦ).

Фактические расходы на прочие материалы за 2022 год составили с учетом фактическим потребности в материалах 241,59 тыс. руб. (путь: ТЗ

передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.6.5. Проч.мат; файл 4).

Учтенные, плановые и фактические расходы, в необходимой валовой выручке на прочие материалы отражены в таблице 24.

Таблица 24

Расходы, учтенные в необходимой валовой выручке на 2024 год и за 2022 год по статье расходов на прочие

Наименование	Факт 2022	Факт 2022	План 2024	План 2024
	Предложение Россети	РЭК Кузбасса	Предложение Россети	РЭК Кузбасса
1.5.6.5 «Прочие материалы	505,56	241,59	942	321,52

в т. ч. папка 1.1.2.1;1.1.2.3.;1.5.6.2. «мат--ы ВЛ, ПС экспл»

Плановые расходы на 2024 год

Расходы на **материалы для эксплуатации ВЛ, ПС** на 2024 год в сумме 98 200 тыс. руб. (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст.1.1.2 мат-лы ВЛ, ПС экспл) в обоснование предприятие предоставляет:

- пояснительная записка (файл 2)
- расчет затрат на 2024 год (файл 3, 16, 19, 21);
- договоры, счет -фактуры, протоколы закупок (З передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст.1.1.2 мат-лы ВЛ, ПС экспл\1 Договора 2022 (1-164); ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст.1.1.2 мат-лы ВЛ, ПС экспл\2 Договора 2023 (165-218););

Филиал заявляет материалы на техническое обслуживание ВЛ, ПС, в размере 19 692, 16 тыс. руб., предоставляет расчет в соответствии с заключенными договорами. Расчет потребность в ТМЦ для проведения технического обслуживания в 2024 году (приложение 18).

Филиал заявляет материалы для дополнительных 61 бригады для работы под напряжением в сумме 37 016 тыс. руб., так как не проведены закупочные процедуры, цена запланирована по счету между ООО «Сектор Энерго» и АО «Россинструмент» в 23 году, нет заключенных договоров данные расходы не приняты к учету в необходимой валовой выручке на 2024 год.

Филиал заявляет расходы в сумме 3 482 тыс. руб. на комплекты диагностического оборудования. Однако, заключенных договоров в 2022 году, 2023 году и протоколов закупок, филиалом не предоставлено.

С учетом вышеизложенного, расходы в сумме 3 482 тыс. руб. не учтены в необходимой валовой выручке филиала на 2024 год.

Филиал заявляет расходы на аварийный запас в сумме 38 010 тыс. руб.

Также, филиал предоставляет расчет затрат на 2024 год минимальных норм аварийного запаса материалов и оборудования для ликвидации повреждений (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст.1.1.2 мат-лы ВЛ, ПС экспл\223.расчет АЗ (223.1-223.7)) и поясняет, что в связи с вступлением в силу Приказа Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. № 757, от 12 июля 2018 г. № 548» (Зарегистрировано в Минюсте России 06.12.2022 № 71384) разделом V владельцы объектов электроэнергетики обязаны создавать аварийный запас оборудования объектов электроэнергетики, их запасных частей и материалов для устранения последствий аварий и технологических нарушений (отказов, неисправностей), возникающих в процессе эксплуатации объектов электроэнергетики.

С учетом вышеизложенного, в необходимой валовой выручке на 2024 год учтена сумма в размере 36 563,18 тыс. руб. скорректирована протяженность в соответствии с формой п. 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности напряжения, конструктивного использования и материала опор». Сводный расчет аварийного запаса на 2024 год отражен в таблице 25.

Таблица 25

Сводный расчет по аварийному запасу на 2024 год.

№ п/п	Оборудование	Сумма, тыс. руб.	Сумма, тыс. руб.	Откл
1	ВЛ 0,4-20, ТП РП 6-20	10 829,93	9 382,99	-1 446,93
2	ВЛ 35	561,23	561,23	0,00
3	ВЛ 110	463,37	463,37	0,00
4	ВЛ 110 Анкерные опоры	0,00	0,00	0,00
5	ПС 35-500	25 538,40	25 538,40	0,00
6	Кабель и муфты	617,20	617,20	0,00
7	Итоговая сумма:	**38 010,12**	**36 563,18**	-1 446,93

Таким образом, в необходимой валовой выручке на 2024 год учтены расходы на материалы на техническое обслуживание ВЛ, ПС в сумме 56 255 тыс. руб. = 19 692 тыс. руб. + 36 563 тыс. руб.

Фактические расходы за 2022 год (расходы на материалы для эксплуатации ВЛ, ПС)

Фактические расходы за 2022 год по данным предприятия расходы на материалы для эксплуатации ВЛ, ПС 7 061,46 тыс. руб. (путь: ТЗ передача ЭЭ

2024-2028 гг №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст.1.1.2 мат-лы ВЛ, ПС экспл), в обоснование предоставлены следующие документы:

- договоры 22-23г, счет фактуры, протоколы закупок (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст.1.1.2 мат-лы ВЛ, ПС экспл\1 Договора 2022 (1-164); ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст.1.1.2 мат-лы ВЛ, ПС экспл\2 Договора 2023 (165-218));
- пояснительная записка (файл 219);
- выгрузка фактических расходов (файл 222);

С учетом вышеизложенного, расходы на материалы для эксплуатации ВЛ, ПС **на 2024 год составили 56 255 тыс. руб.** = 19 692 тыс. руб. (материалы для технического обслуживания ВЛ, ПС) + 36 563 тыс. руб. (аварийный запас).

В том числе, филиал планирует учесть расходы на материалы для бригады для работы под напряжением в сумме 37 016 тыс. руб. При этом, не представлены фактические расшифровки фактической потребностей по расходам на материалы для бригады для работы под напряжением, не представлены договоры за 2022, 2023 год.

Фактические расходы на прочие материалы за 2022 год составили с учетом фактическим потребности в материалах 7 012,85 тыс. руб. (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст.1.1.2 мат-лы ВЛ, ПС экспл; файл 222).

Учтенные, плановые и фактические расходы, в необходимой валовой выручке на прочие материалы отражены в таблице 26.

Таблица 26

Расходы, учтенные в необходимой валовой выручке на 2024 год и за 2022 год по статье расходов на материалы для эксплуатации ВЛ, ПС

Наименование	Факт 2022	Факт 2022	План 2024	План 2024
	Предложение Россети	РЭК Кузбасса	Предложение Россети	РЭК Кузбасса
1.1.2.1;1.1.2.3.;1.5.6.2. мат--ы ВЛ, ПС экспл»	7 061	7 013	98 200	56 255
в т.ч.	-	-	-	-
материалы на техническое обслуживание ВЛ, ПС	-	-	19 692	19 692
материалы для бригады для работы под напряжением	-	-	37 016	0
комплекты диагностического оборудования	-	-	3 482	0
аварийный запас	-	-	38 010	36 563

в т. ч. «Другие материалы»

Филиала на 2024 год заявляет расходы **по статье 1.1.1.2. Транспорт (запчасти)** в размере 39 024 тыс. руб. Филиал в обоснование расходов не предоставил пояснительную записку, выгрузку фактических расходов, договоры (путь: 2023\ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы). С учетом вышеизложенного, расходы по статье 1.1.1.2. Транспорт (запчасти) не учтены в необходимой валовой выручке на 2024 год.

Филиала также заявляет фактические расходы по статье 1.1.1.2. Транспорт (запчасти) в размере 28 806,07 тыс. руб. Филиал в обоснование расходов не предоставил пояснительную записку, выгрузку фактических расходов, договоры (путь: 2023\ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы). С учетом вышеизложенного, расходы по статье 1.1.1.2. Транспорт (запчасти) не учтены в необходимой валовой выручке за 2022 год.

Филиала заявляет фактические расходы по статье 1 **по статье 1.5.1. Оргтехника, ПК, сервера, сетевое оборудование** 290,98 тыс. руб., но не предоставляет пояснительную записку и выгрузку фактических расходов. Таким образом, данные расходы не учтены в необходимой валовой выручке на 2024 год. Плановые расходы по данной статье расходов филиал не заявил.

Филиала также заявляет фактические расходы **по статье 1.5.3. Средства связи** в размере 18,74 тыс. руб., но не предоставляет пояснительную записку и выгрузку фактических расходов. Таким образом, данные расходы не учтены в необходимой валовой выручке на 2024 год. Плановые расходы по данной статье расходов филиал не заявил.

Филиала на 2024 год заявляет расходы **по статье 1.5.6.1. форменная одежда** в размере 298,20 тыс. руб., в пояснительных записках (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.6.1. Форма\ОВК; ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.6.1. Форма\ЦУС) отражена сумма 236 тыс. руб. = 90, 100 тыс. руб. +145, 900 тыс. руб. В доп материалах (путь: 14_01_654 от 27.09.2023 вх. 5384\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.6.1. Форма) отражена сумма 298, 2 тыс. руб. на приобретение форменной одежды сотрудников ЦУС для 31 человека. Таким образом, отсутствует необходимость расходов для целей осуществления регулируемой деятельности и не предусмотрена приказом Министерства Здравоохранения и социального развития РФ от 25.04.2011 №340н.

Филиала также заявляет фактические расходы по статье 1.5.6.1 **форменная одежа** в размере 325, 12 тыс. руб., (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.1. Сырье, материалы\ст. 1.5.6.1. Форма; расшифровка фактических затрат за 2022 год по ЦУС, файл 4, 3_Расчет затрат, файл 3). Таким образом, отсутствует необходимость расходов для целей осуществления регулируемой деятельности и не предусмотрена приказом Министерства Здравоохранения и социального развития РФ от 25.04.2011 №340н.

С учетом вышеизложенного, в необходимой валовой выручке на 2024 год учтены следующие расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» (таблица 27).

Таблица 27

Расходы статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» план 2024 года, факт 2022 года.

Наименование	Факт 2022	Факт 2022	План 2024	План 2024
	Предложение Россети	РЭК Кузбасса	Предложение Россети	РЭК Кузбасса
Итого	**196 728,24**	**189 345,60**	**514 746,25**	**365 393,13**
транспорта (запчасти) материалы для эксплуатации автотранспорта,	19 062,74	19 015,17	33 927,00	33 825,47
ГСМ	49 268,29	73 228, 36	107 067,13	99 410,43
Спец одежда	67 462,43	67 462,43	189 707,00	154 965,18
Расходные материалы для оргтехники	12 106,28	10 569,31	26 153,46	11 987,46
1.5.4. Мебель	3 060,76	3 060,76	4 538,96	707,28
1.5.6.3. расходов на материалы по технике безопасности и охране труда	8 759,80	8 755,13	14 233,24	7 920,78
1.5.6.5 «Прочие материалы	505,56	241,59	942,20	321,52
1.1.2.1;1.1.2.3.;1.5.6.2. мат--ы ВЛ, ПС экспл»	7 061,46	7 012,85	98 199,80	56 255,00
1.1.1.2 транспорта (запчасти)	28 806,07	0	39 023,56	0
1.5.1. Оргтехника, ПК, сервера, сетевое оборудование	290,98	0	0	0
1.5.3. Средства связи	18,74	0	0	0
1.5.6.1 форменная одежда	325,12	0	298,20	0

Папка 1.1.2. Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)

Включение в необходимую валовую выручку расходов на оплату работ и услуг производственного характера обусловлено подпунктом 1) пункта 28 Основ ценообразования.

Филиал планирует на 2024 по расходам на услуги производственного характера заявляет сумму в размере 405 698,10 тыс. руб.

В состав работ и услуг производственного характера ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС» отнесены следующие услуги:

- услуги подрядчиков по обслуживанию другого оборудования (путь: З передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.2. Работы и УПХ\2.1.2.1.4. услуги подрядчиков);

- поверка, колибровка оборудования и приборов (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.2. Работы и УПХ\2.7.1. Услуги по исп-ю поверке, колибровке);

- поверка высоковольтных трансформаторов тока и напряжения (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.2. Работы и УПХ\2.7.2. Услуги по поверке ТН ТТ);

- услуги по техническому надзору (путь: З передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.2. Работы и УПХ\2.9. Услуги по тех. Надзору);

- диагностика и испытание передаточных устройств (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.2. Работы и УПХ\2.10.5.1. диагност. и исп. передат. Устр);

- диагностика оборудования и подстанций (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.2. Работы и УПХ\2.10.5.2. диагностика оборуд. и ПС);

- услуги транспорта на эксплуатацию (путь: З передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.2. Работы и УПХ\10.7.2.2. Услуги автотранс; ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №1\1.1.2. Работы и УПХ\10.7.3. Услуги вод. транс;

В обоснование расходов предприятие предоставило следующие документы:

- по расходам «Услуги подрядчиков по обслуживанию другого оборудования»:

Филиала заявляет на 2024 год на расходы «услуги подрядчиков по обслуживанию другого оборудования» сумму 4 118,15 тыс. руб.

Филиал предоставляет фактические/плановые расходы за 2022 г. и плановые на 2023 г. по статье «услуги подрядчиков по обслуживанию другого оборудования» составляют 3031,31 тыс. руб./ 3627,82 тыс. руб. соответственно.

Данные расходы сформированы в соответствии со следующими заключенными/запланированными договорами:

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору (с НДС), тыс. руб.	Сумма по договору (без НДС), тыс. руб.	Фактически-кие расходы за 2022 г. / Плановые расходы на 2023 г. (без НДС), тыс. руб.	Основание заключения договора с выбранными подрядчиками, выписка из протокола заседания ЦКК	Информация о проведении закупочных процедур с указанием реквизитов контракта (номер и дата заключения договора, номер уведомления)
1.	Договор на техническое обслуживание бензо/электроинструмента	ООО «ЭлектроСервис»	3382, НДС не предусмотрен	3382	2541,87/ 2672,5	№22-64-И-ОЭ (КуЭ) от 17.10.2022	№ 18.4200.4044.22 от 02.11.2022
2.	Договор на техническое освидетельствование электрооборудования	ООО "Кемеровотехэнергоцентр"	416, НДС не предусмотрен	416	416/ 949,82	№ 1.4/112-тз от 04.07.2022	№ 18.4200.4259.22 от 16.11.2022
3.	Договор на хранение трансформатора	АО "Россети Сибирь Тываэнерго"	6,6	5,5	5,5/ 5,5	Пролонгация по п. 7.2. договора	№ 27.4200.1598.19 от 17.06.2019
4.	Счет № 337 от 04.02.2022	ИП Черкашина Марина Леонидовна			29,84/ 0	Производственная необходимость	-
5.	Счет № 04 от 14.09.2022	ИП Иванов Алексей Владимирович			41,4/ 0	Производственная необходимость	-
Итого:			3804,6	3803,5	3031,31/ 3627,82		

Однако в пояснительной записке филиала отражены плановые расходы на 2023 г./ 2024 г. по статье 2.1.2.1.4. «Услуги подрядчиков по обслуживанию другого оборудования» в сумме 3627,82 тыс. руб. / 3798,07 тыс. руб. соответственное.

Данные расходы сформированы в соответствии со следующими запланированными договорами:

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору (с НДС), тыс. руб.	Сумма по договору (без НДС), тыс. руб.	Плановые расходы за 2023 г. / Плановые расходы на 2024 г. (без НДС), тыс. руб.	Основание заключения договора с выбранными подрядчиками, выписка из протокола заседания ЦКК	Информация о проведении закупочных процедур с указанием реквизитов контракта (номер и дата заключения договора, номер уведомления)
1.	Договор на техническое обслуживание бензо/электро инструмента	ООО «ЭлектроСервис»	2672,5, НДС не предусмотрен	2672,5	2672,5 / 2798,11	№22-64-И-ОЭ (КуЭ) от 17.10.2022	№ 18.4200.4044.22 от 02.11.2022
2.	Договор на техническое освидетельствование электрооборудования	ООО "Кемеровотехэнергоцентр"	949,82, НДС не предусмотрен	949,82	949,82/ 994,46	№ 1.4/112-тз от 04.07.2022	№ 18.4200.4259.22 от 16.11.2022
3.	Договор на хранение трансформатора	АО "Россети Сибирь Тываэнерго"	6,6	5,5	5,5/ 5,5	Пролонгация по п. 7.2. договора	№ 27.4200.1598.19 от 17.06.2019
Итого:			3804,6	3803,5	3627,82/ 3798,07		

- поверка, колибровка оборудования и приборов;

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору (с НДС), тыс. руб.	Сумма по договору (без НДС), тыс. руб.	Фактические расходы за 2022 г. (без НДС), тыс. руб.	Основание заключения договора с выбранными подрядчиками, выписка из протокола заседания ЦКК	Информация о проведении закупочных процедур с указанием реквизитов контракта (номер и дата заключения договора, номер уведомления)
1.	Договор № 18.4200.23.22. от 28.01.2022	ФБУ «Кузбасский ЦСМ»	3 297,60	2 748,00	2 683,495	План закупок на 2022 год, утвержденный заседанием ЦКК (протокол № 60 от 30.09.2021)	Не электронная закупка (Единственный источник)

- поверка высоковольтных трансформаторов тока и напряжения;

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору (с НДС), тыс. руб.	Сумма по договору (без НДС), тыс. руб.	Фактические расходы за 2022 г. (без НДС), тыс. руб.	Основание заключения договора с выбранными подрядчиками, выписка из протокола заседания ЦКК	Информация о проведении закупочных процедур с указанием реквизитов контракта (номер и дата заключения договора, номер уведомления)
1.	Договор № 18.4200.1123.22 от 12.04.2022	ООО «Центр метрологии»	2 924.15	2 924.15	2426,40	Протокол подведения итогов конкурсной процедуры № 121ПРЧ-КуЭ от 25.03.2022	Конкурс в электронной форме (извещение № 32211130405)

- Услуги по техническому надзору

Наименование договора (счета, платежного документа (номер, дата)	*Контрагент (поставщик, подрядчик)*	*Сумма по договору (с НДС), руб.*	*Сумма по договору (без НДС), руб.*	*Фактические расходы за 2021 год (без НДС), руб.*	*Основание заключения договора с выбранным подрядчиком, выписка из протокола заседания ЦКК*	*Информация о проведении закупочных процедур с указанием реквизитов контракта (номер и дата заключения договора, номер уведомления)*
№18.4000.747.17 от 27.12.2017 по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства ПАО «Россети Сибирь»	*Филиал ПАО «Россети» – «ЦТН»*	*26 245 560*	*22 242 000*	*22 242 000*	*Выписка из протокола №85 от 07.12.2017*	*Договор №18.4000.747.17 от 27.12.2017 извещение о закупке от 12.01.2018 № 31806005337*
Итого		*26 245 560*	*22 242 000*	*22 242 000*		

- диагностика и испытание передаточных устройств (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №1\1.1.2. Работы и УПХ\2.10.5.1. диагност. и исп. передат. Устр): Договоры, счет-фактуры, коммерческие предложения, протоколы закупок.
- услуги транспорта на эксплуатацию:
-Договор № 18.4000.42.22 от 15.02.2022 с ООО «ИДК -Логистик», №18.4000.42.22 от 15.02.2022 (ДС1).

Также, к предоставлены предприятием следующие договоры:

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору (с НДС), тыс. руб.	Сумма по договору (без НДС), тыс. руб.	Фактические расходы за 2022 г. / Плановые расходы на 2023 г. (без НДС), тыс. руб.	Основание заключения договора с выбранным подрядчика-ми, выписка из протокола заседания ЦКК	Информация о проведении закупочных процедур с указанием реквизитов контракта (номер и дата заключения договора, номер уведомления)
1.	Договор	ООО «МОСТ»	73, НДС не предусмотрен	73	54,28/ 60		№ 18.4200.3214.21 от 28.09.2021
2.	Договор	ООО «МОСТ»	60, НДС не предусмотрен	60		Аналитическая записка	№ 18.4200.4345.22 от 28.12.2022
Итого:					54,28/ 60		

С учетом проведенного анализ предоставленных обосновывающих документов, результаты отражены в таблице 28:

Таблица 28

Анализ расходов на работы и услуги производственного характера на план 2024 год, фактическая 2022 год.

№п/п	Наименование	ед. изм	факт 2022 Россети	Принято РЭК Кузбасса факт 2022 года	Откл	Пояснения	План Россети на 2024 год	Принято РЭУ Кузбасса на 2024 год	Откл	Пояснения
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	38 333,68	18 556,87	-19 777		405 698,10	216 063,70	-189 634,41	
2.1.1.3	ремонт транспорта	тыс.руб	19 572,35	0,00	-19 572	Не предоставлена расшифровка фактических расходов списания	43 694,24		-43 694,24	не представлена расшифровка в расходах УПХ
2.1.2.1.4.	услуги подрядчиков по обслуживанию другого оборудования	тыс.руб	3 031,31	3 031,31	0	Предоставлена расшифровка фактического списания расходов на сумму 3031,31 тыс. руб. Учтено в соответствии с фактической потребностью в материалах.	4 118,15	3 438,04	-680,11	Принято исходя из фактической потребности с учетом действующих ИПЦ 3438,04 тыс. руб. = 3 031,31 тыс. руб. * 1,058* 1,072
2.7.1	поверка, колибровка оборудования и приборов	тыс.руб	2 681,85	2 681,85	0	Предприятие предоставило: 1. расшифровку фактического списания расходов на сумму 2681,85тыс. руб. ОснованиеПриказ Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070 "Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. N 757, от 12 июля 2018 г. № 548"	4 070,53	4 070,53	0,00	Предоставлен расчет в соответствии с графиком поверки приборов и рассчитана среднегодовая сумма 4143 тыс. руб. По предложению предприятия отражена сумма 4070,53 тыс. руб. Однако предложение предприятия составило меньшую сумму, которая учтена по предложению предприятия. (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №1\1.1.2. Работы и УПХ\2.7.1. Услуги по исп-ю поверке, колибровке→514 Расчет стоимости поверки калибровки СИ 2024-2028)
2.7.2	поверка высоковольтных трансформаторов тока и напряжения	тыс.руб	2 314,60	2 314,60	0	Предприятие предоставило: 1. расшифровку фактического списания расходов на сумму 2326,45 тыс. руб. Учтено в соответсвии с предложением предприятия	7 917,80	7 917,80	0,00	Предоставлен расчет в соответствии с графиком поверки и рассчитана среднегодовая сумма 8063,03 тыс. руб. По предложению предприятия отражена сумма 7917,80 тыс. руб. Однако предложение предприятия составило меньшую сумму, которая учтена на плановый период по предложению предприятия.
2.9.	Услуги по техническому надзору	тыс.руб	2 768,80	2 768,80	0	Предприятие предоставило: 1. расшифровку фактического списания расходов на сумму 2780,250 тыс. руб. Учтено в соответсвии с предложением предприятия	4 410,03	3 140,31	-1 269,72	Нет заключенного договора на 2023 год, что и отражено в пояснительной записке предприятия→ приняты в соответствии с фактическими расходами и ипц. 3 140,31 тыс. руб. = 2 768,80 тыс. руб. * 1,058*1,072. (2023\ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №1\1.1.2. Работы и УПХ\2.9. Услуги по тех. Надзору)

№п/п	Наименование	ед. изм	факт 2022 Россети	Принято РЭК Кузбасса факт 2022 года	Откл	Пояснения	План Россети на 2024 год	Принято РЭУ Кузбасса на 2024 год	Откл	Пояснения
2.10.5.1	диагностика и испытание передаточных устройств	тыс.руб	4 208,66	4 208,66	0	Предприятие предоставило: 1. расшифровку фактического списания расходов на сумму 4208,664 тыс. руб.	329 466,08	186 168,13	-143 297,95	Предприятие предлагает провести комплексное обследование 12 193,3 опоры заключен договор на 2023 год. (Файл 30 Договор №18.420022.22 от 31.10.2022г), где отражен стоимость комплексного обследования железобетонных опор в сумме 11 790,94 руб., металлических опор в сумме 18 105, 26 руб. Следовательно, сумма на 2024 год составит 186 168,13 тыс. руб. железобетонных опор 11 790,94 тыс. руб. * 7459 шт + 18 105,26 тыс. руб. * 4734,3 шт = 173 664,30 тыс. руб. *1,072 ИПЦ = 186 168,13 тыс. руб. Отсутствует фактически заключенные договоры и договоры на 2023 год, протоколы закупок на тех обслуживание и ремонт приборов на 2024 год.
2.10.5.2	диагностика оборудования и подстанций	тыс.руб	3 182,60	3 182,60	0	Предприятие предоставило: 1. расшифровку фактического списания расходов на сумму 3182,60 тыс. руб.	6 217,41	5 767,36	-450,05	Предприятием заявлены расходы по техническому состоянию основного электротехнического оборудования, линий передач. Учтено в соответствии с действующим договором №18.4000.164.20 от 26.05.2020 мая и расшифровкой по договору (срок действия договора до 23 года) в сумме 5380 тыс. руб.*1,072
10.7.2.2	Услуги автотранспорта на эксплуатацию	тыс.руб	519,23	314,77	-204	Предприятие предоставило: 1. расшифровку фактического списания расходов	598,11	357,01	-241,10	Учтено на основании фактической потребности предприятия в автотранспорте с учетом ИПЦ 314,77 тыс. руб. *1,058*1,072 = 357,01 тыс. руб.
10.7.3.	Услуги водного транспорта	тыс.руб	54,28	54,28	0	Предприятие предоставило: 1. расшифровку фактического списания расходов	62,82	61,56	-1,26	Учтено в соответствии с фактической потребностью и ИПЦ 61,56 тыс. руб. = 54,28 тыс. руб.*1,058*1,072
	Расходы по обеспечению коммерческого учета согласно пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ Об электроэнергетике"						5 142,94	5 142,96	0,02	

Расходы по обеспечению коммерческого учета согласно пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»

Планируемые расходы на обслуживание и поверку приборов учета на 2024 год

Вид работ	Сумма, тыс. руб.
Негарантийное обслуживание оборудования	3 163,0
по статье 2.7. «Услуги по испытаниям и поверке приборов»	1 979,96
ВСЕГО	**5 142,96**

Для обоснования планируемых расходов на 2024 год в размере **3 163,0** тыс. руб. на негарантийное обслуживание приборов учета электрической энергии абонентов филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» представил:

- пояснительную записку о стоимости негарантийного обслуживания приборов учета на 2024 год;
- расчет затрат на 2024 год по статье негарантийное обслуживание приборов;
- скан копии актов выполненных работ 2022 (2021 для ООО «Матрица»);
- скан копии договоров за 2022/2023 год по негарантийному обслуживанию оборудования;
- скан копии коммерческих предложений (прайс листы) на 2023 год;
- скан копии технических заданий;
- расчеты стоимости по контрагентам на 2023-2024 года.

Для обоснования планируемых расходов на 2024 год в размере **1 979,96** тыс. руб. на поверку приборов учета электрической энергии абонентов филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» представил:

- пояснительную записку к расчету стоимости поверки приборов учета на 2024 год;
- перечень приборов учета, подлежащих поверке в 2024 году (с указанием абонентов, адресов, типа приборов и дат последней поверки);
- расчет затрат по статье 2.7. «Услуги по испытаниям и поверке приборов»;
- коммерческие предложения подрядчиков.

Рассмотрев представленную документацию, предлагают учесть планируемые на 2024 год расходы по статье «Услуги производственного характера» в размере **5 142,96** тыс. руб. как экономически обоснованные при определении необходимой валовой выручки компании на 2024 год.

Всего расходы на работы и услуги производственного характера, эксперты предлагают включить в необходимую валовую выручку 2024 года в сумме 216 063,70 тыс. руб.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда являются расходами, связанными с оказанием услуг, и включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации, на основании п. 26 Основ ценообразования.

В соответствии со статьёй 129 ТК РФ заработная плата (оплата труда работника) - вознаграждение за труд в зависимости от квалификации работника, сложности, количества, качества и условий выполняемой работы, а также компенсационные выплаты (доплаты и надбавки компенсационного характера, в том числе за работу в условиях, отклоняющихся от нормальных, работу в особых климатических условиях и на территориях, подвергшихся радиоактивному загрязнению, и иные выплаты компенсационного характера) и стимулирующие выплаты (доплаты и надбавки стимулирующего характера, премии и иные поощрительные выплаты).

Филиал предлагает учесть расходы на оплату труда в размере 3 544 138,22 тыс. руб. при средней заработной плате 95 464,49 руб. на человека в месяц и среднесписочной численности 3 093,77 человек.

В обоснование расходов предприятием предоставлено:

- штатное расписание (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №1\1.2. Расходы на оплату труда\2-77. Расходы на оплату труда филиала\8-23 Штатные расписания);
- статистическая форма П-4 за 2022 год, (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №1\1.2. Расходы на оплату труда\2-77. Расходы на оплату труда филиала\59-72 Численность (П-4; 1-Т));
- расшифровка фактической численности (4 Факт 4.1. Расходы на оплату труда 2022);
- предприятие является участником отраслевого тарифного соглашения;
- расчёт расходов на оплату труда представлен по форме П1.16 (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №1\1.2. Расходы на оплату труда). Численность персонала определена исходя из расчетной нормативной численности, средняя заработная плата установлена, с учетом отраслевого тарифного соглашения и минимальной месячной ставки рабочих первого разряда (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №1\1.2. Расходы на оплату труда\2-77. Расходы на оплату труда филиала\47 Нормативная численность);
- коллективный договор (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №1\1.2. Расходы на оплату труда\2-77. Расходы на оплату труда филиала\24-27 Коллективный договор);
- нормативные акты предприятия (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №1\1.2. Расходы на оплату труда\2-77. Расходы на оплату труда филиала\28-45 ЛНА Общества);
- расчеты выплат на оплату труда (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №1\1.2. Расходы на оплату труда\2-77. Расходы на оплату труда филиала\51-58 Расчеты выплат);

- бухгалтерские выписки (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №1\1.2. Расходы на оплату труда\2-77. Расходы на оплату труда филиала\73 Бухгалтерские выписки)

С учетом, представленных обосновывающих документов в необходимой валовой выручке учтены следующие расходы. (таблица 29).

Таблица 29

Расчет расходов на оплату труда на 2024 год

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2022 факт на числ	Предложение Россети на 2024 год	Принято РЭК Кузбасса на 2024 год	Пояснения
1	2	3	4	5	6	7
1	Численность					
	Численность ППП	чел.	2 335,65	3 093,77	2 654,65	2335,65+319 = 2654,65 Учтено в соответствии с фактической численностью в соответствии стат формой П-4 и числа вакантных мест (но не выше нормативной)
2	Средняя оплата труда					
2.1	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	8 705,00	11 377	10 987	п.3.3. ОТС
2.2	Дефлятор по заработной плате		1,00	1,0469	1,0720	ИПЦ 2024
2.3	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	**8 705,00**	**11 910**	**11 778**	п.3.3. ОТС, письмо ЭРА от 14.07.2023г № 265/02/2023
2.4	Средняя ступень оплаты		8,00			Средняя ступень оплаты в организации, по факту 2012г (ОТС п.8.4.1).
2.5	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.	3,00	3,08	2,82	Средняя ступень оплаты в организации, по факту 2012г (ОТС п.8.4.1). Расчет произведен в соответствии с ЦОТ Энерго
2.6	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	**26 184,60**	**36 729**	**33 221**	
2.7	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника					
2.7.1	процент выплаты	%	15,10	14,98	12,50	п.8.4.2.1 ОТС
2.7.2	сумма выплат	руб.	**3 953,87**	**5 502**	**4 153**	
2.8	Текущее премирование					
2.8.1	процент выплаты	%	32,00	32,77	32,00	п.8.4.2.3. ОТС
2.8.2	сумма выплат	руб.	**9 644,31**	**12 037,76**	**10 630,57**	
2.9	Вознаграждение за выслугу лет					
2.9.1	процент выплаты	%	16,80	16,87	15,00	п.8.4.2.5. ОТС
2.9.2	сумма выплат	руб.	**4 399,01**	**6 194,83**	**4 983,08**	
2.10	Выплаты по итогам года					
2.10.1	процент выплаты	%	7,30	32,90	33,00	п.8.4.2.4. ОТС
2.10.2	сумма выплат	руб.	**1 911,48**	**12 085,54**	**10 962,78**	
2.11	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки					
2.11.1	процент выплаты	%	30,00		30,00	РК
2.11.2	сумма выплат	руб.	13 827,98	**22 826,03**	**19 184,86**	
2.12	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	***59 921,26***	***95 375,57***	***83 134,40***	
3	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)			0,00		
3.1	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.	0,00	0,00		
3.2	По Постановлению от 03.11.1994 № 1206	тыс. руб.	0,00	0,00		
3.3	Итого средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	**1 679 461,02**	**3 540 836,90**	**2 648 312,90**	

Тарифная ставка рабочего 1 разряда учтена в соответствии с письмо ЭРА от 14.07.2023г № 265/02/2023 с 01.07.2023 года составила 11 369 руб.

Таким образом, среднегодовая ставка составит 11 778 руб. (таблица 30).

Таблица 30

Среднегодовая ставка на 2024 год

с 01.07.2023 года (письмо ЭРА от 14.07.2023г № 265/02/2023)		11 369
с 01.01.2024		11 369
с 01.07.2024, с учетом (ИПЦ 1,072)		12 188
Среднегодовая ставка составит		11 778

Расчет тарифного коэффициента рассчитан филиалом исходя из суммы окладов по штатному расписанию (приложение 19 таблица 1).

Расчет тарифного коэффициента рассчитан РЭК Кузбасса исходя из ЦОТ ЭНЕРГО в соответствии с штатным расписанием (приложение 19 таблица 2, ч. 1,2, итого) и составил 2,82.

Дополнительные материалы филиал предоставил письмом вх. 6908 от 30.11.2023 (расчет тарифного коэффициента, штатное расстановка от 01.10.2023 года), в том числе расчет среднего ТК и ступеней оплаты труда согласно проекту штатного расписания на 01.01.2024 года и окладов филиала.

Нормативов численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий, утверждённых приказом Госстроя №68. Расчет нормативной численности произведен представлен в приложении 20, с учетом учтенных условных единиц в размере 106 775,35 у.е. (приложении 12). Нормативная численность составила 3 222,14 чел.

С учетом вышеизложенного расходы на оплату труда на 2024 год предлагается учесть в сумме 2 648 312,90 тыс. руб., среднесписочная численность 2 654,65 чел., средняя заработная плата 83 134, 40 тыс. руб.

Фактические расходы на фонд оплаты труда за 2022 год составили 1 679 469,93 тыс. руб. среднесписочная численность 2 335,64 чел., средняя заработная плата 59 921,18 тыс. (таблица 31)

Таблица 31

Сводная таблица по расходам на оплату труда на 2024 год и за 2022 год

Наименование	Ед. изм.	План 2022 РЭК Кузбасса	Факт 2022 стат. форма П-4	План 2024 Россети	План 2024 РЭК Кузбасса
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1 594 539,09	1 679 469,93	3 540 836,90	2 648 312, 90
Среднесписочная численность	чел.	2 531,7	2 335,64	3 093,77	2 654,65
Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	52 485,78	59 921,81	95 375,57	83 134,40

Прочие расходы

Затраты по данной статье включают в себя:
- ремонт основных фондов;
- оплату работ и услуг сторонних организаций;
- расходы на командировки и представительские;
- расходы на подготовку кадров;
- расходы на страхование;
- другие прочие расходы.

Ремонт основных фондов на 2024 год

Филиал ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС» (далее Филиал) для расчета НВВ на 2024 год представил в РЭК Кузбасса ремонтную программу в размере **834 721,52** тыс. руб. При рассмотрении представленной программы, была выявлена ошибочно внесенная стоимость по мероприятию «ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-157 ф.10-9-М ПС 35 кВ Сусловская» (позиция № 96 в ремонтной программе, в программе учтены затраты по данному мероприятию в размере **89,08** тыс. руб., по предоставленным документам величина затрат составляет **0,898** тыс. руб., исходя из вышеуказанного, размер ремонтной программы составляет **834 631,81** тыс. руб.

Также было выявлено ошибочное отнесение затрат по способу выполнения работ:

-затраты в размере **31 716,35** тыс. руб., (в т.ч. **18995,65** тыс. руб.- СМР, **12720,70** тыс. руб.-ТМЦ) отнесены (Приложение 21) на выполнение работ подрядным способом.

-затраты в размере **2466,41** тыс. руб., (в т.ч. **1852,16** тыс. руб. -СМР, **614,25** тыс. руб. -ТМЦ) отнесены (Приложение 21) на выполнение работ хозяйственным способом.

В связи с вышеуказанным величина затрат по способу выполнения работ составляют:

- на выполнение работ подрядным способом. затраты в размере **284 580,08** тыс. руб., (в т.ч. **145 821,75** тыс. руб.- СМР, **138 758,33** тыс. руб.- ТМЦ) отнесены (Приложение 21).

- на выполнение работ хозяйственным способом затраты в размере **550 051,73** тыс. руб., (в т.ч. **250 968,25** тыс. руб. -СМР, **299 083,48** тыс. руб. - ТМЦ) отнесены (Приложение 21).

Для обоснования планируемых расходов организация представила:
- перспективные (пятилетние) графики капитальных ремонтов ВЛ 0,38-10 кВ;
- перспективные (пятилетние) графики капитальных и текущих ремонтов ТП(СП);
- перспективный (пятилетний) график капитальных и текущих ремонтов зданий и
сооружений;

- перспективные (пятилетние) графики капитальных ремонтов ВЛ 35-110 кВ
-перспективные (пятилетние) графики капитальных и текущих ремонтов оборудования ПС 35-110 кВ;
- закупочную документацию (договоры, протоколы закупок и т.д.);
- акты и листы осмотра;
- ведомости неисправностей;
- ведомости измерения загнивания опор, измерения состояния железобетонных опор;
- протоколы испытания оборудования;
-локальные сметные расчеты.

Рассмотрев представленную программу, были выявлены затраты, не подлежащие учету в ремонтной программе:

1. В представленной сметной документации в локальных сметных расчетах (сметах) Филиалом учтены затраты на выполнение строительно-монтажных работ, выполняемых хозяйственным способом, накладные расходы и сметная прибыль.

В соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр,

1.1. **накладные расходы** применяются в следующих случаях:

10. Нормативы накладных расходов по видам работ, приведенные в приложении к Методике, учитывают затраты строительных организаций на административно-хозяйственные расходы, обслуживание работников строительства, организацию работ на строительных площадках и прочие накладные расходы, указанные в пунктах 11 - 14 Методики.

11. Административно-хозяйственные расходы включают следующие затраты:

а) расходы на оплату труда административно-хозяйственного персонала:

работников аппарата управления (руководителей, специалистов и других работников, относящихся к служащим);

линейного персонала: старших производителей работ (начальников участков), производителей работ, мастеров строительных участков, участковых механиков;

рабочих, осуществляющих хозяйственное обслуживание аппарата управления (телефонистов, радиооператоров, операторов связи, операторов электронных вычислительных машин (далее - ЭВМ), дворников, уборщиц, курьеров и других);

б) страховые платежи (взносы) по обязательному страхованию административно-хозяйственного персонала;

в) расходы на почтовые, телефонные, телеграфные и другие подобные услуги, расходы на оплату услуг связи, вычислительных центров и банков по открытию и ведению счетов, исполнению платежных поручений (за

исключением оплаты процентов за пользование кредитами, займами), включая расходы на услуги факсимильной и спутниковой связи, электронной почты, а также информационных систем (СВИФТ, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет" и иные аналогичные системы);

г) расходы, связанные с приобретением права на использование программ для ЭВМ и баз данных по договорам с правообладателем (по лицензионным и сублицензионным соглашениям). К указанным расходам также относятся расходы на приобретение исключительных прав на программы для ЭВМ стоимостью менее суммы стоимости амортизируемого имущества, определенной пунктом 1 статьи 256 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, N 32, ст. 3340; 2019, N 39, ст. 5375). Расходы на обновление программ для ЭВМ и баз данных;

д) расходы на установку программных средств, эксплуатацию и сервисное обслуживание компьютерной техники строительной организации, а также расходы на оплату соответствующих работ, выполняемых на договорной основе специализированными организациями;

е) расходы на переплетные и типографские работы и услуги, эксплуатацию и сервисное обслуживание оргтехники;

ж) расходы на содержание и эксплуатацию зданий, сооружений, помещений, занимаемых и используемых административно-хозяйственным персоналом (отопление (теплоснабжение, в том числе поставки твердого топлива при наличии печного отопления), энергоснабжение, водоснабжение, водоотведение, другие коммунальные услуги), а также расходы, связанные с платой за использование земли;

з) расходы на оплату юридических, информационных, лицензионных и патентных услуг (расходов), получение патентов в федеральном органе исполнительной власти;

и) расходы на консультационные и иные аналогичные услуги;

к) плата государственному и (или) частному нотариусу за нотариальное оформление в соответствии с подпунктом 16 пункта 1 статьи 264 Налогового кодекса Российской Федерации;

л) расходы на оплату аудиторских услуг, связанных с проверкой достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности;

м) расходы на канцелярские товары, приобретение бланков учета, отчетности и других документов, периодических печатных изданий, необходимых для целей производства и управления им, на приобретение технической литературы;

н) расходы на проведение всех видов ремонта (формирование резерва предстоящих расходов на ремонт) основных средств, используемых административно-хозяйственным персоналом, за исключением затрат на текущий ремонт мобильных инвентарных, а также временно приспособленных для нужд строительства вновь построенных и существующих постоянных зданий и сооружений (далее - приспособленные временные здания и сооружения), учтенных нормативами затрат на

строительство титульных временных зданий и сооружений (далее - нормативы ВЗиС);

о) расходы на оказание услуг по гарантийному ремонту и обслуживанию, включая отчисления в резерв на предстоящие расходы на гарантийный ремонт и гарантийное обслуживание;

п) расходы, связанные со служебными поездками административно-хозяйственного персонала в пределах места нахождения организации;

р) расходы на содержание и эксплуатацию служебного транспорта строительной организации, включая:

оплату труда с учетом сумм страховых платежей (взносов) по обязательному страхованию работников, обслуживающих служебный транспорт;

стоимость горючего, смазочных и других материалов, износа и ремонта автомобильной резины, технического обслуживания служебного транспорта;

расходы на содержание гаражей (энергоснабжение, водоснабжение, водоотведение и тому подобное), арендную плату за гаражи и места стоянки транспортных средств, амортизация (износ) и расходы на все виды ремонта служебного транспорта и гаражей;

с) расходы на наем служебного транспорта (арендные платежи, включая лизинговые);

т) расходы на компенсацию за использование для служебных поездок личных легковых автомобилей в соответствии с подпунктом 11 пункта 1 статьи 264 Налогового кодекса Российской Федерации;

у) расходы на возмещение затрат, связанных с переездом на работу в другую местность административно-хозяйственного персонала, включая работников, обслуживающих служебный транспорт, в соответствии со статьей 169 Трудового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 1, ст. 3; 2014, N 14, ст. 1547);

ф) расходы на служебные командировки, связанные с производственной деятельностью административно-хозяйственного персонала, включая работников, обслуживающих служебный легковой автотранспорт:

проезд работника к месту командировки и обратно к месту постоянной работы;

суточные или полевое довольствие;

оформление и выдача виз, паспортов, ваучеров, приглашений и иных аналогичных документов;

консульские, аэродромные сборы, сборы на право въезда, прохода, транзита автомобильного и иного транспорта, за пользование морскими каналами, другими подобными сооружениями, а также иные аналогичные платежи и сборы;

наем жилого помещения;

х) расходы на публикацию бухгалтерской (финансовой) отчетности в установленных частью 9 статьи 13 Федерального закона от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 50, ст. 7344; 2019, N 30, ст. 4149) случаях, публикацию и

иное раскрытие другой информации, а также расходы, связанные с представлением форм и сведений государственного статистического наблюдения в установленных частью 1 статьи 8 Федерального закона от 29 ноября 2007 г. N 282-ФЗ "Об официальном статистическом учете и системе государственной статистики в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 49, ст. 6043; 2013, N 27, ст. 3463) случаях;

ц) амортизация (аренда) основных средств, предназначенных для обслуживания административно-хозяйственного персонала, за исключением затрат на амортизацию (арендную плату) по мобильным инвентарным временным зданиям и сооружениям, учтенным нормативами ВЗиС;

ч) представительские расходы, учитываемые в порядке и размерах в соответствии с пунктом 2 статьи 264 Налогового кодекса Российской Федерации;

ш) расходы на текущее изучение (исследование) конъюнктуры рынка, сбор информации, непосредственно связанной с производством и реализацией работ и услуг;

щ) расходы по набору работников, включая услуги специализированных организаций по подбору персонала;

э) другие административно-хозяйственные расходы, включая оплату услуг по предоставлению труда работников (персонала) сторонними организациями для участия в производственной деятельности, в том числе в управлении производством, выполнении иных функций, связанных с производством и (или) реализацией работ и услуг.

Таким образом, для регулируемых электросетевых организаций, осуществляющих ремонты основных средств собственными силами (хозспособ), общехозяйственные (накладные) расходы уже учтены в необходимой валовой выручке в части оказания услуг по передаче электроэнергии, в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".

1.2. Сметная прибыль:

В связи с тем, что регулируемая организация использует при ремонте хозяйственным способом собственные средства (полученные в результате осуществления регулируемой деятельности в части оказания услуг по передаче электроэнергии) начислять сметную прибыль не имеет экономического смысла.

1.3. Заработная плата ремонтного персонала электросетевых организаций:

В соответствии с п.18 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178, расходы, связанные с производством

и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя:

1) расходы на топливо;

2) расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности);

3) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии;

4) расходы на сырье и материалы;

5) расходы на ремонт основных средств;

6) расходы на оплату труда и страховые взносы;

7) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

8) прочие расходы.

Также согласно п.26 Основ ценообразования: при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Следовательно, включение в расходы на ремонт, выполняемый предприятием собственными силами, накладных расходов, сметной прибыли и заработной платы ремонтного персонала, приведет к двойному учету этих расходов, которые в соответствии с вышеуказанными положениями нормативно-правовых актов уже учтены в НВВ предприятия в части оказания услуг по передаче электроэнергии.

Таким образом, экспертами не учтены затраты на выполнение строительно-монтажных работ, выполняемых хозяйственным способом, в размере в **243 954,82** тыс. руб.

2. Часть работ на сумму **48 636,84** тыс. руб. не являются мероприятиями ремонтной программы, а относятся к капитальным вложениям:

- замена опор и проводов ВЛ 0,4-10 кВ, у которых длина реконструируемых участков линий превышает нормативы, указанные в приложении №83 к Правилам организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденным приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013, а именно, что при ремонте ВЛ выполняется замена проводов на провода большего сечения или большей механической прочности на участках длиной не более 30% протяженности ВЛ;

- изменение проектных параметров электросетевых объектов.

В связи с вышеуказанным, затраты на сумму **48 636,84** тыс. руб. не должны учитываться в ремонтной программе на 2024 год, т.к. данные расходы должны учитываться в инвестиционной программе.

3. Филиал включил в программу работы по замене неизолированных вводов в жилые дома потребителей электроэнергии на СИП. Возможность учета затрат зависит от того, находятся ли они на балансе организации или принадлежат потребителю.

Согласно п.144 Постановления правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее Постановление) приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности (в отношении членов садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого объединения либо граждан, ведущих садоводство, огородничество или дачное хозяйство в индивидуальном порядке на территории садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого объединения, - на границах земельных участков) объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка - потребителей, производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, сетевых организаций, имеющих общую границу балансовой принадлежности (далее - смежные субъекты розничного рынка), а также в иных местах, определяемых в соответствии с настоящим разделом с соблюдением установленных законодательством Российской Федерации требований к местам установки приборов учета. При отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе балансовой принадлежности (в отношении члена садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого объединения либо гражданина, ведущего садоводство, огородничество или дачное хозяйство в индивидуальном порядке на территории садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого объединения, - на границе земельного участка) объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности (в отношении члена садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого объединения либо гражданина, ведущего садоводство, огородничество или дачное хозяйство в индивидуальном порядке на территории садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого объединения, - к границе земельного участка), в котором имеется техническая возможность его установки. При этом по соглашению между смежными субъектами розничного рынка прибор учета, подлежащий использованию для определения объемов потребления (производства, передачи) электрической энергии одного субъекта, может быть установлен в границах объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) другого смежного субъекта.

Филиал, для анализа выполнения ремонтной программы, представил акты об осуществлении технологического присоединения (в реестре

обосновывающих документов указан как Акт разграничения балансовой принадлежности). В представленных актах даты составления варьируются от 2018 года до 2022 года, но в преамбуле акта указывается доверенность № 42/62 от 30.03.2022. В акте нет ссылки на номер и дату договора на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям. Также в акте есть ссылка на Акт выполнения технических условий, без номера и даты. Технические условия являются неотъемлемой частью договора на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям.

Представленные организацией акты не соответствуют форме Приложения №1 к «Правилам 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», утвержденным постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (ред. от 31.08.2023). Исходя из вышеуказанного, затраты в размере **3 529,72** тыс. руб. не могут быть учтены в ремонтной программе по причине ненадлежащего оформления компанией обосновывающей документации и, следовательно, невозможности определения – в чьей зоне ответственности меняются провода: потребителя либо сетевой компании.

4. Не учтены затраты на выполнение мероприятий, по которым, обосновывающие документы, не подтверждают техническую целесообразность выполнения ремонтных работ, ввиду отсутствия данных о техническом состоянии планируемых к ремонту объектов. Также не учтены затраты на выполнение мероприятий, для которых в сметных расчетах объем выполняемых работ не соответствует указанному в дефектных ведомостях, актах обследования. Затраты по мероприятиям, необоснованным документально, не учтены в размере **12 431,41** тыс. руб.

Следует отметить, что представлены обосновывающие документы, которые не содержат, подписи исполнителей, даты, печати. Также представленные документы в формате PDF, не отсканированные оригиналы, а преобразованные в формат PDF, с применением функции вставки изображений подписей исполнителей.

В итоге, рассмотрев представленные предложения по ремонтной программе организации на 2024 год, считает ремонтную программу обоснованной на сумму **834 631,81- 242 380,05 - 48 636,84 - 3 529,72 – 12 431,41 = 527 653,78** тыс. руб.

Таким образом, эксперты предлагают включить в необходимую валовую выручку филиала ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС» на 2024 год по статье «Отчисления в ремонтный фонд» расходы в размере **527 653,78 тыс. руб.**

Полный перечень ремонтных мероприятий, обосновывающих документов и замечаний к документальной обоснованности предлагаемых расходов на ремонты на 2024 год приведен в приложении № 21 к настоящему заключению.

в том числе расходы на «Услуги по ремонту транспорта»

В том числе дополнительно предприятие предоставляет расходы на «Услуги по ремонту транспорта» (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №1\1.3.1.1 Ремонт АТ\Дог-ра на поставку мат АТ) (таблица 32).

Таблица 32

Расходы на ремонт транспорта подрядными филиалом сформированы в соответствии со следующими заключенными договорами:

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору (с НДС), тыс. руб.	Сумма по договору (без НДС), тыс. руб.	Фактические расходы за 2022 г. / Плановые расходы на 2023 г. (без НДС), тыс. руб.	Основание заключения договора с выбранными подрядчиками, выписка из протокола заседания ЦКК	Информация о проведении закупочных процедур с указанием реквизитов контракта (номер и дата заключения договора, номер уведомления)
1.	Договор на техническое обслуживание и ремонт автомобилей иностранного производства	ООО "БОКС"	4056,92, НДС не предусмотрен	4056,92 (в т.ч. ремонт-3460,29)	3486,01/ 4469,11	№ 21-172-Н-ОЭ от 26.11.2021	№ 10.4200.4067 .21 от 13.12.2021
2.	Договор по ремонту и техническому обслуживанию ГПМ	ООО «НаЯна»	18456,52	15380,43 (в т.ч. ремонт-14330,43)	13569,65/ 17657,08	№21-1146/32110748606/3 от 30.11.2021	№ 10.4200.4069 .21 от 13.12.2021
3.	Договор по техническому обслуживанию и ремонту лесного измельчительного комплекса MERLO	ООО «Сибирь-Техника»	1722,13	1435,11 (в т.ч. ремонт-943,18)	958,45/ 1231,71	№21-4122/32110747597/5 от 02.12.2021	№ 13.4200.4104 .21 от 13.12.2021
4.	Договор по ремонту узлов и агрегатов грузовых, легковых автомобилей отечественного производства	ИП Бычков Дмитрий Алексеевич	1330,33	1330,33	1330,33/ 5656,96	№21-173-Н-ОЭ от 24.11.2021	№ 10.4200.4000 .21 от 07.12.2021
Итого:			25565,90	22202,79 (в т.ч. ремонт 20064,23)	19344,44/ 29014,86		

С учетом вышеизложенного, и обосновывающих материалов предприятия предприятие отражает расходы на 2023 в сумме 29 014,86 тыс. руб. Таким образом на 2024 год учтены расходы в размере 31 103,93 тыс. руб. = 29 014,86 тыс. руб. * 1, 072 ИПЦ.

Фактические расходы предприятие отражает в своей пояснительной записке в размере 19 344,44 тыс. руб. Однако, филиал предоставил расшифровку на 44 тыс. руб. по договору с ИП Жилин, а не по отраженным в пояснительной записке договорам (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №1\1.3.1.1 Ремонт АТ\Ремонт АТ факт 2022). При этом фактические расходы в пояснительной записке отражены совсем по другим договорам. Таким образом, фактические расходы не могут быть приняты.

С учетом вышеизложенного, расходы на Ремонтный Фонд на 2024 год составили: 527 653, 78 тыс. руб. + 31 103,93 тыс. руб. = 558 757,71 тыс. руб.

Ремонтный фонд за 2022 год

В НВВ на 2022 год филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» включены средства на выполнение ремонтной программы в размере **597 091,00** тыс. руб.

Согласно представленному организацией отчету о выполнении программы ремонтного обслуживания от 30.03.2023 № 1.4/01/162, ее фактическое выполнение составило **608 016,35** тыс. руб. Степень освоения ремонтного фонда составила 101,83 %.

В дальнейшем организация письмами от 30.08.2023 № 1.4/01/635, от 07.07.2023 № 1.4/01/394, от 10.08.2023 № 1.4/01/521, от 01.09.2023 № 1.4/01/574, от 01.12.2023 № 1.4/01/867 направила в РЭК Кузбасса дополнительные обосновывающие документы к отчету о реализации ремонтной программы.

В качестве обоснования понесенных расходов на ремонты представлены следующие документы:

1. Отчет о выполнении программы ремонтного обслуживания.

2. Реестр актов приемки выполненных работ по программе ремонтного обслуживания.

3. Акты приемки выполненных работ по программе ремонтного обслуживания.

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

1. В отчете необоснованно была учтена стоимость работ, выполненных хозяйственным способом на общую сумму – **231 262,46** тыс. руб. Данные затраты включают в себя заработную плату ремонтного персонала и социальные выплаты и не могут быть учтены, т.к. согласно письмам организации вх. № 5014 от 08.09.2023 и от 25.10.2023 № 1.4/01/732 заработная

плата и социальные выплаты ремонтного и эксплуатационного персонала учтены в НВВ организации по передаче электроэнергии.

В связи с вышеуказанным предлагается при регулировании организации на 2024 год не учитывать затраты на заработную плату и социальные выплаты ремонтного персонала за 2022 год, учтенные в ремонтной программе, а также рассмотреть необходимость снижения НВВ на 2025 год на величину ФОТ ремонтно-эксплуатационного персонала за 2019-2021 годы, который был необоснованно учтен в фактических затратах по выполнению ремонтной программы (см. таблица 33).

Таблица 33

Год	2019	2020	2021
Затраты на заработную плату и социальные выплаты ремонтного персонала за 2019-2021 годы, учтенные в РП, тыс. руб.	243 290,55	250 711,82	222 532,23

2. В отчете были учтены работы на общую сумму **– 1 524,74** тыс. руб., которые не относится к ремонтной программе, а именно ремонт счетчиков электроэнергии. В организации ремонт счетчиков электроэнергии не проводится, а отправляется на гарантийной ремонт на завод-изготовитель.

3. В отчете были учтены работы на общую сумму **– 5 077,77** тыс. руб., которые относятся к техническому обслуживанию и которые, в соответствии с Правилами, не могут быть учтены в отчете по ремонтной программе.

Перечень работ по техническому обслуживанию, учтенные в отчете:

- обслуживание устройств РЗА;
- обрезка крон деревьев и др.

3. В отчете были учтены работы на общую сумму **– 6 493,13** тыс. руб., которые не относится к регулируемой деятельности:

- устройство подъездного пути к ВЛ. Правилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденными приказом Минэнерго России от 25.10.2017 N 1013 определен перечень работ типового капитального ремонта воздушных линий электропередачи, в котором не регламентировано устройство подъездного пути к ВЛ;
- замена неизолированного ввода на СИП. В связи с тем, что граница балансовой принадлежности между потребителем электроэнергии и организацией проходит по опоре ВЛ, замену неизолированного ввода на СИП должен оплачивать потребитель электроэнергии, а не организация.

Таким образом, эксперты признают обоснованность стоимости фактически выполненных ремонтов в размере **363 658,25** = 608 016,35 - 231 262,46 - 6 493,13 - 1 524,74 - 5 077,77 тыс. руб., а степень освоения - 60,90 %.

Оплата работ и услуг сторонних организаций

Расходы на услуги связи включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования. К расходам на услуги связи относятся затраты на местную, междугородную и международную телефонную связь, Интернет, аренду цифровых каналов связи, радиосвязь, услуги по определении условий обеспечения электромагнитной совместимости.

Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства, на юридические и информационные услуги, на аудиторские и консультационные услуги, прочие услуги сторонних организаций по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования.

Анализ включенных расходов по расходам на работы и услуги сторонних организаций (тыс. руб.) представлен в таблице 34.

Таблица 34

Анализ включенных расходов по расходам на работы и услуги сторонних организаций (тыс. руб.)

№п/п	Наименование	ед. изм	факт 2022 Россети	Принято РЭК Кузбасса факт 2022 г	Откл	Пояснения	по Россети 2024 год	Принято РЭК Кузбасса на 2024 г	Откл	Пояснения
1.1.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	220 226,05	158 319,33	-61 906,72		441 901,19	179529,29	-262 371,91	
1.3.2.1.	Услуги связи		26 017,22	23 285,58	-2 732		35 827,72	26 409,94	-9 417,78	
10.1.1.	*Стационарная связь*	тыс.руб	2 871,64	2 750,64	-120,99	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	3 188,87	3 119,71	-69,16	Представлена расшифровка фактических расходов, отнесенных на передачу ээ. Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ.
10.1.2.	*Мобильная связь*	тыс.руб	6 383,13	4 789,33	-1 593,80	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	7 886,97	5 431,95	-2 455,02	Представлена расшифровка фактических расходов, отнесенных на передачу ээ. Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ.
10.1.3.	*Интернет*	тыс.руб	367,92	210,78	-157,15	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	402,18	239,06	-163,12	Представлена расшифровка фактических расходов, отнесенных на передачу ээ. Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ.

№п/п	Наименование	ед. изм	факт 2022 Россети	Принято РЭК Кузбасса факт 2022 г	Откл	Пояснения	по Россети 2024 год	Принято РЭК Кузбасса на 2024 г	Откл	Пояснения
10.1.6.	*Технологическая связь*	тыс.руб	11 569,84	11 415,79	-154,05	факт отражен в файле 03.1) Факт 10.1.6.1 аренда каналов связи 2022	17 572,05	12 947,51	-4 624,54	Пояснительная записка находится в ПАО Россети Сибирь - КузбассЭнерго-РЭС\2023\Доп материалы 14_01_654 от 27.09.2023\1.3.2.1. Услуги связи\10.1.6 Технологическая связь Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ.
10.1.7.1	*услуги радиочастотного центра*	тыс.руб	1 051,26	1 051,27	0,01	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	2 589,27	1 192,33	-1 396,94	В приложении к договорам не отражено количество дополнительных объемов на обслуживание на 2024 год, а также не заключено дополнительное соглашение. Таким образом, учитывается в соответствии с фактическими затратами и ИПЦ
10.1.7.3	*прочие услуги связи*	тыс.руб	3 773,42	3 067,76	-705,66	Предоставлена расшифровка файл 004. 1) Факт 10.1.7.3. прочие услуги связи 2022 г в сумме 3067,76 тыс. руб. Предоставлена пояснительная записка (002)ПЗ ст 10.1.7.3, в соответствии с распределением расходов на передачу ээ.	4 188,39	3 479,38	-709,01	Пояснительная записка Доп материалы 14_01_654 от 27.09.2023\1.3.2.1. Услуги связи\10.1.7.3. Прочие услуги связи Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ.
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб	56 215,08	55 880,39	-334,70		185 931,54	63 027,64	-122 903,90	
10.15.1	*услуги пожарной охраны*	*тыс.руб*	932,56	932,56	0	Предоставлена расшифровка фактических расходов на сумму 832,559 тыс. руб.	1 890,84	1 057,69	-833,15	Представлена расшифровка фактических расходов, отнесенных на передачу ээ. Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ.
10.15.2	*услуги вневедомственной и сторожевой охраны*	*тыс.руб*	55 282,52	54 947,83	-335		184 040,71	61 969,95	-122 070,76	Расходы на 2024 год приняты с учетом заключенных договоров на 2023 год с учетом ИПЦ.
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб	69 339,37	46 704,4	-22 635,0		118 190,1	49544,9	-68645,1	

№п/п	Наименование	ед. изм	факт 2022 Россети	Принято РЭК Кузбасса факт 2022 г	Откл	Пояснения	по Россети 2024 год	Принято РЭК Кузбасса на 2024 г	Откл	Пояснения
10.2.1.	*Информационные услуги (в т.ч. РБП)*	тыс.руб	31 767,52	11 451,05	-20 316,47	нет расшифровки расходов к договору (приложения). Исключены расходы между г. Москвой, г. Красноярском, г. Екатеринбургом	49 762,94	14645,20	-35 117,74	нет расшифровки расходов к договору (приложения). Исключена расходы между г. Москвой, г. Красноярском, г. Екатеринбургом
10.2.2.1	*IT-услуги*	тыс.руб	33 222,61	31 280,54	-1 942,06	Файл 003.1 Факт 10.2.2.1 IT - услуги 2022 г Исключено: 1) 46,87937 тыс. руб. Расходы подразделения ТП г Омск, т.к. не относятся к расходам г. Кемерово.	61 596,22	30 409,36	-31 186,86	нет расшифровки расходов к договору (приложения). Заключен между г. Санкт-Петербург и г. Красноярском.
10.2.2.2	*Затраты на содержание и ремонт компьютеров и офисной техники*	тыс.руб	1 536,96	1 292,73	-244,22	В соответствии с расшифровкой факта расходов	2 714,39	1 466,19	-1 248,21	Представлена расшифровка фактических расходов, отнесенных на передачу ээ. Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ.
10.2.2.3	*Затраты на содержание и ремонт средств связи*	тыс.руб	1 903,85	1 884,30	-19,55	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	3 108,36	2 137,13	-971,23	с учетом фактической потребности с ИПЦ
10.2.3.	*Прочие информационные услуги*	тыс.руб	855,24	795,78	-59,46	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	951,13	887,05	-64,08	принято согласно пояснительной записке, ожидаемые расходы на 23 год с ИПЦ
10.5.	*Юридические услуги*	тыс.руб	53,21	0,00	-53,21	СМЕТА ИА, услуги оказаны на территории г. Красноярска. Красноярска	57,01	0	-57,01	услуги оказаны на территории г. Красноярска.
10.3.3	*по бухгалтерскому учету и налогообложению*	тыс.руб							0	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб	14 365,91	1 148,98	-13 216,93		5 016,27	1207,92505	-3 808,35	
10.3.2	*по экономике и тарифному регулированию*	тыс.руб	11 767,88	0,00	-11 767,9	не представлены документы в \\sqlserver\D\ПАО Россети Сибирь - КузбассЭнерго-РЭС\2023\ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2	0,00	0,00	0,00	
10.3.3	*по бухгалтерскому учету и налогообложению*	тыс.руб	67,94	0,00	-67,9	договоры между Москвой и Красноярском согласно пс и распределению затрат	76,64	0,0	-76,64	договоры между Москвой и Красноярском согласно пс и распределению затрат

№п/п	Наименование	ед. изм	факт 2022 Россети	Принято РЭК Кузбасса факт 2022 г	Откл	Пояснения	по Россети 2024 год	Принято РЭК Кузбасса на 2024 г	Откл	Пояснения
10.3.5	*по кадровой политике и организационному проектированию*	тыс.руб	7,92	0,00	-7,9	в соответствии с расшифровкой; ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.2.4. Расходы на аудит. и конс\10.3.5 кадровая полит, обосновывающие документы ИА стр 2 Смета ИА распределение затрат г Красноярска, платежки между Москвой и Красноярском	8,47	0	-8,47	Смета ИА распределение затрат г Красноярска, платежки между Москвой и Красноярском. Следовательно расходы не могут быть отнесены на Кузбасс
10.3.6	*по корпоративной политике*	тыс.руб	39,70	0,00	-39,7	Смета ИА распределение затрат г Красноярска, платежки между Москвой и Красноярском	42,50	0	-42,50	расходы между Красноярском и Красноярском, расходы г. Красноярска, следовательно расходы не могут быть отнесены на Кузбасс
10.3.7	*по технической политике*	тыс.руб	1 046,45	0,00	-1 046,5	Сета ИА распределение затрат г Красноярска, платежки меду Москвой и Красноярском	1 119,98	0	-1 119,98	расходы г. Красноярска. Следовательно расходы не могут быть отнесены на Кузбасс
10.3.8	*по инвестиционной политике*	тыс.руб	287,04	0,00	-287,0	Смета ИА распределение затрат г Красноярска, платежки между Москвой и Красноярском	2 560,75	0	-2 560,75	договор заключен между Москвой и Красноярском. Следовательно расходы не могут быть отнесены на Кузбасс
10.4.	*Аудиторские услуги*	тыс.руб	1 148,98	1148,98	0,0	смета ИА распределение затрат г Красноярска, платежки меду Москвой и Красноярском	1 207,93	1 207,93	0,00	В соответствии с 208-ФЗ и 307ФЗ, в пояснительной записке сумма больше, чем в предложении предприятия→ учтена по предложению предприятия.
1.3.2.5.	Транспортные услуги									
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб	54 288,47	31 300	-22 988		96 935,60	39 339	-57 597	
2.1.2.1.1.	*услуги подрядчиков по обслуживанию сооружений*	тыс.руб	832,53	0,0	-832,53	согласно пояснительной записки, нет расшифровки фактически понесенных расходов, в папке \\sqlserver\D\ПАО Россети Сибирь - КузбассЭнерго-РЭС\2023\ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.2.6. Прочие услуги\2.1.2.1.1. усл.подряд.по	3 201,32	0,00	-3 201,32	нет заключенных договоров на 2023 год, нет протоколов закупок.

№п/п	Наименование	ед. изм	факт 2022 Россети	Принято РЭК Кузбасса факт 2022 г	Откл	Пояснения	по Россети 2024 год	Принято РЭК Кузбасса на 2024 г	Откл	Пояснения
						обслуж. Сооруж;				
2.1.3	*прочего имущества и инвентаря*	тыс.руб	0,00		0,00		0,00		0,00	
2.10.7	*Услуги по тех. освидетельствованию зданий и сооружений*	тыс.руб	1 751,06	1 551,06	-200,00	Представлена фактическая расшифровка расходы: 1. Договор с ДиаЗиС №3834 от 29.11.21 г на сумму 1 386,962 тыс. руб. (протокол закупки 68-КуЭ от 08.11.21год) 2. Договор с Стройэксперт №4047 от 08.12.21 на сумму 131,27875 тыс. руб. (протокол № 69 от 098.12.2021 г) 3. Договор Стройэксперт №3752 от 30.09.2022 года на сумму 200 тыс. руб. без предоставления каких-либо закупочных процедур. Итого 1751,06 тыс. руб. за исключением 200 тыс. руб. сумма принята к учету в размере 1551,06 тыс. руб.	6 870,84	1 759,18	-5 111,66	Комплексное обследование зданий и сооружений проводиться 1 раз в 5 лет. Предприятие предоставляют многолетние графики обследований. Конкретные листы, локально-сметные расчеты на плановый период 2024 год. Расходы приняты с учетом фактической потребности предприятия. \конкурентный лист составлен на 2024 год, без проведения закупочных процедур на сумму 6870 тыс. руб. Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ
10.7.1.	*Услуги авиатранспорта*	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	на 2023 год по договору №18.4200.4158.22 от 09.11.2022 с ООО "АвиаСибирь" сумма на 2023 год предельная составила 3 154 300 руб. Стоимость одного летнего часа 199000 т.р.	7 880,00	3 138,52	-4 741,48	в соответствии с протоколом закупки № 22-65-Н-ОЭ от 25.10.2022 года на право заключения договора на оказание услуг по вертолетному облету ВЛ для нужд филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго -РЭС" сумма победителя по протоколу составила 3138,528 тыс. руб.
10.16.1.2.1	*т/о лифтов*	тыс.руб	10,57		-10,57		11,30		-11,30	Не представлена расшифровка фактических расходов, отнесенных на передачу ээ.

№п/п	Наименование	ед. изм	факт 2022 Россети	Принято РЭК Кузбасса факт 2022 г	Откл	Пояснения	по Россети 2024 год	Принято РЭК Кузбасса на 2024 г	Откл	Пояснения
10.16.1.2.2	*уборка помещений*	тыс.руб	14 064,78	12 839,65	-1 225,13	в соответствии с расшифровкой расходов	33 287,86	14 562,42	-18 725,44	Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ
10.16.1.2.3	*расходы по дезинфекци, дезинсекции, дератизации*	тыс.руб	194,45	189,35	-5,10	в соответствии с выгрузкой с САП, ИА не включен, услуги оказываются на территории г. Красноярска	292,77	214,76	-78,02	Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ
10.16.1.2.4	*прочие затраты по содержанию зданий*	тыс.руб	339,68	132,12	-207,56	в соответствии с расшифровкой расходов	881,98	149,85	-732,14	Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ
10.16.1.2.5	*узлов учета тепла и эл. энергии*	тыс.руб	3,78	3,78	0,00	Вложен факт других расходов "услуги подрядчиков по обслуживанию сооружений зва 2022год" 4 Факт 2.1.2.1. в другой папке приложен факт расходов \\sqlserver\D\ПАО Россети Сибирь - КузбассЭнерго-РЭС\2023\ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.2.6. Прочие услуги\10.16.1.2.5. узлов учета тепла и эл. энергии →файл 4 Факт 2.1.2.1. усл подряд по обсл сооружений на 2022г. Учтено в соответствии с предложением предприятия	1 064,16	4,29	-1 059,87	принято с учетом фактических затрат с учетом ИПЦ
10.16.1.2.6	*т/о кондиционеров*	тыс.руб	491,38	0	-491,38	нет закупочных процедур	544,00	0	-544,00	нет закупочных процедур
10.16.2.1	*техосмотр*	тыс.руб	533,18	533,18	0,00	учтено в соответствии с расшифровкой расходов	548,32	548,32	0,00	принято с учетом предложения предприятия
10.16.2.2	*техобслуживание и диагностика транспорта*	тыс.руб	7 154,95	6 618,45	-536,50	учтено в соответствии с расшифровкой расходов	8 689,85	8 116,20	-573,65	Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ
10.16.2.3	*шиномонтаж*	тыс.руб	42,37	28,76	-13,61	учтено в соответствии с расшифровкой расходов	47,65	32,61	-15,04	Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ
10.16.2.4	*прочие расходы по эксплуатации транспорта*	тыс.руб	223,40	115,76	-107,65	учтено в соответствии с расшифровкой расходов	261,68	131,29	-130,39	Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ
10.17.6.	*Услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса*	тыс.руб	21 369,88	6 654,93	-14 714,95	в соответствии с расшифровкой сумма составила 21 488,151 тыс. руб. Учтены расходы на Фонд оплаты труда	23 847,98	7 547,86	-16 300,12	Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ

№п/п	Наименование	ед. изм	факт 2022 Россети	Принято РЭК Кузбасса факт 2022 г	Откл	Пояснения	по Россети 2024 год	Принято РЭК Кузбасса на 2024 г	Откл	Пояснения
10.17.7.	*Расходы на природоохранные мероприятия (кроме налогов и сборов)*	тыс.руб	3 333,18	2 118,00	-1 215,18	нет закупочной документации по договорам: 1)18.4200.1550.22 от 04. 05.2022 год, 2)18.4200.2931.19 от 24.10.2019 3)18.4200.440.22 от 21.02.2027 г 4) 18.4200.4332.22 от 22.11.2022 г 5) 110/2018 от 01.11.2018 6) 18.42.3497.22 от 01.09.2022 г	6 336,20	2 699,32	-3 636,88	нет закупочной документации, конкретных закупок
10.17.11.1	*Гидрометеорологические услуги (в т.ч. данные от МЧС)*	тыс.руб	193,20	193,20	0,00	учтено в соответствии с расшифровкой расходов	214,40	214,40	0,00	по предложению предприятия
10.17.11.4.2.	*Прочие АХО (Савенок)*	тыс.руб	85,24	50,24	-35,00	за исключением услуг по перетяжке мебели 9,34 т.р., 25,6 т.р.	206,50	56,98	-149,52	принято с учетом фактической потребности и ИПЦ
10.17.11.4.3.	*Прочие собственники (Гордиенко)*	тыс.руб	39,74	0,00	-39,74	услуги по разработке отчета об арендных ставках, сбор информации для проведения исследовательского рынка коммерческой недвижимости, статистическая обработка, анализ полученных данных ранкуа коммерчесмкой недвижимости, анализ их полученных данных рынка коммерческой недвижимости Кем обл, консультационные усл не являются обязательными для тарифа на передачу ээ.	41,88		-41,88	исключены т. К. не относятся к услугам для передачи электрической энергии
10.17.11.4.4.	*Прочие (Шкунденков оценка)*	тыс.руб	3 625,09	271,51	-3 353,58	23,1 т.р. Приобретение логотипов для автотранспорта 248,57 т.р .вывоз неликвидной техники	162,86	162,86	0,00	Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ
10.17.11.4.5.	*Прочие*	тыс.руб			0,00		2 544,03		-2 544,03	В папке нет документации к услугам на сумму 2 544,03ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.2.6. Прочие услуги

С учетом вышеизложенного, расходы на оплату услуг сторонних организаций **на 2024 год составили 179 529,29 тыс. руб.**

Фактические расходы на оплату услуг сторонних организаций за 2022 год составили с учетом фактической потребностью в материалах 158 319,33 тыс.руб.

Расходы на командировки и представительские

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 6) пункта 28 Основ ценообразования.

По командировочным расходам предприятие заявляет на 2024 год 70194,99 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлены следующие документы:

- расчет по статье 6.1. «Представительские расходы» по филиалу ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго-РЭС» за 2022 и на 2024годы (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.3. Р-ды на команд и представит\6.1. Представит. Расходы);

- выгрузка из программного комплекса SAP по фактическим затратам за 2022 год (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.3. Р-ды на команд и представит\6.1. Представит. Расходы);

- фактические расходы на командировочные расходы на обучение за 2022 год подтверждены выгрузкой из SAP ERP, реестром приказов/авансовых отчетов командировок в связи с обучением за 2022 год;

- фактические расходы на командировочные расходы по производству за 2022 год подтверждены выгрузкой из SAP ERP, реестром приказов на командировки производственного характера за 2022 год (приказы на сотрудников филиала за 2022 год в количестве 1145 штук), реестром авансовых отчетов сотрудников филиала за 2022 год. Ввиду большого объема и количества авансовых отчетов сотрудников филиала приложены авансовые отчеты в количестве 21 шт. Норматив суточных расходов в 2022 году определен приказом от 20.09.2019 г. №80 (реестр №13) (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.3. Р-ды на команд и представит\6.2.0.2. командир р-ды по произ-ву).

План командировочных расходов на обучение 2023 года сформирован филиалом на основании утвержденного графика обучения на 2023год, составил 9899 тыс. руб. (заключенный договор на обучение на 2023 год и утвержденный план на 2023 год прилагаются в материалах тарифного дела (путь: 2023\ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.3. Р-ды на команд и представит). Планирование затрат по командировочным расходам на обучение рассчитывается из численности обучаемого персонала в 2023 году, поданного в соответствии с заявками структурных подразделений филиала, а также в соответствии с требованиями нормативных документов, утвержденных размерах суточных и норм найма жилых помещений в регионах присутствия филиала, а также за его пределами.

Норматив суточных расходов в 2023 году определен приказом от ПАО «Россети Сибирь» от 29.03.2023г № 79 «Об установлении размера суточных». Приказом с 01.04.2023 установлена минимальная норма суточных в пределах РФ за каждые сутки нахождения в командировке.

План производственных командировок сотрудников филиала сформирован на основании потребности подразделений и утвержден директором филиалом (реестр №10). Нормативные документы,

обосновывающие целесообразность производственных командировок сотрудников филиала приложены (реестр № 15-41) и отражены в плане командировок. Суточные расходы рассчитаны с учётом норм, утвержденных приказом ПАО «Россети Сибирь» от 29.03.2023 г. № 79 «Об установлении размера суточных» с 01.04.2023 г. в котором установлена минимальная норма суточных в пределах РФ за каждые сутки нахождения в командировке.

С учетом вышеизложенного, были проанализированы представленные документы, фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период. Таким образом, по статье расходов командировочные сумма, предлагаемая к включению в необходимую валовую выручку на 2024 год в экономически обоснованном размере составит14 624,60 тыс. руб. Анализ предоставленных документов предоставлен по расходам на командировки и представительские в таблице 35:

Таблица 35

Анализ предоставленных документов предоставлен по расходам на командировки

№п/п	Наименование	ед. изм	Факт 2022 Россети	Принято РЭК Кузбасса факт 2022 года	Откл	Пояснения	План Россети на 2024 год	Принято РЭК Кузбасса	Откл	Пояснения
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	17967,01	12894,20	-5 012,70		70 194,99	14692,46	-55 502,53	
6.1.	*Представительские расходы*	тыс.руб	1 664,13	0	-1 664,13	Данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.	1 947,64	0	-1 947,64	Данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.
6.2.0.1	*-командировочные расходы на обучение*	тыс.руб	4 560,46	4 325,27	-235,19	Предоставлена расшифровка, приказы	42 845,00	4 905,62	-37 939,38	Согласно пояснительной записке предприятия, командировочные расходы рассчитаны с учетом прейскуранта цен (проживание) на услуги гостиницы Маяк, суточные в соответствии с приказом. За 2022 год представлены приказы, авансовые отчеты. На 2023 год расчет в соответствии с планом графиком на сумму 9 899 тыс. руб. На 2024 год план график и расчет

№п/п	Наименование	ед. изм	Факт 2022 Россети	Принято РЭК Кузбасса факт 2022 года	Откл	Пояснения	План Россети на 2024 год	Принято РЭК Кузбасса	Откл	Пояснения
										предоставлен предприятием на сумму 42 670 тыс. руб. Предлагается к учету фактическая потребность в командировочных услугах с учетом ИПЦ. 4 987,05 тыс. руб. = 4397,07 тыс. руб. * 1,058*1,072
6.2.0.2	*- командировочные расходы по производству*	тыс.руб	11 742,42	8 629,04	-3 1113,38	В соответствии с выгрузкой по фактическим затратам предприятия, обосновывающими документами, приказам на командировку, с учетом целей приказов исключены следующие расходы: -организация производства аварийно восстановительных работ в г Красноярск; - участие в проведении комплексной проверки филиала ПАО «Россети Сибири» - «Читаэнерго».	25 402,36	9 786,85	-15 615,51	Предлагается к учету фактическая потребность в командировочных услугах с учетом ИПЦ Фактические расходы включают в себя командировки, цель фактических командировок в соответствии с приказами (путь ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.3. Р-ды на команд и представит\6.2.0.2. командир р-ды по произ-ву\6). С учетом вышеизложенного, учтено в размере фактической потребности для потребителей г. Кемерово. 9 718,67 тыс. руб. = 8 568,93 тыс. руб. * 1,058*1,072

С учетом вышеизложенного, и обосновывающих материалов предприятия в необходимой валовой выручке на 2024 год учтены расходы на командировки и представительские на 2024 в сумме 14 692,46 тыс. руб.

Фактические расходы учтены в необходимой валовой выручке за 2022 год в размере 12 953,55 тыс. руб.

Расходы на подготовку кадров

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 7) пункта 28 Основ ценообразования.

Предприятие заявляет на 2024 год расходы по данной статье в сумме 36 347, 65 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы:

- фактические затраты по статье «Расходы по подбору кадров» за 2022 года составили 44,8 тыс. руб. (подтверждающие документы: договор с ООО «Хедхантер» № 41.4200.2076.15 от 19.05.2015г.с пролонгацией, акты выполненных работ и счета-фактуры прилагаются) (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.4. Расходы на подготовку кадров\10.13.1. Расходы по подбору кадров);

- фактические затраты по статье 10.13.2 «Расходы по подготовке кадров» своих обязательств по заключенному централизованному договору от 17.02.2022 № 18.4000.53.22.; на 2023 года филиал заключил централизованный договор с учебным центром СибКЭУЦ (ЧУ ДПО) от 27.02.2023г. № 18.4000.44.23. (путь: З передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.4. Расходы на подготовку кадров\10.13.2. Расходы по подготовке кадров).

- договоры счет-фактуры, акты (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.4. Расходы на подготовку кадров).

- план обучения на 2024 год, план обучения за 2022 год.

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, расходы на подготовку кадров подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2024 год в экономически обоснованном размере в сумме 11 289,29 тыс. руб. Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ. Анализ учтенных расходов отражен в таблице 36.

Таблица 36

Анализ учтенных расходов по статье расходов на подготовку кадров

№п/п	Наименование	ед. изм	Факт 2022 Россети	Принято факт 2022 года	Отклонение	Пояснения	План на 2024 год Россети	Принято	Откл	Пояснения
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	13 758,24	9 935,05	-3 823,19		36 347,65	11 289,29	-25 058,36	
10.13.1.	*Расходы по подбору кадров*	тыс.руб	55,91	44,63	-11,29	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	61,80	50,61	-11,18	Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ.
10.13.2.	*Расходы по подготовке кадров*	тыс.руб	13 702,33	9 890,42	-3 811,91	Фактических расходов за 2022 год с учетом обязательного обучения, за исключением дополнительного (Кадровый резерв, проекты, развитие и др), так как расходы на дополнительное обучение признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.	36 285,86	11 238,68	-25 047,17	Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ.

С учетом вышеизложенного, и обосновывающих материалов предприятия в необходимой валовой выручке на 2024 год учтены расходы на командировки и представительские на 2024 в сумме 11 289,29 тыс. руб.

Фактические расходы за 2022 год учтены в необходимой валовой выручке за 2022 год в размере 9 935,05 тыс. руб.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования.

Предприятие заявляет на 2024 год расходы по данной статье в сумме 21 623,59 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы:

- расшифровка фактических затраты в части расходов из себестоимости услуг по передаче электроэнергии по статье «Лечебно-профилактическое питание и спецжиры» в 2022 году (путь: З передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.5. Р-ды на ОТ и ТБ\10.17.2.1. леч.проф. питание);
- расчетный список профессий 2023-2024 гг (путь: З передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.5. Р-ды на ОТ и ТБ\10.17.2.1. леч.проф. питание);
- приказ 878 от 08.11.2017 г «О вводе перечня профессий и должностей работников, для которых установлена бесплатная выдача молока. (путь: З передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.5. Р-ды на ОТ и ТБ\10.17.2.1. леч.проф. питание);
- расшифровка фактических расходов по статье расходы на аттестацию рабочих мест за 2022 (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.5. Р-ды на ОТ и ТБ\10.17.2.2. р-ды на аттестацию раб.мест);
- заключенные договоры, счет-фактуры, акты (Договор возмездного оказания услуг №18.4200.1869.22 от 23.05.2022, протокол от 31.03.2022 № 22-11-И- ОЭ (КуЭ), Договор возмездного оказания услуг № 18.4200.2227.21 от 06.07.2021 г (ООО «СибПрофСтандарт»), Выписка из протокола Заседания Центральной конкурсной комиссии ПАО «Россети Сибирь» № 21 от 22.04.2021 г., Договор возмездного оказания услуг №18.4200.1869.22 от 23.05.2022 (ООО «ЭсАрДжи-ЭКО»), Протокол от 31.03.2022 № 22-11-И- ОЭ (КуЭ)) (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.5. Р-ды на ОТ и ТБ\10.17.2.2. р-ды на аттестацию раб.мест);
- расшифровка фактических расходов «Прочие расходы на охрану труда» (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.5. Р-ды на ОТ и ТБ\10.17.2.6. прочие расходы на охрану труда);
- заключенные договоры за 2022 год (таблица 37) (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.5. Р-ды на ОТ и ТБ\10.17.2.6. прочие расходы на охрану труда):

Таблица 37

Заключенные договоры за 2022 год

№ п/п	Наименование услуг	Наименование контрагента	Количество услуг, ед	Стоимость единицы услуг, тыс.руб. (без учета НДС)	Итого за 2022 г., тыс руб. (без учета НДС)
1	Исследования на определение РНК коронавируса (SAR-CoV-2) в мазках со слизистой оболочки носоглотки и зева методом ПЦР:	ООО "Витаскрин"	2	1,1	2,2
		ООО "Витаскрин"	18	0,9	16,2
2	Организация участия в мероприятиях, проводимых в рамках VII Всероссийской недели охраны труда (27-30 сентября 2022 г)	Фонд "Росконгресс"	1	33,25	33,25
3	Услуги по изготовлению брошюр «Путеводитель по внедрению концепции нулевого травматизма «Vizion Zero»	ООО "Принт Сервис"	1800	0,02	30,98
				Всего:	**82,63**

- расшифровка фактических профосмотров, заключенные договоры, счет-фактуры, акты, протоколы, графики (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.5. Р-ды на ОТ и ТБ\10.17.2.7.1. профосмотры);

Филиал предоставляет перечень работ, предусмотренные приложением к 46 Федерального закона «Об основах охраны здоровья граждан в Российской Федерации» от 21.11.2011 № 323-ФЗ, Порядок об обязательных периодических медицинских осмотрах (обследований) приведены в таблице 38:

Таблица 38

Перечень работ

Пункт Приложения №1 к Порядку 29н	Наименование работ	Периодич-ность проведения мед. осмотра
6.1	Работы с высоким риском падения работника с высоты, а также работы на высоте без применения средств подмащивания, выполняемые на высоте 5 м и более; работы, выполняемые на площадках на расстоянии менее 2 м от неогражденных (при отсутствии защитных ограждений) перепадов по высоте более 5 м либо при высоте ограждений, составляющей менее 1,1 м	1 раз в год
8	Работы в качестве крановщика (машиниста крана, машинист крана автомобильного)	1 раз в год
9	Работы, связанные с техническим обслуживанием электроустановок напряжением 50 В и выше переменного тока и 75 В и выше постоянного тока, проведением в них оперативных переключений, выполнением строительных, монтажных, наладочных, ремонтных работ, испытанием и измерением	1 раз в 2 года
18	Управление наземными транспортными средствами:	1 раз в 2 года
18.1	Категории "A", "B", "BE", трактора и другие самоходные машины, мини-трактора, мотоблоки, автопогрузчики, электрокары, регулировщики и т.п., автомобили всех категорий с ручным управлением для инвалидов, мотоколяски для инвалидов	
18.2	Категории "C", "C1", "CE", "D1", "D1E", трамвай, троллейбус	

Кроме выполняемых работ по Приложению 1 к Порядку, по результатам специальной оценки условий труда вредные условия труда установлены работникам на занимаемых должностях:

1) Кладовщик с совмещением стропальщика (Отдел комплектации управления логистики и материально-технического обеспечения, СОУТ 2022);

2) Слесарь по ремонту автомобилей (с совмещением электрогазосварщика) (служба механизации ПО ЦЭС, СОУТ 2022)
3) Слесарь по ремонту автомобилей (служба механизации ПО ЮЭС, СОУТ 2022)
4) Механик (совмещение машинист дизель-генераторной установки, машинист КМУ) (Кондомский РЭС ПО ЮЭС, СОУТ 2022).

Также периодические осмотры филиалом проводятся по химическим веществам - аллергенам, химическим веществам, опасным для репродуктивного здоровья человека, химическим веществам, обладающими остронаправленным действием, канцерогенам любой природы, аэрозолям преимущественно фиброгенного действия и химическим веществам, на которые не разработаны предельно допустимые концентрации (ПДК), при наличии которых на рабочем месте периодические медицинские осмотры следует проводить вне зависимости от класса условий труда (письмо министерства труда и социальной защиты РФ от 04.03.2021г № 15-2/ООГ-581) (таблица 39):

Таблица 39

Перечень химических факторов

Пункт Приложения №1 к Порядку 29н	Наименование химического фактора*	Периодичность проведения мед. осмотра	Должность
1.1	Азота неорганические соединения (в том числе азота оксиды[О], азота диоксид[О])	1 раз в год	Аккумуляторщик (совмещаемая профессия) Водитель автомобиля Водитель снегохода (совмещаемая профессия) Инженер-химик всех категорий, инженер-химик, лаборант химического анализа Машинист автовышки и автогидроподъемника, машинист крана (крановщик), машинист бурильно-крановой самоходной машины Машинист бульдозера, тракторист, машинист эксакаватора Обслуживание дизель-генераторной установки (дизелист) совмещаемая профессия Слесарь по ремонту автомобилей
1.8.1.1	Хлора неорганические соединения (гидрохлорид[О], кислоты, оксиды)	1 раз в год	Инженер-химик всех категорий, инженер-химик, лаборант химического анализа
1.30.1	Алифатические одно- и многоатомные, ароматические спирты и их производные: этанол, бутан-1-ол, бутан-2-ол, бутанол, метанол, пропан-1-ол, пропан-2-ол, 2-(Проп-2-енокси) этанол, 2-этоксиэтанол[Р], бензилкарбинол[Р], этан-1,2-диол (этиленгликоль), пропан-2-диол (пропиленгликоль)	1 раз в год	Инженер-химик всех категорий, инженер-химик, лаборант химического анализа Кабельщик (совмещаемая профессия)
1.37.1	БензолКР и его производные: (толуол[Р] (метилбензол), ксилол[Р] (диметилбензол), стирол (этенилбензол) и прочие), гидроксибензол[Р] (фенол) и его производные, крезол в том числе:	1 раз в год	Инженер-химик всех категорий, инженер-химик, лаборант химического анализа Мастер ремонтно-строительного участка производственных отделений Рабочий по комплексному обслуживанию и ремонту зданий
1.39	Углерода оксид[РО]	1 раз в 2 года	Автомеханик, старший автомеханик Водитель автомобиля Водитель снегохода (совмещаемая профессия) Машинист автовышки и автогидроподъемника, машинист крана (крановщик), машинист бурильно-крановой самоходной машины Машинист бульдозера, тракторист, машинист эксакаватора Обслуживание дизель-генераторной установки (дизелист) совмещаемая профессия Слесарь по ремонту автомобилей

1.50	Технические смеси углеводородов: нефти, бензины[Р], коксы[Ф], керосины, уайт-спирит[Р], мазуты, битумы, асфальты, каменноугольные и нефтяные смолыК, пекиК, возгоны каменноугольных смол и пековК, масла минеральныеК, (кроме высокоочищенных белых медицинских, пищевых, косметических и белых технических масел), сланцевые смолы[АК] и масла[АК], скипидар[А], бисхлорметиловый и хлорметиловый (технические) эфиры: хлорметоксиметанК, газы шинного производства[К], вулканизационные[К]	1 раз в 2 года	Автомеханик, старший автомеханик Аккумуляторщик (совмещаемая профессия) Водитель автомобиля Водитель снегохода (совмещаемая профессия) Инженер-химик всех категорий, инженер-химик, лаборант химического анализа Мастер ремонтно-строительного участка производственных отделений Машинист автовышки и автогидроподъемника, машинист крана (крановщик), машинист бурильно-крановой самоходной машины Машинист бульдозера, тракторист, машинист эксакаватора Обслуживание дизель-генераторной установки (дизелист) совмещаемая профессия Рабочий по комплексному обслуживанию и ремонту зданий Слесарь по ремонту автомобилей Токарь (совмещаемая профессия) Электрогазосварщик (совмещаемая профессия)
1.14.2	Пропан-2-он[Р] (ацетон)	1 раз в год	Кабельщик (совмещаемая профессия) Мастер ремонтно-строительного участка производственных отделений Рабочий по комплексному обслуживанию и ремонту зданий
1.27.1	Свинец и его неорганические соединения[РК]	1 раз в год	Кабельщик (совмещаемая профессия)
1.49.4	Полиолефины (полиэтилены, полипропилены[А] (горячая обработка)	1 раз в 2 года	Кабельщик (совмещаемая профессия)

*Условные обозначения: "А" - химические вещества, способные вызывать аллергические заболевания, "Ф" - аэрозоли преимущественно фиброгенного действия, "Р" - вещества, опасные для репродуктивного здоровья человека, "К" - канцерогенные вещества, биологические и физические факторы, "О" - вещества, опасные для развития острого отравления.

- расшифровка фактических расходов на услуги по предрейсовому медосмотру водителей, договоры, счет-фактуры, акты, расшифровки к реестру проведенных предрейсовых и послерейсовых медицинских осмотров филиала, протоколы (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.5. Р-ды на ОТ и ТБ\10.17.2.7.2. предрейсовый мед.осмотр).

Согласно Федеральному закону «Об основах охраны здоровья граждан в Российской Федерации» от 21.11.2011 № 323-ФЗ филиал планирует медицинские осмотры:

- предсменные, предрейсовые медицинские осмотры, проводимые перед началом рабочего дня (смены, рейса) в целях выявления признаков воздействия вредных и (или) опасных производственных факторов, состояний и заболеваний, препятствующих выполнению трудовых обязанностей, в том числе алкогольного, наркотического или иного токсического опьянения и остаточных явлений такого опьянения

- послесменные, послерейсовые медицинские осмотры, проводимые по окончании рабочего дня (смены, рейса) в целях выявления признаков воздействия вредных и (или) опасных производственных факторов рабочей среды и трудового процесса на состояние здоровья работников, острого профессионального заболевания или отравления, признаков алкогольного, наркотического или иного токсического опьянения;

- реестр договоров за 2022 год (таблица 40):

Таблица 40

Реестр договоров за 2022 год

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору (с НДС), тыс. руб.	Сумма по договору (без НДС), тыс. руб.	Фактичес-кие расходы за 2022 г.	Основание заключения договора с выбранными подрядчика-ми, выписка из протокола заседания ЦКК	Информация о проведении закупочных процедур с указанием реквизитов контракта (номер и дата заключения договора, номер уведомления)
1.	Договор возмездного оказания услуг №18.4200.2907.21 от 02.09.2021 г.	АО КМСЧ «Энергетик»	10364,49	10364,49	4991,35	Протокол подведения итогов от 12.08.2021 г № 21-4068/32110458237/4	Извещение №32110458237 от 09.07.2021
2.	Договор возмездного оказания услуг №18.4200.1191.22 от 15.04.2022 г.	АО КМСЧ «Энергетик»	10057,8	10057,80	2829,55	протокол очного (заочного) заседания Конкурсной комиссии по подведению итогов от 29.03.2022 г № 8-КуЭ	Извещение № 32211110406 от 08.02.2022
Итого:					7820,91		

- расшифровка фактических расходов на мед. осмотр при приеме на работу (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.5. Р-ды на ОТ и ТБ\10.17.2.7.3. Мед. осмотр при приеме);

- реестр заключенных договоров за 2022 год (таблица 41):

Таблица 41

Реестр заключенных договоров на мед. осмотр при приеме на работу

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору (с НДС), тыс. руб.	Сумма по договору (без НДС), тыс. руб.	Фактические расходы за 2022 г.	Основание заключения договора с выбранными подрядчиками, выписка из протокола заседания ЦКК	Информация о проведении закупочных процедур с указанием реквизитов контракта (номер и дата заключения договора, номер уведомления)
1.	Договор возмездного оказания услуг №18.4200.2629.21 от 16.08.2021	АО КМСЧ «Энергетик»	8645,12	8645,12	494,62	Протокол подведения итогов от 28.07.2021 г № 21-4067/32110458224/3	Извещение №32110458224 от 09.07.2021
2.	Договор возмездного оказания услуг №18.4200.1132.22 от 15.04.2022	АО КМСЧ «Энергетик»	5856,03	5856,03	446,49	Протокол очного (заочного) заседания Конкурсной комиссии по подведению итогов от 29.03.2022 г № 9-КуЭ	Извещение № 32211110413 от 08.02.2022
3.	Договор возмездного оказания услуг №18.4200.3255.21от 30.09.2021	ГАУЗ КОКБ	1533,00	1533,00	50,90	Протокол заочного заседания Конкурсной комиссии по подведению итогов от 14.09.2021 г № 48-КуЭ	Извещение № 32110569941 от 19.08.2021
4.	Договор возмездного оказания услуг №18.4200.1179.22 от 22.04.2022	ГАУЗ КОКБ	1136,00	1136,00	63,70	протокол очного (заочного) заседания Конкурсной комиссии по подведению итогов от 05.04.2022 г № 10-КуЭ)	Извещение № 32211110475 от 08.02.2022
Итого:					1055,71		

- расшифровка фактических расходов на услуги химчистки и прачечной, копии счет-фактур и актов об оказании услуг химчистки и прачечной за январь-декабрь 2022 года (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.5. Р-ды на ОТ и ТБ\10.17.2.8. Усл. химчистки);

- реестр заключенных договоров за 2022 год на услуги химчистки и прачечной (таблица 42):

Таблица 42

Реестр заключенных договоров за 2022 год

№ п/п	Контрагент	Реквизиты (№ договора, дата)	Предмет договора
	ВСЕГО по статье 10.17.2.8. Услуги химчистки и прачки, в т.ч.		
1	ООО "Каскад"	№ 18.4200.579.20 от 08.04.2020	Стирка спецодежды
2	ИП Степанов А.П	№100 от 25.03.2019 /18.4200.1371.19	Стирка спецодежды
3	ИП Храбрецова С.А.	№7/13/17.4200.3811.13 от 26.09.2013г.	Стирка спецодежды

Результаты анализа представленных обосновывающих документов отражены в таблице 43,44,45:

Таблица 43

Анализ расходов на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности на план 2024 год и за 2022 г.

№п/п	Наименование	ед. изм	Факт 2022 Россети	Принято факт 2022 года РЭК Кузбасса	Откл	Пояснения	План на 2024 год Россети	Принято на 2024 год РЭК Кузбасса	Отклонение	Пояснения
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности (в соответствии с предложением филиала отраженным в смете)		**15 495,41**	**15 363,99**	**- 131,42**		**21 623,59**	**20 177,18**	**- 1446,41**	**В предложении предприятие (план 2024 исключило расходы по смете ИА**
1.3.5.	**Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности (В соответствии шаблоном ENERGY.CALC.NVV.TSO)**	**тыс.руб.**	**15 495,41**	**15 363,99**	**-131,42**		**46 051,34**	**20 177,18**	**-25 874,16**	
10.17.2.1	*лечебно-профилактическое питание и спецжиры*	*тыс.руб*	59,14	59,14	0,00	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	158,09	67,08	-91,02	Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ.
10.17.2.2	*расходы на аттестацию рабочих мест*	*тыс.руб*	1 110,46	1 110,46	0,00	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	808,79	808,79	0,00	периодичность производственного контроля 1 раз в год
10.17.2.6	*прочие расходы на охрану труда*	*тыс.руб*	87,02	18,13	-68,90	Отклонение за счет: 33,250 тыс. руб. исключено участие в конференции в г. Сочи состоялось проведение VII Всероссийской недели охраны труда. 30,98 тыс. руб. исключена внедрение брошюр нулевого травматизма, так как на предприятие есть вводный инструктажа, инструктажа на рабочем месте (первичного, повторного, внепланового) и целевой инструктаж (п. 8, п.12 Правил, утв. Вышеуказанные расходы исключены, Данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг. Постановлением Правительства РФ от 24.12.2021 N 2464, далее – Правил). Включено исследование на определение РНК коронавируса (SAR -CoV-2)	115,98	20,56	-95,42	Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ.
10.17.2.7.1	*мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве (профосмотры)*	*тыс.руб*	5 183,74	5 161,59	-22,15	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	7 187,45	6 684,81	-502,64	предприятие не предоставляет выгрузку по местонахождению сотрудников, перечисляя свои подразделения цены использованы предприятием в размере цен в заключенных договорах на 2023 год. Психологическое освидетельствование, перечень сотрудников снова представлен без территориальной принадлежности на 1563 чел, в пояснительной записке предприятие делает расчет на 1856 чел→взята численность человек в соответствии с численностью представленной в перечне 1563 чел в соответствии с выгрузкой файл\ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.5. Р-ды на ОТ и ТБ\10.17.2.7.1. профосмотры/42-Список психиатрич на 01.01.2023 год. (таблица 39, 40)
10.17.2.7.2	*услуги по предрейсовому медосмотру водителей*	*тыс.руб*	7 846,44	7 820,91	-25,53	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	11 603,26	11 242,00	-361,26	Расчет произведен от количества людей, представленных в расшифровке, без учета свободных вакансий.
10.17.2.7.3	*Мед. осмотр при приеме на работу*	*тыс.руб*	1 076,87	1 062,50	-14,37	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	1 249,52	1 205,06	-44,46	в соответствии с фактической потребностью с учетом ИПЦ
10.17.2.8	*Услуги химчистки и прачечной*	*тыс.руб*	131,73	131,27	-0,46	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	500,49	148,88	-351,61	в соответствии с фактической потребностью с учетом ИПЦ
	Смета ИА		0,00	0,00	0,00		24 427,75		-24 427,75	расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг. Для потребителей г. Кемерово

Таблица 44

Расчет на по статье расходов мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве (профосмотры)

Расчет на предоставление периодических осмотров				
Наименование		периодичность	сумма по договору	
человек всего	1853		3,69	6 837,57
вакансий	295		3,69	
Итого человек	1558		3,69	5 749,02
в т.ч. Водитель автомобиля	161		3,69	594,09
вакансии	22		3,69	
итого водитель автомобиля	139	1 раз в 2 года	3,69	256,455
В т.ч. машинист автовышки и автогидроподъемника, машинист крана (крановщик), машинист бурильно-крановой самоходной машины Машинист бульдозера, тракторист, машинист эксакаватора	84			
вакансии	13			
Итого машинисты …	71	1 раз в 2 года	3,69	131,00
В т.ч. Слесарь по ремонту автомобилей, трактористы	40			
вакансии	4			
Итого слесарь и тракторист	36	1 раз в 2 года	3,69	66,42
В т.ч. Инженер Химик, всех категорий	4			
вакансии	0			
Итого:	4	1 раз в 2 года	3,69	14,76

фактическая численность на 01.01.2023	1558		цена 23 г с ИПЦ	
	250	1 раз в 2 года	3,69	461,25
	1308	ежегодно	3,69	4 826,52
Итого периодические осмотры составили				**5 287**

Таблица 45

Расчет на психиатрическое освидетельствование осмотров

согласно выгрузке	1563	чел		
Расчет предприятия	г. Кемерово	г. Белово	Г. Новокузнецк	
чел	17			
чел	797	464	578	
	814	464	578	1 856,00
цена в ценах 2023 года	0,8	0,686	1	
ИПЦ	1,05	1,05	1,05	
Предложение предприятия на 2024 г	691,81	333,26	605,17	1 630,24
Доля распределения в общей численности	0,4386	0,2500	0,3114	
Численность согласно доле и выгрузки файл	685,50	390,75	486,75	1 563,00
	0,8	0,686	1	1303,2
ИПЦ 2024 года	1,072	1,072	1,072	
Итого:	587,8820	287,3544	521,7995	1397

С учетом вышеизложенного, и обосновывающих материалов предприятия в необходимой валовой выручке на 2024 год учтены расходы на командировки и представительские на 2024 в сумме 20 177,18 тыс. руб.

Фактические расходы учтены в необходимой валовой выручке за 2022 год в размере 15 363,99 тыс. руб.

Расходы на страхование

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 8) пункта 28 Основ ценообразования.

Предприятие заявляет на 2024 год расходы по данной статье в сумме 20 508,92 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы:

- расшифровка фактических расходов КАСКО (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.6. Р-ды на страхование\9.1.1. Р-ды КАСКО);

- заключенные договоры, счета-фактуры, акты (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.6. Р-ды на страхование\9.1.1. Р-ды КАСКО) (таблица 46):

Таблица 46

Реестр заключенных договоров за 2022 год

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору/сумма по филиалу (НДС не облагается), тыс. руб.	Фактические расходы за 2022 г. (без НДС), тыс. руб.	Основание заключения договора с выбранными подрядчиками, выписка из протокола заседания ЦКК	Информация о проведении закупочных процедур с указанием реквизитов контракта (номер и дата заключения договора, номер уведомления)
1	Добровольное страхование автотранспортных средств (КАСКО)	АО "АльфаСтрахование"	5 885,67/ 1443,92	1 166,77	№20-4068/32009624148/4 от 30.11.2020	№28.4000.440.20 от 15.12.2020
2	Добровольное страхование автотранспортных средств (КАСКО)	САО "РЕСО-Гарантия"	11 002,52/ 1671,48		№21-1139/32110743650/3 от 30.11.2021	№28.4000.481.21 от 16.12.2021
		ИТОГО	**16 888,19/ 3115,4**	**1 166,77**		

- расшифровка фактических расходов «Расходы на страхование зданий, сооружений и оборудования» (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.6. Р-ды на страхование\9.1.2. Р-ды на страх.зданий сооруж. Оборуд);

Расходы за 2022 отражены филиалом на основании централизованного договора №21РТК0053/28.4000.454.20, заключенного 28.12.2020 между Лидером коллективного участника АО «СОГАЗ» и Членом коллективного участника АО «АльфаСтрахование» и ПАО «Россети Сибирь» на период с 01.01.2021 по 31.12.2023 по результатам торгово-закупочных процедур.;

- расшифровка фактических расходов «Добровольное личное страхование» (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.6. Р-ды на страхование\9.2.1. Р-ды на ДМС);

- договоры, счет-фактуры, протокол, реестр заключенных договоров (таблиц 47)

Таблица 47

Реестр обосновывающих документов

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору (НДС не облагается), тыс. руб.	Фактические расходы за 2022 г./ Плановые расходы на 2024 г. (без НДС), тыс. руб.	протокола заседания ЦКК	Информация о проведении закупочных процедур с указанием реквизитов контракта (номер и дата заключения договора, номер уведомления)
1	Добровольное личное страхование	АО "АльфаСтрахование"	254 781,18	10072,95/ 11179,05	№ 21-1033 от 15.06.2021	№28.4000.220.21 от 30.06.2021

- расшифровка фактических расходов «Добровольное личное страхование от несчастных случаев» (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.6. Р-ды на страхование\9.2.2. Р-ды на ДСС от НС).

- договоры, счет-фактуры, акты, протокол закупок (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.6. Р-ды на страхование\9.2.2. Р-ды на ДСС от НС). Договор отражен в таблице 42.

- расшифровка фактических расходов на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО) (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.6. Р-ды на страхование\9.3.1. Р-ды ОСАГО);

- реестр обосновывающих документов, договор (таблица 43), счет-фактуры, акты, полисы ОСАГО (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.6. Р-ды на страхование\9.3.1. Р-ды ОСАГО) (таблица 48);

Таблица 48

Реестр договоров

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору/сумма по филиалу (НДС не облагается), тыс. руб.	Фактические расходы за 2022 г. (без НДС), тыс. руб.	Основание заключения договора с выбранными подрядчиками, выписка из протокола заседания ЦКК	Информация о проведении закупочных процедур с указанием реквизитов контракта (номер и дата заключения договора, номер уведомления)
1	Обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО)	АО "СОГАЗ"	12 205, 8/ 2438,05	2 080,46	№20-1088/32009605496/4 от 30.11.2020	№28.4000.441.20 от 15.12.2020
2	Обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО)	Коллективный участник АО «СОГАЗ» и Член коллективного участника СПАО «РЕСО Гарантия»	12 252,9/ 2362,87		№21-4115/32110743649/3 от 02.12.2021	№28.4000.482.21 от 16.12.2021
		ИТОГО	**24458,7/ 4800,92**	**2080,46**		

- расшифровка фактических расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта (ОСОПО) (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.6. Р-ды на страхование\9.3.2. Р-ды ОСОПО);

В 2022 году фактические затраты составляют 10 800,00 руб., по условию договора от 01.04.2022 №28.4000.100.22

- расшифровка фактических расходы на прочие виды страхования (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.6. Р-ды на страхование\9.4. Р-ды на пр. виды страх-я).

С учетом вышеизложенного и обосновывающих материалов филиала проведен анализ расходов на страхование на 2024 год и фактических расходов за 2022 год представлен в таблице 49:

Таблица 49

Анализ расходов на страхование на 2024 год, факт 2022 года.

№п/п	Наименование	ед. изм	факт 2022 Россети	Принято РЭК Кузбасса факт 2022 года	Отклонение	Пояснения	План на 2024 год Россети	Принято РЭК Кузбасса	Отклонение	Пояснения
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	**15 436,27**	**10 939,42**	**-4 496,85**		**24 427,75**	**11 467,45**	**-12960,29**	
9.1.1.	*Расходы на добровольное страхование автотранспортных средств (КАСКО)*	*тыс.руб*	1 110,46		-1 110,5	Данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.	2 491,02	0,00	-2 491,02	Данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.
9.1.2.	*Расходы на страхование зданий, сооружений и оборудования*	*тыс.руб*	0,00	8 849,48	8 849,5	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	9 246,50	9 246,50	0,00	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры
9.2.1.	*Расходы на добровольное медицинское страхование персонала*	*тыс.руб*	87,02	0,00	-87,0	Данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.	10 139,51	0,00	-10 139,51	Данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.
9.2.2.	*Расходы на добровольное страхование работников от несчастных случаев и болезней*	*тыс.руб*	5 183,74	0,00	-5 183,7	Данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.	221,57	0,00	-221,57	Данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.
9.3.1.	*Расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО)*	*тыс.руб*	7 846,44	1 947,46	-5 899,0	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	2 308,94	2 208,76	-100,18	Учтено в соответствии с фактической потребностью и ИПЦ.

№п/п	Наименование	ед. изм	факт 2022 Россети	Принято РЭК Кузбасса факт 2022 года	Отклонение	Пояснения	План на 2024 год Россети	Принято РЭК Кузбасса	Отклонение	Пояснения
9.3.2.	*Расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта (ОСОПО)*	*тыс.руб*	1 076,87	10,75	-1 066,1	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	11,99	12,20	0,21	
9.3.3.	*Расходы на прочие виды страхования гражданской ответственности*	*тыс.руб*	131,73	131,73	0,0	Предоставлена расшифровка на сумму больше, чем предложение предприятия, учтено предложение предприятия.	0,00	0,00	0,00	
9.4.	*Расходы на прочие виды страхования*	*тыс.руб*	0,00	0,00	0,0		8,22	0,00	-8,22	Данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.

С учетом вышеизложенного, и обосновывающих материалов предприятия в необходимой валовой выручке на 2024 год учтены расходы на страхование в сумме 11 467,45 тыс. руб.

Фактические расходы на страхование учтены в необходимой валовой выручке за 2022 год в размере 10 939, 42 тыс. руб.

Другие прочие расходы

Предприятие заявляет на 2024 год расходы по данной статье в сумме 108 690,32 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы:

- расшифровка фактических расходов за 2022 год на канцелярские расходы (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.7. Др. пр. расходы\1.5.5. Канц. р-ды);
- договоры, счет-фактуры, акты (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.7. Др. пр. расходы\1.5.5. Канц. р-ды) (таблица 49);

Таблица 50

Реестр заключенных договоров

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору (с НДС), тыс. руб.	Сумма по договору (без НДС), тыс. руб.	Фактичес-кие расходы за 2022 г. (без НДС), тыс. руб.	Основание заключения договора с выбранными подрядчиками, выписка из протокола заседания ЦКК	Информация о проведении закупочных процедур с указанием реквизитов контракта (номер и дата заключения договора, номер уведомления)
1.	Договор поставки бумаги для оргтехники	ООО "ПрофиМаркет"	1375,11	1145,92	1145, 92	Протокол заседания конкурсной комиссии по	

	16.12.2021 №02.4200.4156.21					подведению итогов от 30.11.2021 №71-КуЭ	
2.	Договор поставки почтовой полиграфии и корпоративных бланков от 05.05.2022 №02.4200.1626.22	ООО "Знак"	264,63	264,63	264,63	Аналитическая записка от 22.04.2022	
3.	Договор поставки канцелярских товаров от 25.10.2021 №02.4200.3525.21	ООО "Офис плюс"	387,00	322,50	322,50	Аналитическая записка от 19.10.2021	
Итого:			2026,74	1733,05	1733,05		

- расшифровка фактических расходов за 2022 год на услуги по сертификации качества э/энергии (путь: \ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.7. Др. пр. расходы\2.10.2.1. усл по сертификации);

Сертификация качества электрической энергии проводится филиалом в соответствии с требованиями ГОСТ Р 58289-2018 «Правила сертификации электрической энергии».

В соответствии с п.7.1 этого ГОСТ нашей организации необходимо ежегодно проводить подтверждение действия выданного сертификата.

В соответствии с п.7.2 данного ГОСТ подтверждение действия выданного сертификата проводит орган по сертификации, выдавший данный сертификат. В нашем случае это АНО «Электросертификация». Данная организация имеет действующий сертификат соответствия №РОСС RU C-RU.Э.А08.В.00113/22 сроком действия с 21.11.2022 по 20.11.2025. Поэтому инспекционный контроль этого сертификата в 2023-2024 годах будет проводить АНО «Электросертификация».

- договоры, счет-фактуры, акты (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.7. Др. пр. расходы\2.10.2.1. усл по сертификации);

- расшифровка фактических расходов за 2022 год на сертификационные и прочие проверки ИСМ (СМК) (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.7. Др. пр. расходы\2.10.2.1. усл по сертификации);

- договоры, счет-фактуры, акты (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.7. Др. пр. расходы\2.10.2.1. усл по сертификации), реестр заключенных договоров (таблица 51)

Таблица 51

Реестр заключенных договоров

Наименование договора (счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору (с НДС), руб.	Сумма по договору (без НДС), руб.	Фактические расходы за 2021 год (без НДС). руб.	Основание заключения договора с выбранным подрядчиком, выписка из протокола заседания ЦКК	Информация о проведении закупочных процедур с указанием реквизитов контракта (номер и дата заключения договора, номер уведомления)
Договор 18.4000.191.22 от 05.09.2022	АС «Русский Регистр»	282,18	235,15	235,15	Выписка из протокола № 440/21 заседания Совета директоров ПАО «Россети Сибирь» От 30.12.2022	Договор 18.4000.191.22 от 05.09.2022
Итого		282,18	235,15	235,15		

- расшифровка фактических расходов за 2022 год на Почтово-телеграфные расходы (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.7. Др. пр. расходы\10.1.4. Почт.телеграф. р-ды);

- договоры, счет-фактуры, акты (путь: путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.7. Др. пр. расходы\10.1.4. Почт.телеграф. р-ды), реестр заключенных договоров отражен в таблице 52.

Таблица 52

Реестр заключенных договоров

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору (с НДС), тыс. руб.	Сумма по договору (без НДС), тыс. руб.	Основание выписка из протокола заседания ЦКК
1.	№ ПУ 2436-2020 от 30.12.2020	АО "Почта России"	1 200	1 000	№ 67 от 17.12.2020 Вопрос № 39
2.	№ ПУ 2036-2022 от 28.12.2022	АО "Почта России	1 224	1 020	№ 103 от 19.12.2022 Вопрос №24
3.	№ КЕМ-9/16/ от 16.12.2015	ФГУП "ГЦСС" Управление специальной связи по Кемеровской области	101, 7	84, 75	
Итого:			2 525, 7	2 104, 75	

- расшифровка фактических расходов за 2022 год на нотариальные услуги (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.7. Др. пр. расходы\10.6. Нотариальные услуги);

Филиалом учитываются услуги нотариуса за совершение нотариальных действий в пределах нотариального тарифа (удостоверение доверенностей, свидетельствование подлинности подписи, свидетельствование верности копий документов и выписок из них, прочие нотариальные действия)

- копии доверенностей, выписки из реестров (путь: путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.7. Др. пр. расходы\10.6. Нотариальные услуги);

- расшифровка фактических расходов за 2022 год на типографские расходы, реестр заключенных договоров (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.7. Др. пр. расходы\10.8.1. Типографские расходы);

- договоры, счет-фактуры, акты (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.7. Др. пр. расходы\10.8.1. Типографские расходы), реестр заключенных договоров отражен в таблице 53.

Таблица 53

Реестр заключенных договоров

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору (с НДС), тыс. руб.	Сумма по договору (без НДС), тыс. руб.	Фактические расходы за 2022 г. (без НДС), тыс. руб.	Основание заключения договора с выбранными подрядчиками, выписка из протокола заседания ЦКК	Информация о проведении закупочных процедур с указанием реквизитов контракта (номер и дата заключения договора, номер уведомления)
1.	Договор подряда на организационно-техническое сопровождение проектов	ООО «Бодрый дизайн»	8 400,00	7 000,00	100,31075	Протокол очного (заочного) заседания Конкурсной комиссии по подведению итогов № 21-4124/ 32110753240/5 от 30.11.2021 г.	10.4000.484.21 от 16.12.2021 г.

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору (с НДС), тыс. руб.	Сумма по договору (без НДС), тыс. руб.	Фактические расходы за 2022 г. (без НДС), тыс. руб.	Основание заключения договора с выбранными подрядчиками, выписка из протокола заседания ЦКК	Информация о проведении закупочных процедур с указанием реквизитов контракта (номер и дата заключения договора, номер уведомления)
2.	Договор подряда на печать брендированной полиграфической продукции	ООО «Издательство Поликор»	1 511,514	1 511,514	89,65085		10.4000.506.21 от 29.12.2021 г.
3.	Договор подряда на печать брендированной полиграфической продукции	ООО «Ситалл»	499,1	415,91667	56,83333		10.4000.259.22 от 14.09.2022 г.
4	Договор подряда на изготовление бронированных блокнотов	ООО «Ситалл»	180,9225	150,76875	8,2775		10.4000.284.22 от 28.09.2022 г.
5	Договор подряда на печать полиграфической продукции	ООО «Ситалл»	499,0218	415,8515	36,9455		10.4000.404.22 от 08.12.2022 г.
6	Договор подряда на изготовление корпоративных календарей	ООО «Ситалл»	1 782,084	1 485,070	99,6	Протокол очного (заочного) заседания Конкурсной комиссии по подведению итогов № 22-4060/32211869592/3 от 20.12.2022 г.	10.4000.447.22 от 29.12.2022 г.
7	Акты и УПД выполненных работ/услуг без договора	6 шт.	—	—	35,48983	—	—
		Итого:			427,10776		

- расшифровка фактических расходов за 2022 год на услуги СМИ, реестр заключенных договоров (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.7. Др. пр. расходы\10.10. Услуги СМИ);

- договоры, счет-фактуры, акты (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.7. Др. пр. расходы\10.10. Услуги СМИ), реестр заключенных договоров отражен в таблице 54.

Таблица 54

Реестр заключенных договоров

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору (с НДС), тыс. руб.	Сумма по договору (без НДС), тыс. руб.	Фактически-кие расходы за 2022 г. (без НДС), тыс. руб.	Основание заключения договора с выбранными подрядчиками, выписка из протокола заседания ЦКК	Информация о проведении закупочных процедур с указанием реквизитов контракта (номер и дата заключения договора, номер уведомления)
1.	Договор возмездного оказания услуг	ООО «Р.И.М. Партнерз Нетворк»	41 250,577	34 375,48083	839,7801	Протокол подведения итогов № 21-103/32110241932/5 от 31.05.2021 г.	18.4000.213.21 от 18.06.2021 г.
2.	Договор подряда на организационно-техническое сопровождение проектов	ООО «Бодрый дизайн»	8 400,00	7 000,00	101,39533	Протокол очного (заочного) заседания Конкурсной комиссии по подведению итогов № 21-4124/32110753240/5 от 30.11.2021 г.	10.4000.484.21 от 16.12.2021 г.
3.	Договор возмездного оказания услуг	ООО «Скай-ИТ»	499,2	416	81,09999		18.4000.73.22 от 03.03.2022 г.
4	Договор подряда	ООО «Скай-ИТ»	498	415	41,5		10.4000.197.22 от 08.07.2022 г.
5	Договор подряда	ООО «Агентство рекламы «Прима Плюс»	416,01	416,01	24,9606		10.4000.227.22 от 10.08.2022 г.
6	Акты и УПД выполненных работ/услуг без договора	15 шт.	—	—	53,1725	—	—
		Итого:			1 141,90852		

- расшифровка фактических расходов за 2022 год на Землеустроительные работы, межевание, реестр заключенных договоров

(путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.7. Др. пр. расходы\10.16.3.1. Землеустр. работы);

- договоры, счет-фактуры, акты (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.7. Др. пр. расходы\10.16.3.1. Землеустр. работы).

У филиала сложились фактические расходы за 2022 год из следующих видов работ (таблица 55):

Таблица 55

Землеустроительные работы, межевание

№ п/п	Наименование вида работ	Сумма, тыс. руб
1	кадастровые работы по аннулированию сведений ЕГРН	8,16
2	кадастровые работы по образованию части земельного участка	163,78
3	кадастровые работы по уточнению (образованию) границ земельного участка	5,76
4	подготовка и экспертиза проекта освоения лесов	96,0
5	публикация сообщения о возможном установлении публичного сервитута	68,45
6	кадастровые работы по подготовке технического плана	145,28
7	работы по установлению/внесению изменений в границы охранной зоны	1475,91
8	работы, необходимые для получения разрешения на размещение объекта	12,19
9	работы, необходимые для установления публичного сервитута	9034,53
		11010,06

На 2024 год предприятие планирует следующие расходы (таблица 56, 56,57):

Таблица 56

Расходы по статье Землеустроительные работы, межевание

№ п.п.	**Наименование группы объектов/земельные участки под данными объектами**	**Оформление охранных зон**		
		кол-во	км	Затраты, Тыс. руб.
	ВСЕГО	**1 616**	**967,25**	**14 651,08**
1	Арендуемые объекты, требующие установления охранной зоны	172	361,80	4432,05
3	Бесхозяйные объекты, в отношении которых инициировано признание права собственности	55	89,94	943,06
4	Объекты, введенные в ОС с 2019 года	1389	515,51	9275,97

Таблица 57

Расходы по статье Землеустроительные работы, межевание

№ п.п.	**Наименование группы объектов/земельные участки под данными объектами**	**Оформление разрешений на размещение**	
		кол-во	Затраты, тыс. руб.
1	Объекты, по которым истек или истекает срок решений на размещение	1 373	15 240,30

Таблица 58

Расходы по статье Землеустроительные работы, межевание

№ п.п.	**Наименование группы объектов/земельные участки под данными объектами**	**Оформление публичных сервитутов**		
		кол-во	км	затраты
	ВСЕГО	**10174**	**23713,39**	**181 217,81**
1	Объекты, под которыми участки используются на условиях аренды и требуют переоформления на публичный сервитут	8778	23134,52	171 195,47
2	Объекты, введенные в ОС с 2019 года	1 341	488,93	9 079,28
3	Бесхозяйные объекты, в отношении которых инициировано признание права собственности	55	89,94	943,06

С учетом вышеизложенного предприятие планирует расходы в сумме 211 109,19 тыс. руб. (без НДС) 1/5 вышеуказанной суммы в размере 42 221,84 тыс. руб.

- расшифровка фактических расходов за 2022 год на другие затраты на получение разрешений на перевозку крупногабаритных грузов, акты, отчет из системы Платон (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.7. Др. пр. расходы\10.17.8.1. Р-ды на разреш. Крупногабарит);

- расшифровка фактических расходов за 2022 год на расходы по программе перспективного развития» за 2022 год (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.7. Др. пр. расходы\10.17.11.3. Прогр. перспектив. Развития);

- договор, счет-фактуры, акты (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.7. Др. пр. расходы\10.17.11.3. Прогр. перспектив. Развития).

- расшифровка фактических расходов за 2022 год на расходы на больничные (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.7. Др. пр. расходы\11.1. Больничные); расходы на ГО и ЧС (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.7. Др. пр. расходы\11.4. Расходы на ГО и ЧС), выплаты ЧСД (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.7. Др. пр. расходы\11.5. Выплаты ЧСД), расходы на сбор акционеров (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.7. Др. пр. расходы\11.6. Р-ды на собр. Акционеров), расходы на управление капиталом (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.7. Др. пр. расходы\11.7. Р-ды на управление капиталом), Прочие затраты (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.7. Др. пр. расходы\11.8. Прочие затраты).

С учетом вышеизложенного, проведен анализ обосновывающих документов предприятия и предлагается учесть расходы отраженные в таблице 59.

Таблица 59

Анализ других прочих расходов на 2024г, факт за 2022 год.

№п/п	Наименование	ед. изм	Факт 2022 Россети	Принято РЭК Кузбасса факт 2022 года	Откл	Пояснения	План на 2024 год Россети	Принято РЭК Кузбасса	Откл	Пояснения
1.3.7.	Другие прочие расходы, в том числе:	тыс.руб	40 441,44	30 242,51	-12663,55		108 690,32	67697,31	-22872,94	
1.4.	Канцелярские расходы		2433,60	2113,34	-320,47		20516,74	2396,67	0,00	Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ.
1.5.6.4	*техлитература, спецлитература*		31,02	31,02	0,00		5 341,23	35,18	-5306,05	Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ.
2.3.	*Расходы по технологическому присоединению к сетям прочих организаций*				0,00		0	0	0	
2.10.2.1	*услуги по сертификации качества э/энергии*	*тыс.руб*	191,78	191,78	0,00	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	214,59	217,51	2,92	Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ.

№п/п	Наименование	ед. изм	Факт 2022 Россети	Принято РЭК Кузбасса факт 2022 года	Откл	Пояснения	План на 2024 год Россети	Принято РЭК Кузбасса	Откл	Пояснения
2.10.2.2	*сертификационные и прочие проверки ИСМ (СМК)*	*тыс.руб*	234,99	234,99	0,00	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	260,97	260,97	0,00	Предложение предприятия меньше, чем фактические расходы с учетом ИПЦ
10.1.4.	*Почтово-телеграфные расходы*	*тыс.руб*	1 127,87	967,31	-160,56	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	1 249,39	1 097,10	-152,29	Учтено в соответствии с фактической потребностью и ИПЦ
10.6.	*Нотариальные услуги*	*тыс.руб*	11,66	2,07	-9,59	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	13,44	2,35	-11,09	Учтено в соответствии с фактической потребностью и ИПЦ
10.8.1	*Типографские расходы*	*тыс.руб*	810,47	425,56	-384,91	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	882,98	882,98	0,00	
10.10.	*Услуги СМИ (информационное сопровождение , осуществляемое в целях формирования положительного имиджа компаний)*	*тыс.руб*	5 700,78		-5 700,78	Нет расшифровки мероприятий, проведенных в рамках заключенного договора.	7 496,14	0	-7 496,14	Нет расшифровки мероприятий, проведенных в рамках заключенного договора.
10.16.3.1	*Землеустроительные работы, межевание*	*тыс.руб*	11 010,06	11 010,06	0,00	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	42 221,84	42 221,84	0,00	
10.17.4.	*Расходы по подписке на периодические издания*	*тыс.руб*	25,97	25,97	0,00	Расходы по факту составили 143 036 тыс. руб. Учтены в соответствии с долей по выручке по передаче электрической энергии. (0,18)	27,68	29,46	1,77	Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ.
10.17.8.1.	*Расходы на получение разрешений на перевозку крупногабаритных грузов*	*тыс.руб*	847,52	847,52	0,00	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	1 819,75	1 819,75	0,00	С учетом предложения предприятия
10.17.11.3	*Программа перспективного развития*	*тыс.руб*	4 815,12	4815,12	0	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	7 500,00	5461,19	-2038,81	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры
11.1	*Затраты на оплату больничных листов за счет средств предприятия*	*тыс.руб*	9 712,18	9 523,91	-188,27	Предоставлена расшифровка	14 782,51	13 213,29	-1 569,21	Рост средней ЗП 22 года по сравнению с 2024 годом составит → Рост больничных листов запланирован с учетом роста средней заработной платы
11.4	*Расходы на ГО и ЧС*	*тыс.руб*	34,47	34,47	0,00	Расходы по договору за 189823,5 руб, доля от выручки составит 0,18. →Фактические расходы составят 34,47 тыс. руб.	36,80	36,80	0,00	С учетом предложения предприятия
10.17.2.7.1	*мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве (профосмотры)*	*тыс.руб*			0,00		0,00		0,00	

№п/п	Наименование	ед. изм	Факт 2022 Россети	Принято РЭК Кузбасса факт 2022 года	Откл	Пояснения	План на 2024 год Россети	Принято РЭК Кузбасса	Откл	Пояснения
10.17.2.7.2	*услуги по предрейсовому медосмотру водителей*	*тыс.руб*			0,00		0,00		0,00	
10.17.2.1	*лечебно-профилактическое питание и спецжиры*	*тыс.руб*			0,00		0,00		0,00	
10.17.2.8	*Услуги химчистки и прачечной*	*тыс.руб*			0,00		0,00		0,00	
11.5	*Выплаты Членам Совета Директоров (расходы на проезд и проживание членов СД)*	*тыс.руб*	4 818,48		-4 818,48	Данные расходы признаны экономически необоснованным и как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.	5 162,70	0	-5 162,70	расходы признаются какне связанные с регулируемой деятельностью, с учетом Верховного суда от 30 мая 2019 г. N 21-АПА19-2
11.6	*Расходы на проведение ежегодного собрания акционеров*	*тыс.руб*	420,93		-420,93	Данные расходы признаны экономически необоснованным и как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.	457,43	0	-457,43	расходы не связанные с осуществлением регулируемой деятельности, с учетом Верховного суда от 30 мая 2019 г. N 21-АПА19-2
11.7	*Расходы на управление капиталом*	*тыс.руб*	678,92		-678,92	Данные расходы признаны экономически необоснованным и как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.	402,58	0	-402,58	Предприятием включены расходы: 1) расходы на ведение реестра акционеров 2)расходы на выплату дивидендов 3)расходы на включен и нахождению ценных бумаг эмитента в котировальных списках российских фондовых бирж. расходы не связанные с осуществлением регулируемой деятельности, с учетом Верховного суда от 30 мая 2019 г. N 21-АПА19-2
1.3.8.	*Прочие затраты ИА*	*тыс.руб*	0,25	19,6	19,35	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №2\1.3.7. Др. пр. расходы\11.8. Прочие затраты Предприятием отнесены расходы	303,56	22,23	-281,33	Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ.

С учетом вышеизложенного, и обосновывающих материалов предприятия в необходимой валовой выручке на 2024 год учтены прочие расходы на 2024 в сумме 67 697,31 тыс. руб.

Фактические расходы учтены в необходимой валовой выручке за 2022 год в размере 30 242,51 тыс. руб.

Подконтрольные расходы из прибыли

По данной статье учтены расходы из прибыли на:

- услуги банка;
- прибыль на поощрения;
- другие расходы из прибыли.

К другим расходам из прибыли отнесены списание задолженности невозможной к взысканию, корпоративные мероприятия социальные выплаты по коллективному договору, оплата госпошлины, землеустроительных работ, технической инвентаризации, обслуживание бесхозных сетей. По данной статье учитываются выплаты, предусмотренные Трудовым кодексом РФ, Программой социального развития Предприятия и не вошедшие в расходы на оплату труда. Рассматриваемые расходы включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации на основании подпункта 4) пункта 19 Основ ценообразования № 1178.

Предприятие предлагает учесть по статье расходы в размере 83 476,43 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлены документы:

- расшифровка фактических расходов за 2022 год на поощрение, приказы, стандарт ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС» (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.9. Подконтр. р-ды из прибыли\3. на поощрение);
- расшифровка фактических расходов за 2022 год на услуги банка, договоры (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.9. Подконтр. р-ды из прибыли\5.2. услуги банка);
- расшифровка фактических расходов за 2022 год на списание задолжностей, (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.9. Подконтр. р-ды из прибыли\5.3.2. списание задолженности);
- расшифровка фактических расходов за 2022 год на корпоративные мероприятия, договоры счета, счет-фактуры, авансовые отчеты, распоряжения и приказы филиала (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.9. Подконтр. р-ды из прибыли\5.3.4. Корпоратив.мер-тия);
- расшифровка фактических расходов за 2022 год на социальные выплаты по коллективному договору, договоры счета, счет-фактуры, авансовые отчеты, коллективный договор на 2023-2025 гг(путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.9. Подконтр. р-ды из прибыли\5.3.4. Корпоратив.мер-тия);
- расшифровка фактических расходов за 2022 год прочие расходы из прибыли, договоры счета, счет-фактуры, авансовые отчеты, коллективный договор на 2023-2025 гг (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\1.3.9. Подконтр. р-ды из прибыли\5.3.9. Прочие из прибыли);

С учетом вышеизложенного проведен, анализ обосновывающих документов филиала и отражен в таблице 60.

Таблица 60

Анализ расходов на подконтрольные расходы из прибыли

Наименование	ед. изм	Факт 2022 Россети	Принято факт РЭК Кузбасса 2022 года	Откл	Пояснения	План на 2024 год Россети	Принято РЭК Кузбасса	Откл	Пояснения
Другие прочие расходы, в том числе:	тыс.руб	26 802,49	3 684,72	-9 693,77	0	83 476,43	37 422,69	-46 053,73	
прибыль на поощрение	тыс.руб	4 879,77	2 402,04	-2 477,73	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	6 524,69	2 665,84	-3 858,85	Учтено в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ.
Материальная помощь пенсионерам, в том числе на лечение	*тыс.руб*	118,71	0,00	-118,71	расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре	131,74	0,00	-131,74	расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре
материальная помощь пенсионерам к праздничным датам (8 Марта, День пожилого человека, День Энергетика)	*тыс.руб*	1 968,66	0,00	-1 968,66	расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре	2 184,86	0,00	-2 184,86	расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре
материальная помощь участникам ВОВ	*тыс.руб*	35,61	35,61	0,00	кол договор	39,53	39,53	0,00	
выплаты к погребению пенсионерам	*тыс.руб*	187,68	187,68	0,00	кол договор	208,29	208,29	0,00	Предложение предприятия меньше, чем фактические расходы с учетом ИПЦ
к бракосочетанию	*тыс.руб*	228,20	228,20	0,00	кол договор	253,27	253,27	0,00	Предложение предприятия меньше, чем фактические расходы с учетом ИПЦ
к рождению ребенка	*тыс.руб*	562,88	562,88	0,00	кол договор	624,69	624,69	0,00	Предложение предприятия меньше, чем фактические расходы с учетом ИПЦ
при уходе на заслуженный отдых	*тыс.руб*	220,73	220,73	0,00	кол договор	244,97	244,97	0,00	Предложение предприятия меньше, чем фактические расходы с учетом ИПЦ
при наличии форс-мажорных обстоятельствах	*тыс.руб*	49,01	0,00	-49,01	расходы не связаны с передачей электрической энергии	54,39	0,00	-54,39	расходы не связаны с передачей электрической энергии
к погребению	*тыс.руб*	578,04	578,04	0,00	кол договор	641,52	641,52	0,00	Предложение предприятия меньше, чем фактические расходы с учетом ИПЦ
другие виды материальной помощи	*тыс.руб*	470,18	470,18	0,00	Предоставлена расшифровка	521,82	521,82	0,00	Предоставлена расшифровка

Наименование	ед. изм	Факт 2022 Россети	Принято факт РЭК Кузбасса 2022 года	Откл	Пояснения	План на 2024 год Россети	Принято РЭК Кузбасса	Откл	Пояснения
другие затраты социального характера	*тыс.руб*	118,71	118,71	0,00	кол договор	131,75	131,75	0,00	кол договор
Расходы на проведение соревнований профмастерства	*тыс.руб*	341,35	0,00	-341,35	расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре	1 487,88	0,00	-1 487,88	расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре
Корпоративные мероприятия	тыс.руб	1 274,68	0,00	-1 274,68	0	2 441,40	0,00	-2 441,40	
Расходы на спортивные мероприятия	*тыс.руб*	1 084,30	0,00	-1 084,30	расходы не связаны с передачей электрической энергии	2 230,11		-2 230,11	расходы не связаны с передачей электрической энергии
Расходы на культурно-массовые мероприятия	*тыс.руб*	190,38	0,00	-190,38	расходы не связаны с передачей электрической энергии	211,29		-211,29	расходы не связаны с передачей электрической энергии
Расходы на услуги банков, кроме процентных расходов	*тыс.руб*	54,99	54,99	0,00	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры	61	61	0,00	Предоставлена расшифровка, договоры, счет-фактуры
Социальные выплаты по кол.договору	тыс.руб	7 169,04	1 227,69	-5 941,35	0	12 373,65	1 362,52	-11 011,13	
другие компенсационные выплаты работникам	*тыс.руб*	213,68	213,68	0,00	кол договор	237,15	237,15	0,00	
детские новогодние подарки	*тыс.руб*	1 014,01	1 014,01	0,00	кол договор	1 125,37	1 125,37	0,00	
Отчисления освобожденным профсоюзным работникам и 0,3 от ФОТ	*тыс.руб*	5 931,58	0,00	-5 931,58	плательщиками профсоюзных взносов являются работники организации, а не потребители электроэнергии, поэтому заявленные обществом расходы на отчисления профсоюзу также правомерно исключены Комитетом по тарифам в полном объеме.	10 991,39	0,00	-10 991,39	плательщиками профсоюзных взносов являются работники организации, а не потребители электроэнергии, поэтому заявленные обществом расходы на отчисления профсоюзу также правомерно исключены Комитетом по тарифам в полном объеме.
Подготовка специалистов	*тыс.руб*	9,76	0,00	-9,76	расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре	19,74	0,00	-19,74	расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре
списание задолженности, невозможной к взысканию	тыс.руб	0	0	0		1 597,68		-1 597,68	рассмотрена по статье резерв по сомнительным долгам
Прочие из прибыли		13 424				60 478,01	33 333,33	-27 144,68	
Невозмещаемый НДС	тыс.руб				расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре	347,58	0		расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре
Амортизация имущества, не участвующего в основной деятельности	тыс.руб				расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре	87,36	0		расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре
Расходы по оценке имущества	тыс.руб				расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре	463,80	0		расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре

Наименование	ед. изм	Факт 2022 Россети	Принято факт РЭК Кузбасса 2022 года	Откл	Пояснения	План на 2024 год Россети	Принято РЭК Кузбасса	Откл	Пояснения
Расходы на вывод ОС из эксплуатации и ликвидацию ОС произв. назначения	тыс.руб				расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре	15 796,33	0		расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре
списание МПЗ (сверх норм естеств. убыли, непригодных к эксплуатации)	тыс.руб				расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре	864,84	0		расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре
списание спецодежды	тыс.руб				расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре	0,00	0		расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре
затраты по содержанию непроизводственных объектов	тыс.руб				расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре	76,83	0		расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре
материалы непроизводственного назначения	тыс.руб				расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре	163,00	0		расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре
Расходы в виде остаточной стоимости ОС, выбывших в результате хищений	тыс.руб				расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре	329,57	0		расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре
судебные издержки	тыс.руб				расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре	1 751,85	0		расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре
Госпошлина	тыс.руб				расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре	3 385,94	0		расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре
Возмещение причиненных убытков	тыс.руб				расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре	2 599,64	0		расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре
Юридические услуги, услуги нотариуса, услуги адвоката	тыс.руб				расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре	55,39	0		расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре
прочие услуги	тыс.руб				расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре	1 188,79	0		расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре
Расходы по выпуску корпоративной газеты,	тыс.руб				расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре	33,76	0		расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре
Установление квоты для приема на работу инвалидовзакона РФ от 19.04.1991 N 1032-1 "О занятости населения в Российской Федерации"	тыс.руб				расходы не связаны с передачей электрической энергии, нет в кол договоре	33 333,33	33 333,33		учтено в соответствии с расчетами предприятия и квотами в соответствии с ФЗ №1032-1

С учетом вышеизложенного, и обосновывающих материалов предприятия в необходимой валовой выручке на 2024 год учтены подконтрольные расходы из прибыли на 2024 в сумме 37 422,69 тыс. руб.

Фактические расходы учтены в необходимой валовой выручке за 2022 год в размере 3 684,72 тыс. руб.

Электроэнергия на хозяйственные нужды

С учетом Разъяснений Президиума ФАС России № 21 «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о государственном регулировании цен (тарифов)», а также с учетом предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105279/23 расходы на электрическую энергию на хозяйственные нужды относятся к подконтрольным расходам.

Предприятие заявляет на 2024 год расходы на электрическую энергию на хозяйственные нужды в сумме 52 881,52 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы:

- расшифровка фактических расходов за 2022 год (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №3\2.6.1. Электроэнергия на хоз.нужды);
- договора от 01.04.2021 №200442 купли-продажи (поставки) электрической энергии с включенными точками хозяйственных нужд от электрических сетей филиала;
- договора от 01.05.2021 №200468 энергоснабжения с включенными точками хозяйственных нужд от сторонних сетей;
- пояснительная записка, договоры, счет-фактуры, акты (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №3\2.6.1. Электроэнергия на хоз.нужды, файл 2);

Согласно пояснительной записке, сумма плановая величина затрат на 2024 год на электрическую энергию на хозяйственные нужды составляет 50 920,192 тыс. руб. Расшифровка объемов электроэнергии на хозяйственные нужды, с учетом номенклатуры энергопринимающих устройств,
за 2019 - 2022 гг. отражена в приложении 23.

С учетом вышеизложенного, предлагается включить в необходимую валовую выручку расходы с учетом фактической расходов за 2022 год и плановым ИПЦ. Таким образом, расходы на электрическую энергию на хозяйственные нужды на 2024 год составят 50 712,43 тыс. руб. = 44 713, 02 тыс. руб. * 1,058* 1,072.

Таким образом базовый уровень подконтрольных расходов, определённый методом экономически обоснованных расходов, составит 4 181 515, 54 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

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

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

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

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

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

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

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

В обоснование расходов предприятием представлен договор с ПАО «ФСК ЕЭС» Договор от 25.01.2012 г № 556/П, согласование с ПАО «ФСК ЕЭС» объёмов услуг от 13.03.2023г №1.4/03/1019. (ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\2.1. Оплата услуг ОАО ФСК ЕЭС) Предприятие планирует расходы по данной статье на 2024 год в сумме 2 735 873, 50 тыс. руб.

ФАС России приказом от 03 ноября 2023 года №|ГМ/91675/23 утверждён сводный прогнозный баланс поставок электрической энергии и мощности, в том числе объёмы заявленной мощности потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС на 2024 год. Поскольку деятельность по передаче электроэнергии по ЕНЭС подлежит государственному регулированию федеральным органом исполнительной власти в сфере тарифного регулирования (ФАС России), объёмы услуг, оказываемых предприятию определены ФАС России.

Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» утверждена приказом ФАС России от 31.10.2023г. №786/23.

Стоимость потерь учтена, на основании прогноза НП Совет Рынка «Прогнозные значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2024 год» (опубликован от 01.11.2023 года) в размере 2 607 руб./МВТ.ч.

Параметры расчета, используемые для расчета на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС») отражены в таблице 61:

Таблица 61

Расчёт расходов на плату ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 год

Наименование	Реквизиты договора, пункт в реестре обосновывающих документов	Реквизиты согласования мощности, пункт в реестре обосновывающих документов	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	2024 год
Мощность, мВт/мес.	Договор от 25.01.2012 г № 556/П	Письмо ПАО «ФСК ЕЭС» от 13.03.2023г №1.4/03/1019	764,138	619,17	691,66
Потери, мВт.ч			95,173	108,857	204,03
Стоимость потерь, руб./мВт.ч			2 607	2 607	
Ставка за мощность, руб./мВт. /мес.			256 086	282 975	
Всего расходы, тыс. руб.			1 422 227,7	1 335 054,59	2 757 282,29

Фактические расходы за 2022 г (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\2.1. Оплата услуг ОАО ФСК ЕЭС) в соответствии с договором и представленными предприятиями счет-фактурами составили

2 113 216 тыс. руб. согласно таблице:

№ п/п	заявленная мощность, МВт	тариф, руб/МВт в мес.	сумма, руб.	отпуск э/э в сальдированном выражении из сетей 330кВ и ниже	отпуск э/э в сальдированном выражении из сетей 220кВ и ниже	норматив потерь в сетях 330кВ и ниже, %	норматив потерь в сетях 220кВ и ниже, %	Объем потерь	Объем потерь	тариф	сумма, руб.	Итого, тыс. руб.
1	718,79	203 257,28	146 099 300,29	127 525,23	186 829,63	3,57%	3,47%	4 552,7	6 482,99	1 690,72	18 658 175,35	**164 757**
2	718,79	203 257,28	146 099 300,29	142 931,59	192 508,10	3,57%	3,47%	5 102,7	6 680,03	2 587,53	30 488 060,83	**176 587**
3	718,79	203 257,28	146 099 300,29	156 386,99	253 748,59	3,57%	3,47%	5 583,0	8 805,08	2 306,06	33 179 802,96	**179 279**
4	718,79	203 257,28	146 099 300,29	158 084,12	243 278,52	3,57%	3,47%	5 643,6	8 441,76	2 291,46	32 276 056,72	**178 375**
5	718,79	203 257,28	146 099 300,29	122 835,34	331 663,02	3,57%	3,47%	4 385,2	11 508,71	2 130,50	33 862 014,00	**179 961**
6	718,79	203 257,28	146 099 300,29	111 545,66	350 179,80	3,57%	3,47%	3 982,2	12 151,24	2 059,59	33 228 229,12	**179 328**
7	669,06	216 062,33	144 558 662,51	135 126,53	354 285,36	3,57%	3,47%	4 824,0	12 293,70	1 899,61	32 516 990,34	**177 076**
8	669,06	216 062,33	144 558 662,51	141 223,24	325 914,03	3,57%	3,47%	5 041,7	11 309,22	2 377,57	38 875 377,15	**183 434**
9	669,06	216 062,33	144 558 662,51	144 961,35	266 798,01	3,57%	3,47%	5 175,1	9 257,89	2 601,69	37 550 220,66	**182 109**
10	669,06	216 062,33	144 558 662,51	134 496,15	103 493,18	3,57%	3,47%	4 801,5	3 591,21	2 549,61	21 398 177,71	**165 957**
11	669,06	216 062,33	144 558 662,51	143 810,36	121 053,69	3,57%	3,47%	5 134,0	4 200,56	2 095,53	19 560 919,44	**164 120**
12	669,06	240 909,33	161 182 796,33	147 703,15	145 994,45	3,57%	3,47%	5 273,0	5 066,01	2 035,99	21 050 120,78	**182 233**
			1 760 571 910,63					59498,68		2 218,82	**352 644 145,07**	**2 113 216**

Расходы на теплоэнергию

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

Предприятие заявляет на 2024 год расходы по данной статье в сумме 21 116,68 тыс. руб. (приложение 24). В обоснование предприятием представлены следующие документы:

- расшифровку фактических расходов на теплоэнергию (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\2.2. Теплоэнергия);
- Реестр, заключенных договоров (таблица 62);

Таблица 62

Реестр, заключенных договоров

№ п/п	Контрагент	Реквизиты (№ договора, дата)	Предмет договора
	ВСЕГО по статье 10.16.1.1.3. Отопление, в т.ч.		
1	АО "Кемеровская генерация"	№ 348Т/18.4200.686.14 от 22.11.2013	Поставка тепловой энергии и теплоносителя
2	ООО "Интеграл"	№ЮОП-233/41.4200.897.2022 от 29.10.2021	Поставка тепловой энергии и теплоносителя
3	МКП "Тепло"	№ 39/18 тэ от 23.05.2019	Поставка тепловой энергии и теплоносителя
4	АО "Кузбассэнерго"	№014-т/41.4200.89.15 от 11.08.14	Поставка тепловой энергии и теплоносителя
5	ООО "ЭнергоТранзит"	№9255 от 06.10.2017/41.4200.916.20	Поставка тепловой энергии и теплоносителя
6	АО "Кузнецкие ферросплавы"	№726-13 от 01.01.2014 /41.4200.2901.14	Поставка тепловой энергии и теплоносителя
7	МУП ОГО "Теплоэнерго"	№022/02132/145МО от 30.09.2019/ 18.4200.988.20	Поставка тепловой энергии и теплоносителя
8	ООО "Водоканал"	№11 от 11.01.2010 /18.42.368.10	Поставка тепловой энергии и теплоносителя
9	ООО "ЭнергоТранзит"	№1921 от 31.07.2018/18.4200.2715.19	Поставка тепловой энергии и теплоносителя
10	ООО "ЭнергоТранзит"	№119 от 31.07.2018/18.4200.2569.19	Поставка тепловой энергии и теплоносителя

- счет-фактур и актов об оказании услуг на поставку тепловой энергии за январь-декабрь 2022 года;

С учетом вышеизложенного, при пересчете от фактической потребности с учетом планового ИПЦ сумма составит 19 600,44 тыс. руб. = 17 281,66 тыс. руб.* 1,058 * 1,072.

Фактические расходы на теплоэнергию за 2024 год составят 17 281, 66 тыс. руб.

Плата за аренду имущества и лизинг

Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. С учётом позиции Высшего арбитражного суда РФ, согласно решению ВАС РФ от 02.08.2013 №ВАС-6446/13 в арендную плату включаются также налоги и иные, установленные законодательством обязательные платежи, связанные с владением имуществом, переданным в аренду.

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

Предприятие заявляет на 2024 год расходы по данной статье в сумме 52 272, 87 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы:

- расшифровка фактических расходов и расчет расходов на аренду ЭСХ (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\2.3.1. аренда объекты ЭСК),
- Реестр филиала, заключенных договоров (таблица 63);

Таблица 63

Реестр, заключенных договоров

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору (с НДС), тыс. руб.	Сумма по договору (без НДС)	Фактические расходы за 2022 г. / Плановые расходы на 2024 г. (без НДС), тыс. руб.
1.	Договор №04.4200.2393.19 от 27.08.2019	АО «Кузбасский технопарк»	3830,34	3 191,95	3 977,53 / 3 191,95
2.	Договор №04.4200.2393.19 от 27.08.2019	СПК "Береговой"	54,29	45,28	57,69 / 45,28
3.	Договор №99-36-2019 от 01.01.2019	АО "ДВЭУК"	11205,15	9 337,63	8 901,46 / 9 337,63
4.	Договор №42.4200.1342.19 от 11.04.2019	ООО "Эко-Транс"	29,19	29,19	32,07 / 29,19
5.	Договор №04.4200.315.19 от 13.02.2019	КУМИ Промышленновского муниципального района	12,00	12,00	12,55 / 12,00
6.	Договор №04.4200.2097.19 от 26.07.2019	ПАО "КОКС"	77,57	64,64	82,40 / 64,64
7.	Договор №04.4200.2966.19 от 31.10.2019	ПАО "Анжеромаш"	2880,00	2 400,00	2 714,10 / 2 400,00
8.	Договор №04.4200.130.20 от 29.01.2020	ГАУК КО Музей - заповедник "Томская писаница"	2,05	1,71	1,98 / 1,71
9.	Договор №04.4200.444.19 от 27.02.2019	ООО "СП Барзасское товарищество"	121,42	101,18	115 / 101,18

10.	Договор №04.4200.4022.18 от 03.09.2020	КУМИ Кемеровского муниципального округа	281,73	281,73	338,79 / 281,73
11.	Договор №04.4200.2151.20 от 25.09.2020	КУМИ Промышленновского муниципального района	36,00	36,00	39,59 / 36,00
12.	Договор № 04.4200.86.21 от 06.12.2020	КУМИ Промышленновского муниципального района	24,00	24,00	26,39 / 24,00
13.	Договор аренды №05.4200.193.21 от 05.02.2021	Шахназарян Л.О.	339,84	283,20	358,94 / 283,20
14.	Договор от 26.02.2022 №17/21	Муниципальным образованием Беловского городского округа	41,09	41,09	45,48 / 41,09
15.	Договор №04.4200.512.22 от 25.02.2022	Администрация Новокузнецкого муниципального района	6057,64	6 057,64	5 553,14 / 6 057,64
16.	Договор № 01/2022 от 12.04.2022 (рег. №04.4200.1146.22)	КУМС Прокопьевского муниципального округа	89,40	89,40	69,35 / 107,28
17.	Договор №А-01/2022-П от 13.05.2022 (рег. №04.4200.325.22)	ООО ХК "СДС-Энерго"	60,03	50,02	36,41 / 50,02
18.	Договор №04.4200.2586.22 от 22.06.2022	КУМИ администрации Крапивинского муниципального округа	0,22	0,22	0,13 / 0,22
19.	Договор №04.4200.2587.22 от 22.06.2022	Муниципальное образование Беловского городского округа	5,16	5,16	0 / 5,8
20.	Договор № ШГ-33 от 26.12.2022 (рег. № 04.4200.596.23)	ООО "Шахта "Грамотеинская"	2003,07	1 669,23	0 /1669,23
Итого:			27 150,19	23 739,16	22 362,99 / 23 739,8

- расшифровка фактических расходов и расчет на расходы на аренду зданий и помещений (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\2.3.2. аренда зданий, помещений),

- Реестр филиала, заключенных договоров (таблица 64);

Таблица 64

Реестр филиала, заключенных договоров

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору (с НДС), тыс. руб.	Сумма по договору (без НДС)	Фактические расходы за 2022 г. / Плановые расходы на 2024 г. (без НДС), тыс. руб.
1.	Договор на передачу в пользование отдельных частей здания (сооружения или др. объекта) от 01.03.2013 №72/12 (не релевантный)	ПАО «Кузбассэнерго»	36,00	30,00	30,00 / 30,00
2.	Договор аренды недвижимого имущества от 01.01.2013 № ДГЮК7 – 001859 **(релевантный)**	ОУК «Южкузбассуголь»	40,18	33,48	38,33 / 42,54
3.	Договор об оказании услуг размещения оборудования от 01.01.2020 №33 (не релевантный)	АО «СУЭК-Кузбасс»	46,19	38,49	35,84 / 38,49
4.	Договор оказания услуг на размещение оборудования от 08.08.2018 №13/18-ВК (не релевантный)	ПАО «Вымпел-Коммуникации»	27,04	22,53	22,53 / 22,53
5.	Договор на предоставление в пользование оптических волокон от 01.06.2018 №2 (не релевантный)	ООО «Кузбассвязьуголь»	19,65	16,37	16,37 / 16,37
6.	Договор аренды недвижимого имущества от 17.01.2022 №70-22 (не релевантный)	АО «Кузнецкие ферросплавы»	60,00	50,00	47,85 / 50,00
Итого:			229,06	190,88	190,93 /190,88

- расшифровка фактических расходов и расчет расходов расходы на аренду средств связи (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\2.3.4. аренда средств связи),

- Реестр филиала, заключенных договоров (таблица 65);

Таблица 65

Реестр филиала, заключенных договоров

№ п/п	Наименование договора, счета, платежного документа (номер, дата)	Контрагент (поставщик, подрядчик)	Сумма по договору (с НДС) в месяц, тыс. руб.	Сумма по договору (без НДС) в месяц, тыс. руб.	Плановые расходы на 2022 г. (без НДС), тыс. руб.
1.	№ 04.4200.1672.20 от 11.08.2020	АО «Кузбассэнергосвязь»	5,959	4,966	4,96587х1,06х12=63,166
2.	№ 04.4200.1670.20 от 11.08.2020	АО «Кузбассэнергосвязь»	73,607	61,339	61,33918х1,06*12=780,234
Итого:			79,566	66,305	843,400

- расшифровка фактических расходов и расчет расходов на аренду земли (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\2.3.3. аренда земли),

С учетом вышеизложенного, расходы на аренду составили (таблица 66):

Таблица 66

Сводный расчет расходов по аренде на 2024 год

СВОД	Ед. изм	Факт 2022 Россети	Факт за 2022 год РЭК Кузбасса	План на 2024 год Россети	Факт за 2022 год РЭК Кузбасса	Принято 2024 год
ЭСХ	тыс. руб.	22 362,99	14 830,18	24 682,87	15 272,24	15 305,71
помещений	тыс. руб.	996,15	177,68	301,00	298,71	179,83
зем участки	тыс. руб.	25 047,17	21 474,13	27 348,98	26 312,53	24 401,48
прочее	тыс. руб.	795,66	795,66	843,40	883,04	843,40
Итого		**49 201,97**	**37 277,65**	**53 176,25**	**42 766,53**	**40 730,43**

Подробный расчет предлагаемых к учету расходов по аренде имущества в необходимой валовой выручке предприятия на 2024 год предоставлен в приложениях 25, 26 27, 28.

Налоги

Земельный налог

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

Порядок исчисления и уплаты земельного налога устанавливается законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, в том числе главой 31 НК РФ «Земельный налог».

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке 2024 года плату за землю в размере 18 697,81 тыс. руб.

Предприятием представлены следующие обосновывающие документы (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\2.4.1. Плата за землю):

- расшифровка, расчет фактических расходов;
- справочная информация о ставках налогов;
- выписки из ЕГРН о кад стоимости объектов;

С учетом предоставленных обосновывающих документов, предлагается учесть в необходимой валовой выручке на 2024 год сумму в размере 18 679, 323 тыс. руб. Фактические расходы составили 12 927,338 тыс. руб. (приложение 29).

Рост расходов по земельному налогу в 2024 году по сравнению с 2023 годом филиал поясняет отменой моратория на повышение кадастровой стоимости земельных участков с 2024 года, что приведет к применению в расчете земельного налога новой кадастровой стоимости земельных участков, установленной в Едином государственном реестре недвижимости (ЕГРН) для этих участков после проведения повсеместной государственной кадастровой оценки земельных участков в 2022 году.

Налог на имущество

Порядок исчисления и уплаты налога на имущество устанавливается НК РФ. Согласно главе 30 НК РФ для российских организаций налогом на имущество с 01.01.2019 облагается недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств, в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета. Ставка налога на имущество на 2022 год установлена в размере 2,2% от среднегодовой стоимости имущества.

Предприятие предлагает учесть расходы по статье «Налог на имущество» в НВВ на 2024 г. в размере 108 109, 09 тыс. руб. В обоснование расходов представлены пообъектный расчёт налога, налоговую декларацию (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\2.4.2. Налог на имущество).

С учетом предоставленных материалов предприятия и с учетом предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105279/23 предлагается учесть в необходимой валовой выручке на 2024 год расходы в сумме 107 715,59 тыс. руб. Исключено имущество на уплату налога как необязательных для осуществления регулируемой деятельности объектов.

Прочие налоги и сборы

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

Предприятие заявило транспортный налог в сумме 3 780 тыс. руб. (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\2.4.3. Прочие налоги и сборы\5.3. Транспортный налог). Расчет филиалом произведен в соответствии с произведен в соответствии с главой 28 НК РФ и Законом Кемеровской области № 95-ОЗ от 28.11.2002 г., с учетом фактического ввода 2022г. и планового приобретения транспортных средств в 2023-2024г., исходя из мощности двигателя транспортных средств и налоговой ставки, установленной ст. 2 Закона КО № 95-ОЗ от 28.11.2002 г. Предлагаемая сумма для включения в необходимую валовую выручку составила 3 758,64 тыс. руб. (исключено планируемые к приобретению новые автотранспортные средства) (приложение № 31). Транспортный налог за 2022 год предприятие составил 3 408,31 тыс. руб., в соответствии с фактическими расшифровками за 2022 год.

Предприятием представлены платежи за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду на сумму 10,292 тыс. руб. согласно пояснительной записке (налоговые декларации за 2022г.), Предприятие предоставляет расшифровку фактических расходов за 2022 год в сумме 1,88 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, платежи за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду на 2024 год приняты с учетом фактических расходов в сумме 1,88 тыс. руб. (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\2.4.3. Прочие налоги и сборы\5.5.1. Платежи за выбросы).

Предприятие планирует всего госпошлину 576, 93 тыс. руб.

В том числе госпошлину государственной пошлины за совершение регистрационных действий установлены НК РФ в сумме 363, 630 тыс. руб.

В том числе госпошлина прочая сформирована из:

- 81,6тыс.руб.- госпошлина за оформление разрешений на проезд и перевозку крупногабаритных грузов, тяжеловесной техники по дорогам федерального, областного и муниципального значения;

- 48,45тыс.руб.- госпошлина за прохождение государственного технического осмотра тракторной техникой, внесение изменений в ранее выданные документы самоходных машин (Гостехнадзор);

- 82,85тыс.руб.- госпошлина за регистрацию нового транспорта, внесение изменений в ранее выданные документы (ГИБДД);

- 0,4тыс.руб.- госпошлина за выдачу документов по маломерному судну в ГУ МЧС РФ по делам ГО и ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий по КО.

Всего госпошлина прочая запланирована филиалом в сумме 213,3 тыс. руб.

Филиал предоставил расшифровку фактической госпошлины за 2022 год в сумме 486 ,22 тыс. руб., в том числе учтена госпошлина за совершение регистрационных действий и прочая.

Итого прочие налоги в 2024 году составят: 3 758,65 тыс. руб. (транспортный налог) + 486, 22 тыс. руб. (госпошлина) + 1, 88 тыс. руб. (плата за природопользование) = 4 246,75 тыс. руб.

Итого прочие налоги за 2022 году составят: 3 896,41 тыс. руб. (транспортный налог) + 486, 22 тыс. руб. (госпошлина) + 1, 88 тыс. руб. (плата за природопользование) = 3 896,41 тыс. руб.

Отчисления на страховые нужды

Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона на 2024 год утверждены следующие ставки:
1) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 %;
2) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 %;
3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

Указанные ставки применяются к суммам выплат и иных вознаграждений, начисленных предприятием в пользу физических лиц.
Кроме того, к данной группе расходов относится также взнос в Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний и составит 0,4 %. Приказ фонда России от 09.11.2023 № 405-СН, уведомлением Филиала №18 Государственного учреждения – Кузбасского регионального отделения ФСС РФ от 29.04.2022 №1.4/2/749 «О размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний юридического лица (кроме государственных (муниципальных)учреждений) по месту нахождения обособленного подразделения" определён 3 класс профессионального риска. (путь: Доп материалы 14-01-834 от 24.11.2023 (вх 6908 от 30.11.2023 ФОТ 2024)\TZ_2024_запрос_РЭК_расшифровки 3613-02 от 16.11.2023; ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\2.5. Отчисления на социальные нужды (ЕСН).

Размер отчислений, планируемый предприятием на 2024г., составляет 805 087,12 тыс. руб. = 2 648 312,90 тыс. руб. * 30,4%

Филиал предоставил фактическую расшифровку отчисления на социальные нужды, налоговую декларацию (путь: З передача ЭЭ 2024-2028 гт №2\2.5. Отчисления на социальные нужды (ЕСН)).

Итого прочие налоги в 2024 году составят: 805 087,12 тыс. руб.
Итого прочие налоги за 2022 году составят: 499 265,26 тыс. руб.

Налог на прибыль

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

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 Основ ценообразования №1178.

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке сумму в размере 20 846 тыс. руб. и предоставляя расчет, пояснительную записку налоговую декларацию в материалах тарифного дела (путь: 2023\ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №3\2.11. Налог на прибыль). Однако предприятие предоставляет форму № 585 «Показателей раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациями, согласно форме «отчет о прибылях и убытках», где налог на прибыль отражен в размере (-123 400) тыс. руб. С учетом вышеизложенного налог на прибыль в размере 0 тыс. руб.

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования

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 N 490/22 (далее по тексту – Методические указания по определению размера платы).

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

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

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

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

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

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

Организация письмом от 21.04.2023 № 1.4/01/214 представила отчеты с обосновывающими документы о выполнении мероприятий по пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно, соответственно, составили 227 104,24 =143 138,92 + 83 965,32 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Позднее организация письмами от 28.07.2023 № 1.4/01/467, от 04.09.2023 № 1.4/01/584, от 08.09.2023 № 1.4/01/605, от 03.11.2023 № 1.4/02/389 повторно представила отчет и дополнительные материалы с обосновывающими документы о выполнении мероприятий, при этом суммарные затраты по заявителям, мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно, соответственно,

изменились и составили 508 906,78 = 269 655,14 + 239 251,64 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Следует отметить, что Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 (Правила регулирования №1178), установлен пресекательный срок для предоставления в регулирующий орган дополнительных материалов (п. 12): «Организации, осуществляющие регулируемую деятельность, вправе представить в регулирующий орган дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) по своей инициативе не позднее 30 рабочих дней до даты наступления очередного периода регулирования.»

В 2023 году 30 рабочих дней до даты наступления очередного периода регулирования истекли 18 ноября. Все документы и материалы, поступившие позже указанного срока, учету и рассмотрению не подлежат в связи с нарушением сроков их предоставления.

В связи с вышеуказанным, предоставленный скорректированный отчет по монтажу приборов учета с расшифровкой адресов, диспетчерских наименований и идентификации выполненных работ, а также отчет о выполненных работах за 2022 г. филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» по технологическому присоединению заявителей по пп. 4.2 методических указаний от 11.09.14 №215-э/1 до 15 кВт, направленные письмом от 28.11.2023 № 1.4/01/842 (вх. 6833 от 28.11.2023) не могут быть учтены в связи с нарушением сроков их предоставления.

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 202 664,37 = 124 106,32+78 558,05 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Снижение фактических затрат затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно на 145 548,82 тыс. руб. произошло по следующим причинам:

1. Заявитель Доманов Андрей Геннадьевич - акт об осуществлении ТП не соответствует ТУ. В связи с указанным затраты на общую сумму 456,55 тыс. руб. не могут быть учтены.
2. Кочкин Вячеслав Сергеевич - В акте об осуществлении ТП опора 7- это точка подключения заявителя, а схема показывает точку подключения - оп. 7/8. В связи с указанным затраты на общую сумму 405,73 тыс. руб. не могут быть учтены.
3. Соколова Ольга Николаевна, Худяков Александр Николаевич, Хохлова Елена Юрьевна, Апалонова Ольга Дмитриевна, Николаев Эдуард Петрович, Порватова Надежда Ивановна, Сивкова Марина Сергеевна, Подгорбунская Нина Витальевна - в отчете не указана длина построенной линии. В связи с указанным затраты на общую сумму 206,33 тыс. руб. не могут быть учтены.
4. В отчете по ТП в части приборов учета (в отчете указаны как Приложения) отсутствует информация о величине затрат по монтажу ПУ по соответствующему заявителю, а также акты выполненных работ не идентифицированы в части наименований заявителей и величины затрат по каждому заявителю. В связи с указанным затраты на общую сумму 17 182,94 тыс. руб. не могут быть учтены.
5. Каралькина Марина Викторовна - в представленной схеме после выполнения ТП дополнительно установлена одна опора, тогда как на схеме ТСО на 2020 года эта опора отсутствует. В связи с указанным затраты на общую сумму 69,38 тыс. руб. не могут быть учтены.
6. Носков Владислав Анатольевич, Квон Станислав Сергеевич, Бушуева Ирина Павловна, СЕМЕНОВ ВАДИМ ВЛАДИМИРОВИЧ - Выполненные мероприятия не соответствуют, предусмотренным ТУ. В связи с указанным затраты на общую сумму 910,22 тыс. руб. не могут быть учтены.
7. Ожогова Ирина Борисовна - договор на исполнении. В связи с указанным затраты на общую сумму 442,23 тыс. руб. не могут быть учтены.
8. Янышева Юлия Николаевна - договор на ТП не подписан с обеих сторон, нет номера и даты. В связи с указанным затраты на общую сумму 144,13 тыс. руб. не могут быть учтены.
9. Юрченко Максим Сергеевич-договор ТП без даты, не подписан сторонами, в схемах ТСО по ТП-070 ВЛ-0,4 кВ от 30.04.2020 и 01.02.2023 не показан вновь смонтированный участок ВЛ-0,4, в отличии от схемы, представленной как обоснование выполнения ТП. В связи с указанным затраты на общую сумму 638,31тыс. руб. не могут быть учтены.
10. Организация представила мероприятия по технологическому присоединению заявителей, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно за 2018 год в сумме 610,83 тыс. руб. При анализе указанных материалов при регулировании на 2020 год они не были учтены по причине множественных нарушений (указаны в экспертном заключении при

установлении тарифов на 2020 год). Решение РЭК Кузбасса не было оспорено. Повторное рассмотрение указанных материалов считаем нецелесообразным.

11. Организация представила мероприятия по технологическому присоединению заявителей, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно за 2019 год в сумме 42 715,98 тыс. руб. При анализе указанных материалов при регулировании на 2021 год они не были учтены по причине множественных нарушений (указаны в экспертном заключении при установлении тарифов на 2021 год). Решение РЭК Кузбасса не было оспорено. Повторное рассмотрение указанных материалов считаем нецелесообразным.

12. Белова Вера Владимировна - Затраты в отчете за 2020 г. не приняты РЭК, т.к. выполненные мероприятия не соответствуют, предусмотренным ТУ. В связи с указанным затраты на общую сумму 44,31 тыс. руб. не могут быть учтены.

13. Попатинко Вячеслав Николаевич, Мерц Наталья Владимировна, Нечаев Олег Николаевич, Цурупа Вера Ивановна - Затраты в отчете за 2020 г. приняты РЭК на общую сумму 2 399,05 тыс. руб.

14. Водопьянов Сергей Васильевич, Новикова Елена Владимировна, Спирин Евгений Егорович, Батюшкина Елена Александровна, Селезнев Владимир Владимирович, Миронова Людмила Борисовна, Обидена Валентина Владимировна, Кузнецова Людмила Михайловна, Кривушина Светлана Ивановна, Алексютина Валерия Александровна, Симакова Ольга Владимировна, Чефонов Сергей Васильевич, Шакирова Амина Равкатовна, Байкин Н.К. , ИП Галлямова Ирина Сергеевна, Еремин Николай Иванович, Еремин Николай Иванович, Цегельников Павел Михайлович, Аксенов Сергей Александрович, Ожиганов Сергей Витальевич, Ненашева Марина Юрьевна, Казанцева Наталья Викторовна, Едапина Нина Михайловна, Аксенов Андрей Олегович, Коновалов Евгений Александрович, ВымпелКом, ПАО, Долгих Дмитрий Владимирович, Миличенкова Светлана Александровна, Попов Алексей Владимирович, Попов Алексей Владимирович, Сытник Татьяна Ивановна, Палаткина Анна Геннадьевна, Нигай Елена Андреевна, Вечерова Татьяна Алексеевна, Бугаева Елена Владимировна, Ложкина Ольга Валентиновна, Синицкий Леонид Григорьевич, Силин Алексей Викторович, Комар Владимир Николаевич, Валишев Александр Нуруллович, Ушакова Жанна Юрьевна, Полосухин Сергей Леонидович, Мезенцев Денис Александрович, Коробейникова Александра Валерьевна, Скударнов Виктор Михайлович, Королев Виталий Игоревич, Липовцев Алексей Владимирович, Т2 Мобайл, ООО, Волков Артем Анатольевич, Королева Юлия Александровна, Зотова Елена Александровна, Гаркуша Илья Александрович, Василенко Елена Александровна, Савватеева Юлия Павловна, Компанец Александр Сергеевич, Колмаков Семен Сергеевич, Давыдов Олег Александрович, Кравцова Любовь Филипповна, Давлатова Алена Дмитриевна, Первухина Вера Михайловна, Андриянова Нина Анатольевна, Картузов Валерий Михайлович, Хрыкин Антон Юрьевич, Кузьмич Андрей Викторович, Моисеев Евгений Юрьевич, Федосихин Геннадий Сергеевич, Тырышкин Владимир Михайлович, Маскаев Вячеслав Анатольевич,

Чепурнова Флюра Ибрагимовна, Чупахина Елена Ивановна, Рачилин Юрий Владимирович, Новоселов Сергей Васильевич, Журиков Виктор Матвеевич, Колпаков Илья Николаевич, Садчиков Александр Геннадьевич, Маломожнов Михаил Петрович, Шарнина Валентина Владимировн, Кривогузов Александр Валерьевич, Черняк Екатерина Сергеевна, Божченко Наталья Александровна, Низовский Александр Михайлович, Геворгян Арам Самвелович, Беседин Геннадий Павлович, Ерошков Владимир Федорович, Ренге Владимир Августович, Руппель Марина Валерьевна, Ананьина Екатерина Павловна - Затраты в отчете за 2021 г. приняты РЭК на общую сумму 27 402,14 тыс. руб.

15. Власкин Юрий Геннадьевич - Затраты по мероприятию в отчете ТСО за 2020 г. не приняты РЭК. Анализ причин изложен в письме РЭК от 01.04.2022 № М-5-30/1044-02.

16. Евдокимов Константин Алексеевич, Ульянова Любовь Дмитриевна, Карышев Николай Константинович - корректировка ТУ в части изменения ВЛ-0,4 от Ф1 ВЛ-0,4 ТП-10-1-086 Ф-10-4-В на Ф3 ВЛ-0,4 ТП-Ю-1-110 не оформлено надлежащим образом, поэтому действует ТУ направленное с отчетом по ТП за 2020 год. В связи с указанным затраты не могут быть учтены. В связи с указанным затраты на общую сумму 806,77 тыс. руб. не могут быть учтены.

17. Абрамов Алексей Александрович - на обеих представленных схемах заявитель подключен, также ТСО выполнила подводку к дому, которую должен выполнить заявитель. В связи с указанным затраты на общую сумму 259,276 тыс. руб. не могут быть учтены.

18. Лидер Евгений Викторович, Солуян Екатерина Николаевна, Горборукова Оксана Николаевна, Цыбина Любовь Николаевна, Солуян Егор Витальевич, Вострикова Наталья Александровна, Загорская Наталья Степановна-на схеме ВЛ-0,4 кВ, представленной ТСО на регулирование 2024 г. не отражены вновь построенные участки линии до заявителей. В связи с указанным затраты не могут быть учтены. Рассмотрение может быть возобновлено после подтверждения факта строительства. В связи с указанным затраты на общую сумму 1 811,00 тыс. руб. не могут быть учтены.

19. Воротинцева Нина Ильинична- не представлен акт выполненных работ. В связи с указанным затраты на общую сумму 178,70 тыс. руб. не могут быть учтены. В связи с указанным затраты на общую сумму 178,70 тыс. руб. не могут быть учтены.

20. Юркин Сергей Иванович, Камаева Нина Николаевна, Шеверова Валентина Александровна, Бирт Ольга Ивановна, Белоусова Марина Григорьевна, Агиенко Сергей Иванович, Васенин Денис Владимирович, Шумаков Владимир Владимирович, КОЖЕВНИКОВ ВЛАДИМИР АЛЕКСАНДРОВИЧ, Ситникова Галина Антоновна, Поршнева Елена Леонидовна-не приложена схема ВЛ-0.4 кВ до и после строительства. В связи с указанным затраты на общую сумму 5 172,62 тыс. руб. не могут быть учтены.

21. Кучук Виктор Петрович, Севергин Михаил Федорович-обосновывающие док не представлены. В связи с указанным затраты на общую сумму 385,48 тыс. руб. не могут быть учтены.

22. СИНИЦИНА ТАМАРА ВИКТОРОВНА, СТАСЮКЕВИЧ ГАЛИНА НИКОЛАЕВНА, Клименко Сергей Алексеевич - первоначально мероприятия рассматривалось при экспертизе за 2019 г. и все мероприятия в отчете за 2019 г. не были приняты из-за многочисленных нарушений. Повторно ТСО это мероприятие представило в отчете за 2020 г. и оно вновь не было принято, т.к. выполненные мероприятия не соответствуют предусмотренным ТУ. В связи с указанным затраты на общую сумму 3 059,35 тыс. руб. не могут быть учтены.

23. Шмидт Андрей Владимирович, Антипин Игорь Иванович, Маслов Анатолий Александрович, Русин Валерий Юрьевич, Крюк Александр Александрович, Комитет ЖКХ Администрации города Новокузнецка, Патока Анна Сергеевна, Камышанова Мария Сергеевна, Макеев Александр Николаевич, Макеева Мария Бахруллоевна, Федорченко Татьяна Викторовна, Рафиков Павел Алексеевич, Ермолаев Олег Владимирович, ГКУ КО «Дирекция автодорог Кузбасса», Газыева Марина Ивановна, КОРЧУГАНОВ АЛЕКСЕНДР АЛЕКСАНДРОВИЧ- расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет более 300/500 метров в городе/в сельской местности. В связи с указанным затраты на общую сумму 16 748,74 тыс. руб. не могут быть учтены.

24. Морозов Алексей Александрович, Стасюкевич Галина Николаевна, СВЕТЛАКОВ ИЛЬЯ ИВАНОВИЧ- Территория СНТ, отсутствует сопроводительное от СНТ, нет подтверждающих документов, что заявитель не является членом СНТ. В связи с указанным затраты на общую сумму 954,67 тыс. руб. не могут быть учтены.

25. Троценко Наталья Николаевна, Иванова Любовь Исаевна, Троценко Татьяна Петровна - ТСО должны были подключить заявителей к фидеру №3 ТП-356, который питает ул. Заречная, где находятся дома заявителей, а не строить новую ТП-186 и не реконструировать ф. №3 ТП-356, переподключая часть фидера от новой ТП-186. Для этого ТСО изменили ТУ. В связи с указанным затраты на общую сумму 954,67 тыс. руб. не могут быть учтены. В связи с указанным затраты на общую сумму 2 894,95 тыс. руб. не могут быть учтены.

26. Титов Сергей Александрович- ТУ требуют не строительство, а реконструкцию существующей сети. В связи с указанным затраты на общую сумму 385,07 тыс. руб. не могут быть учтены.

27. Морозова Елена Рашитовна- ТУ не выполнены: не построены ВЛ-10, 0,4 кВ. В связи с указанным затраты на общую сумму 296,67 тыс. руб. не могут быть учтены.

28. Гоман Виктор Александрович, Гоман Виктор Александрович, Атучина Татьяна Григорьевна, Зорькин Владимир Владимирович, Карючин Александр Владимирович- ТУ не требуют строительства. В связи с указанным затраты на общую сумму 1 620,12 тыс. руб. не могут быть учтены.

29. Долгих Дмитрий Владимирович- выполнена реконструкция сети и не может быть учтена как стройка при ТП. В связи с указанным затраты на общую сумму 246,51 тыс. руб. не могут быть учтены.

Снижение фактических затрат затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно на 160 693,59 тыс. руб. произошло по следующим причинам.

30. Арутюнян Григор Ишханович- акт о ТП подписан в 2023 г. В связи с указанным затраты на общую сумму 1 655,68 тыс. руб. не могут быть учтены.

31. Воронов Денис Сергеевич- В заявке указано о подключении 15 кВт, а ранее подключенная мощность по объекту отсутствует. В акте об осуществлении ТП указано, что максимальная мощность (всего) 15 кВт, в том числе ранее присоединенная мощность по объекту 15 кВт. Из акта об осуществлении ТП следует, что подключение мощности 15 кВт по объекту не осуществлялось и, соответственно, ТП не было. Это означает, что затраты на общую сумму 10 093,299 тыс. руб. по ТП не могут быть учтены.

32. ПАО «ВымпелКом» - в заявке, ТУ, акте о исполнении ТП не указан адрес дома или к.н. земельного участка место нахождения энергопринимающих устройств заявителя, что не позволяет определить расстояние от существующих сетей до заявителя и, соответственно, величину затрат на подключение. В связи с указанным затраты не могут быть учтены. В связи с указанным затраты на общую сумму 5 838,622 тыс. руб. не могут быть учтены.

33. ОАО «СКЭК», Калистратов Николай Васил - затраты учтены в отчете (до 150) за 2019 г. В связи с указанным затраты на общую сумму 2 230,91 тыс. руб. не могут быть учтены.

34. ООО «Т2 Мобайл»- затраты учтены в отчете за 2020 г. В связи с указанным затраты на общую сумму 1 410,257 тыс. руб. не могут быть учтены.

35. ООО «Строй М», ООО «ТЭП», ОАО «СКЭК», ООО «Т2 Мобайл», ГКУ «Дирекция автодорог Кузбасса», ООО «Андреевское ХПП», Пригодский Виталий Иванович, Седов Дмитрий Евгеньевич, Управление капитального строительства администрации города Новокузнецка, Матвиенко Николай Петрович, -Лапицкий Константин Анатольевич- затраты учтены в отчете за 2021 г.

36. Крупин Вячеслав Леонидович, Милевич Альберт Станиславович, ПАО «МегаФон», Домбицкий Константин Сергеевич, Майоров Дмитрий Сергеевич, ИП Кокорин И.Л., Чусовитин Антон Александрович- мероприятия рассмотрены в рамках отчета по ТП за 2020 г. и затраты не принято к учету в связи с тем, что выполненные мероприятия не соответствуют предусмотренным ТУ: ТУ предусмотрено новое строительство ЛЭП-10 кВ, ТП, ЛЭП-0,4 кВ. Точка присоединения проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП, проектируемой ЛЭП-10 кВ Ф-10-20-МП ПС-110 кВ Водозабор. Фактически по актам о выполнении ТУ и осуществлении ТП подключили ПС-110/10 Заводская , КЛ-10 кВ Ф-10-9, КТП-236 10/0,4 кВ 630 кВа, КЛ-0,4 кВ ф.6. ТСО представлены новые ТУ от ПС Заводская, при этом предыдущие ТУ продолжают действовать. В связи с указанным затраты на общую сумму 2 364,46 тыс. руб. не могут быть учтены.

37. Резвухина Эмма Альбертовна, Иванова Светлана Петровна, Ткаченко Наталья Борисовна, Гриб Владимир Рудиевич, Клименченко Сергей Анатольевич, Сандрыкин Юрий Петрович, Штраус Валентина Анатольевна, Манцеров Андрей Викторович, Коровин Александр Иванович, ЛОБАНОВА ЛИНА СЕРГЕЕВНА, МУП «ТРСК Новокузнецкого района», Чернышов Сергей Александрович- не представлены обосновывающие документы. В связи с указанным затраты на общую сумму 422,61 тыс. руб. не могут быть учтены.

38. Абрамян Микаэл Сарибекович, Черникова Надежда Владимировна, Сухарева Кристина Александровна, ООО «Т2 Мобайл», ООО «Т2 Мобайл», Королев Николай Владимирович- не указана позиция ОСВ по сч. 01 и сумма по договору. В связи с указанным затраты на общую сумму 3 013,68 тыс. руб. не могут быть учтены.

39. Бойкова Нина Александровна-первоначально затраты не учтены в отчете (до 15) за 2019. Затраты в отчете за 2019 г. не приняты РЭК из-за многочисленных нарушений. В связи с указанным затраты на общую сумму 190,31 тыс. руб. не могут быть учтены.

40. ООО «Гарант», Черкашин Дмитрий Владимирович- работы выполнены хозяйственным способом (х/с) персоналом ТСО и поэтому затраты на СМР не учитываются.

41. Катилов Дмитрий Владимирович - согласно заявке расчетная мощность тр-ра составляет 160 кВА, а не 250 кВА. Затраты на стройку тр-ра 160 кВА приняты равными по пп. 148 данного отчета.

42. МКУ «УДЖНП Прокопьевского муниципального района»- Согласно заявке расчетная мощность тр-ра составляет 63 кВА, а не 100 кВА. Затраты на стройку тр-ра 63 кВА приняты равными по пп. 234 данного отчета.

43. ПАО «МЕГАФОН», Дулин Александр Викторович- ТУ не требуют строительства. В связи с указанным затраты на общую сумму 774,97 тыс. руб. не могут быть учтены.

44. Черкашин Дмитрий Владимирович - это заявитель до 15 кВт ошибочно внесен в отчет до 150 кВт. Неправомерно с заявителя взяты деньги за ТП в размере 14 599 руб с НДС. Расстояние от заявителя до существующих сетей превышает 500 м, поэтому заявитель должен оплатить затраты на строительство по ТП. В связи с указанным затраты на общую сумму 1 387,486 тыс. руб. не могут быть учтены.

45. ФГКУ 9 ЦЗЗ войск национальной гвардии- юр. лицо не может быть отнесено к заявителям до 150 кВт, т.к. в заявке указано 1 025 кВт. В связи с указанным затраты на общую сумму 10 076,17 тыс. руб. не могут быть учтены.

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 202 664,37 = 124 106,32+78 558,05 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ филиала ПАО «Россети Сибирь» -«Кузбассэнерго-РЭС» на 2024 год

Расходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, составляют выпадающие доходы сетевой организации в соответствии с п. 87 Основ ценообразования № 1178 и п. 17 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 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 14.09.2023 № 1.4/01/618 с приложением электронного носителя (вх. № 5140 от 15.09.2023), а именно:

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2022 год в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э;
- отчёт филиала ПАО «РоссетиСибирь» -«Кузбассэнерго-РЭС» о выполненных работах по услуге технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей мощностью до 15 кВт включительно за 2022 год;
- сканы обосновывающих документов на осуществление технологических присоединений энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно.

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 17 751,30 тыс. руб.;
- на выполнение мероприятий «последней мили» в сумме 269 655,14 тыс. руб.

Выручка от осуществления «льготных» технологических присоединений по данным предприятия за 2022 год составила 5 028,33 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 1 642 шт., которые соответствуют положениям пп.1 п. 9 Методических указаний 215-э, а именно:

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

Фактические расходы предприятия на организационно-технические мероприятия определены экспертами на основании обосновывающих документов, представленных предприятием, в сумме 17 751,30 тыс. руб.
Мероприятия «последней мили» в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт приняты экспертами в сумме 124 106,32 тыс. руб. с учетом представленных предприятием дополнительных материалов.

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по п. 87 Основ ценообразования за 2022 год составили 136 829,29 (17 751,30 + 124 106,32 – 5 028,33) тыс. руб.

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

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 10 000 рублей за кВт.
Постановлением РЭК Кузбасса от 26.07.2022 N 192 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 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, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 910, на 2022 год. Следовательно, на основании положений п. 87 Основ ценообразования размер расходов, превышающий указанную величину, подлежит исключению. Размер фактических выпадающих доходов предприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, сформирован в сумме 70 058,53 тыс. руб. (подробнее приложение 32, таблица 1,2).

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 61 590,02 тыс. руб., определенный в расчете выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования. В соответствии с положениями абзаца 13 п. 87 Основ Ценообразования № 1178 с учетом корректировки по плановым индексам-дефляторам Минэкономразвития, размер фактических выпадающих доходов в части технологического присоединения за 2022 год составил – (70 058,53 – 61 590,02) * 1,058 * 1,072 = 9 604,78 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 средств коммерческого учета электрической энергии.

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 76 153,32 тыс. руб.

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

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

9 604,78 + 76 153,32 = 85 758,10 тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в приложении 32 (таблица 1,2).

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС», на 2024 год

Предприятие заявляет размер понесенных фактических расходов за 2022 год, связанных с осуществлением технологического присоединения объектов к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно в формате Приложения № 3 к Методическим указаниям 215-э в сумме 239 251,64 тыс. руб., а также с приложением обосновывающих материалов (письмо от 14.09.2023 № 1.4/01/618 вх. № 5140 от 15.09.2023). Экспертами признаны документально подтвержденными и экономически обоснованными расходы по мероприятиям «последней мили» за 2022 год в сумме 78 558,05 тыс. руб.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 910, на 2022 год. Следовательно, на основании положений п. 87 Основ ценообразования размер расходов, превышающий указанную величину, подлежит исключению. Размер фактических выпадающих доходов предприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью, от 15 кВт и до 150 кВт включительно, сформирован в сумме 49 230,96 тыс. руб. (подробнее приложение 32, таблица 3,4).

В необходимой валовой выручке на 2022 год плановые расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно учтены в составе НВВ филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2022 год в сумме 145 142,55 тыс. руб. **С учетом положений абзаца 13 п. 87 Основ ценообразования произведены следующие расчеты с учетом плановых индексов дефляторов 2022/2023 и 2023/2024 Прогноза Минэкономразвития от 22.09.2023:**

(49 230,96 – 145 142,55) х 1,058 х 1,072 = - 108 780,63 тыс. руб.

В связи с внесением изменений в абзац третий п. 87 Основ ценообразования с учетом положений п. 17 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» плановые расходы на мероприятия, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства при осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт возможно включение расходов на строительство в состав выпадающих доходов предприятия по технологичному присоединению при соответствии заявителя следующим условиям:

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

Экспертами произведена выборка заявителей, соответствующих указанным критериям, которым произведено технологическое присоединение в 2022 году. Плановые выпадающие доходы на 2024 год определены в сумме 11 732,38 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт включительно для включения в НВВ филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» составили -97 048,25 (- 108 780,63 + 11 732,38) тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в приложение 32, таблице 3,4.

Таким образом выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования № 1178 учтены в необходимой валовой выручке на 2024 год в размере 5 120,21 тыс. руб.

В том числе, при расчете выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования № 1178 необходимо учесть разницу выпадающих доходов по п. 87, не учтенную при планировании НВВ предприятия на 2023 год с учетом индекса-дефлятора на 2024 год в сумме 16 410,36 (15 308,17 * 1,072) тыс. руб.

Всего выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования подлежат к включению в НВВ филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2024 год в сумме 5 120,21 (85 758,10 + (- 97 048,25) + 16 410,36 тыс. руб.

Амортизация

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

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

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

в) организация не предполагает последующую перепродажу данного объекта;

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

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

Стоимость основных средств погашается путём начисления амортизационных отчислений, в течение срока их полезного использования. На предприятии используется линейный способ амортизации. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно, путём применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта.

В необходимую валовую выручку расходы на амортизацию включаются на основании подпункта 7) пункта 18 Основ ценообразования. Согласно пункту 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов). Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке амортизационные отчисления в размере 1 501 121,61 тыс. руб.

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».

Учитывая вышеизложенное, экспертами выполнен перерасчёт амортизации и в необходимую валовую выручку 2024 года предлагается включить амортизационные отчисления в сумме 1 359 377, 93 тыс. руб. Пообъектный расчёт амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования и первоначальной стоимостью представлен в приложении 33.

По позициям №688-733 исключены, с учетом предписания от 12.12.2023 № СП/105279/23.

По позициям 5103, 5104-5108, 5113,5114, 9784, 9815, 9820, 9823, 9824, 9824, 9825, 9826 исключены суммы с учетом письма прокуратуры от 28.09.2022 7/3-52-2022, а именно филиалом учтены в амортизации основных средств расходы по инвестиционным проектам которые где установлено оборудование, непредусмотренное инвестиционной программой и др. и составила сумму 3 012,06 тыс. руб.

Расчеты предприятие направляло письмами от 30.11.2023 №6929 (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №3\2.13. Амортизация ОС; 2023\Доп материалы 14-01-860 от 30.11.2023 (вх. 6929 от 01.12.2023) (Аморт 24, смета); 2023\Доп материалы 14-01-737 от 26.10.2023; \2023\Доп материалы 14-01-860 от 30.11.2023 (вх. 6929 от 01.12.2023) (Аморт 24, смета))

Филиал дополнительно письмом от 01.12.2023 г № 6929 предоставил расчет амортизации на 2024 год на сумму 1 583 928, 257 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного и максимальными сроками полезного использования сумма на 2024 год составила 1 359 977 929 тыс. руб.

Фактические расходы филиал отразил в сумме 1 324 198, 19 тыс. руб. Филиал предоставляет расшифровку за 2022 год (путь: ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гт №3\2.13. Амортизация ОС). Филиал предоставляет оборотно сальдовую ведомость за 2022 год.

С учетом вышеизложенного, фактические расходы филиала учтены в сумме 1 269 632, 06 тыс. руб. = 1 265 50,49 тыс. руб. (амортизация ОС) + 9 093,623 тыс. руб. (амортизация НМА) – 3012,06 тыс. руб. (исключённая амортизация ОС,с учетом письма прокуратуры от 28.09.2022 7/3-52-2022).

Прочие неподконтрольные расходы

По этой статье предприятие отражает расходы:
- формирование резерва по сомнительным долгам;
- убытки прошлых лет;
- проценты по кредитам;
- прочие расходы.

На 2024 год предприятие заявляет прочие неподконтрольные расходы в сумме 233 433,52 тыс. руб. Анализ предлагаемых к учету расходов по прочим неподконтрольным расходам отражен в таблице 67.

Таблица 67

Анализ предлагаемых к учету расходов по прочим неподконтрольным расходам

№п/п	Наименование	ед. изм	Факт 2022 Россети	Принято факт 2022 года РЭК Кузбасса	Откл	Пояснения	План на 2024 год Россети	Принято на 2024 год РЭК Кузбасса	Откл	Пояснения
1.3.5.	**Прочие неподконтрольные расходы (по смете)**		**2 351 437,45**	**775 592,60**	**-1 575 844,85**		**233 433,52**	**76 063,77**	**-314 739,51**	
1.3.5.	**Прочие неподконтрольные расходы (по расшифровкам филиала)**	**тыс.руб.**	**2 587 264,54**	**775 592,60**	**-45 407,20**		**233 433,52**	**76 063,77**	**-157 369,75**	
2.6.1.	*Электроэнергия на хоз.нужды*	*тыс.руб*	45 407,20	0,00	-45 407,20	по статье Электроэнергия на хоз нужды в составе подконтрольных расходов.	52 881,52	0,00	-52 881,52	по статье Электроэнергия на хоз нужды в составе подконтрольных расходов.
2.6.2.	*Водоснабжение и водоотведение*	*тыс.руб*	2 070,25	2 044,71		учтены в соответствии с фактическими расшифровками, представленными предприятием, предоставлены договоры, расчеты, счет-фактуры., учтено в соответствии с предоставленной фактической расшифровкой	3 454,25	3 426,82	-27,43	учтены в соответствии с расчетом представленными предприятием, предоставлены договоры, счет-фактуры. (приложение 35)
2.6.3.	*Вывоз и захоронение отходов*	*тыс.руб*	1 320,98	1 320,98		учтены в соответствии с фактическими расшифровками, представленными предприятием	1 580,25	1 580,25	0,00	учтены в соответствии с расчетом представленными предприятием (приложение 36)
2.6.4.	*Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам (1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче ээ) на основании п.30 Основ ценообразования.*	*тыс.руб*	81 183,14	770 787,33		16192,542 тыс. руб. МСК Энерго 279 823,897 тыс. руб. согласованные акты с СКЭК РСД 456 573 тыс. руб. безнадежная к взысканию задолженность. 6803,25 тыс. руб. 11 394, 64 тыс. руб. СЭТ-42 по судебным делам	70 997,26	70 997,26	0,00	учтены в соответствии с Основами ценообразования№1178 расчет приложен в приложении 34. Учтены ИПЦ по предложению предприятия 1,06, 1,047, так как расчетная сумма больше, чем по предложению предприятия. 4264792,245*1,06*1,047 = 70997,26 тыс. руб.
2.6.5.	*Процентные расходы по кредитам (ТП ОАО "РЖД")*	*тыс.руб*					100 769,17		-100 769,17	так как инвестиционная программа предприятия не выполнена, то привлечение тела кредита и процентов не предусмотрено в тарифе.
2.6.6.	*Процентные расходы по кредитам (Опер.деятельность)*	*тыс.руб*					3 691,64	0,00	-3 691,64	в соответствии с формой 585 деятельность организации является прибыльной.

№п/п	Наименование	ед. изм	Факт 2022 Россети	Принято факт 2022 года РЭК Кузбасса	Откл	Пояснения	План на 2024 год Россети	Принято на 2024 год РЭК Кузбасса	Откл	Пояснения
2.6.8.	*Затраты на компенсацию потерь электрической энергии, в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии на основании заявления АО "УК "Кузбассразрезуголь", предоставленного в соответствии с пунктом 6 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 861*	*тыс.руб*					59,44	59,44	0,00	
2.6.5.1.	*Списание просроченной безнадежной дебиторской задолженности*	*тыс.руб*	1 439,58	1 439,58		1439,6 Безнадежная к взысканию задолженность (бездоговорное потребление с физ лицами)				
2.6.5.2.	*Прочие*	тыс.руб	388 038,74			данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.				
5.	*Невозмещаемый НДС*	тыс.руб	313,19			данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.				
7.2.	*Амортизация имущества, не участвующего в основной деятельности*	тыс.руб	83,42			данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.				
7.3.	*Расходы по оценке имущества*	тыс.руб	417,90			данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.				

№п/п	Наименование	ед. изм	Факт 2022 Россети	Принято факт 2022 года РЭК Кузбасса	Откл	Пояснения	План на 2024 год Россети	Принято на 2024 год РЭК Кузбасса	Откл	Пояснения
7.5.1	*Расходы на вывод ОС из эксплуатации и ликвидацию ОС произв. назначения*	тыс.руб	5 674,57			данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.				
7.5.4	*списание МПЗ (сверх норм естеств. убыли, непригодных к эксплуатации)*	тыс.руб	779,26			данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.				
7.5.5	*списание спецодежды*	тыс.руб	6,01			данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.				
7.7.2.9.1	*затраты по содержанию непроизводственных объектов*	тыс.руб	79,57			данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.				
7.7.2.9.2	*материалы непроизводственного назначения*	тыс.руб	146,87			данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.				
16.9.	*Расходы в виде остаточной стоимости ОС, выбывших в результате хищений*	тыс.руб	296,96			данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.				
16.12.2	*судебные издержки*	тыс.руб	1 561,58			данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.				

№п/п	Наименование	ед. изм	Факт 2022 Россети	Принято факт 2022 года РЭК Кузбасса	Откл	Пояснения	План на 2024 год Россети	Принято на 2024 год РЭК Кузбасса	Откл	Пояснения
16.12.4	*Госпошлина*	тыс.руб	3 018,18			данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.				
16.12.5	*Возмещение причиненных убытков*	тыс.руб	2 342,40			данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.				
16.12.8.1	*Юридические услуги, услуги нотариуса, услуги адвоката*	тыс.руб	50,07			данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.				
16.12.8.6	*прочие услуги*	тыс.руб	16 036,85			данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.				
16.12.10	*Расходы по выпуску корпоративной газеты,*	тыс.руб	30,42			данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.				
2	*Убытки прошлых лет*	тыс.руб	314 919,91							
13.2.	*Резерв по судебным искам*	тыс.руб	32 496,23			данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.				
16.12.18	*Установление квоты для приема на работу инвалидов закон РФ от 19.04.1991 N 1032-1 "О занятости населения в Российской Федерации"*	тыс.руб	1 870,26			данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания				

№п/п	Наименование	ед. изм	Факт 2022 Россети	Принято факт 2022 года РЭК Кузбасса	Откл	Пояснения	План на 2024 год Россети	Принято на 2024 год РЭК Кузбасса	Откл	Пояснения
						качественных услуг.				
7.7.2.4	*Расходы на ликвидацию/списание объектов НЗС и иного имущества, монтаж которого не завершен (произв-ого назначения)*	тыс.руб	4 423,68			данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.				
14.	*Расходы по пеням и прочим санкциям за нарушение условий договоров*	тыс.руб	433,44			данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.				
7.4.	*Расходы по реализации имущества и имущественных прав*	тыс.руб	3 057,98			данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.				
2.8.	*Процентные расходы по кредитам*	тыс.руб	10 581,29			так как инвестиционная программа предприятия не выполнена, то привлечение тела кредита и процентов не предусмотрено в тарифе.				
12.	*Отчисление в резервы предстоящих расходов*	тыс.руб	1 994 931,56			данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг.				
2.10.12	*Услуги энергосервисных компаний*		62 291,80			данные расходы признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг., учтены как экономия потерь.				

Фактические расходы по прочим неподконтрольным расходам в размере 770 787,33 тыс. руб. включены следующие расходы (из таблицы 67):

1. (456 573, 06 тыс. руб.),

- в том числе использование резерва по сомнительным долгам по договору 16263,66 тыс. руб. ООО «ИНТЭК». В обоснование прикладывают договор оказания услуг от 01.01.2017 №18.4200.2740.17 постановления ФССП от 08.07.2022, 13.09.2022 год; решения арбитражных судов А27-2797/2017 от 23.11.2018, 7Арбитражного Апелляционного Суда от 22.04.2019, №А27-16468/2017от 17.04.2019, А27-6874/2018 от 23.11.2018, 7 арбитражный апелляционный суд от 19.03.2019, №А27-29215/2018 от 18.02.2019, определение 7 арбитражного апелляционного суда от 31.05.2019, №А27-5494/2019 от 21.06.2019. П 6 протокола очного заседания центральной инвентаризационной комиссии от 14.10.2022 года задолженность по ООО «ИНТЭК» за 2019 год списана филиалом в 2022 году в размере 16 263 тыс. руб.

- в том числе использование резерва 435 481 тыс. руб. за 2019 год в размере 435 481 тыс. руб. ООО «СЭТ 42» за услуги, оказанные в 2019 году в сумме 435 481 тыс. руб. В обоснование прикладывают постановление ФССП от 06.10.2022 года об окончании исполнительных производств, договор от 01.01.2017 №18.4200.1841.17 судебные решения: А27-8186/2019 от 19.06.2019, исполнительный лист ФС №03985850,ФС №039985854, где отражено, что в связи с отсутствием у должника имущества, на которое может быть обращено взыскание, и все принятые судебным приставом-исполнителем допустимые законом меры по отысканию его имущества оказались безрезультатными. П. 6 Решения протокола очного заседания центральной инвентаризационной комиссии от 20.01.2023 задолженность по ООО «СЭТ-42» за 2019 год списана в 4 квартале 2022 года, в размере – 435 481 тыс. руб. за счет ранее созданного резерва.

- использование резерва по ООО «Центральная ТЭЦ» в размере 4 828,40 тыс. руб. Задолженность образовалась в результате неисполнения ООО «Центральная ТЭЦ» обязательств по договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 25.02.2014 №1/КП/2014. В обоснование филиал прикладывает судебные решения, №А27-7780/2014 от 28.07.2014, исполнительный лист АС №004715154 от 23.10. 2017. Решение Арбитражного суда Кемеровской области от 23.09.2014 года по делу №А27-11032/2014 с должника частично взыскана задолженность, исполнительный лист АС №004719455 от 24.12.2014, по делу №А27-11770/20104 от 17.09.2014 признано банкротом, открыто конкурсное производство. №А27-13047/2014 от 13.10.2014, №А27-15141/2014 от 29.10.2014. В связи с возбуждением в отношении должника дело о банкротстве, кредитной организацией исполнительные документы возвращены ПАО «Россети Сибири».

Определением Арбитражного суда Кемеровской области от 05.05.2022 года по делу о банкротстве №А27-11770/2014 конкурсное производство в отношении ООО «Центральная ТЭЦ» завершено, требования кредиторов должника, не

удовлетворенные в связи с недостаточностью имущества должника, признаны погашенными.

В связи с прекращением деятельности ООО «Центральная ТЭЦ» и исключением из ЕГРЮЛ 29.07.2022 (ГРН записи в ЕГРЮЛ 2224200282800 от 25.07.2022), имеются основания для списания дебиторской задолженности. Также филиалом предоставлена справка к акту инвентаризации от 01.09.2022 года по состоянию на 01.09.2022 год.

2. (279 823, 897 тыс. руб.)

Отношения между филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» и ОАО «СКЭК» урегулированы Договором оказания услуг по передаче электрической энергии № 14/Р/18.4200.559.15 от 25.02.2015.

ОАО «СКЭК» оспорил в судебном порядке тарифы, установленные РЭК Кузбасса на 2021 год (дело №3а-131/2022).

Решением Кемеровского областного суда от 31.05.2022 требования ОАО «СКЭК» были удовлетворены в полном объеме. Признаны недействующими со дня принятия пункты 2,3 постановления РЭК Кузбасса от 14.02.2022 №23, согласно которым отменены НВВ и индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между ОАО «СКЭК» и сетевыми организациями на 2021 год. Суд обязал РЭК Кузбасса принять нормативный акт, заменяющий вышеуказанное постановление в течение одного месяца со дня вступления решения в законную силу.

РЭК Кузбасса направлена апелляционная жалоба. Апелляционным определением Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 01.09.2022 по делу № 66а-1468/2022 решение было оставлено без изменений, апелляционная жалоба РЭК Кузбасса - без удовлетворения.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2022 № 980 были установлены новые индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на период с января по май 2021 года.

Таким образом, была проведена корректировка выручки Филиала в сторону уменьшения на основании постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2022 № 980, во исполнение решения Кемеровского областного суда от 31.05.2022 по делу №3а-131/2022, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 01.09.2022 по делу № 66а-1468/2022. Сумма согласованной корректировки между сторонами СКЭК -Россети составила 279 823, 897 тыс. руб.

3. (11 394,641 тыс. руб.)

Отношения между филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» и ООО «СЭТ-42» были урегулированы Договором оказания услуг по передаче электрической энергии № 18.4200.1841.17 от 01.01.2017.

ООО «СЭТ-42» оспорил в судебном порядке тарифы, установленные РЭК Кузбасса на 2019 год.

Во исполнение решения первой инстанции (дело № 3а-249/2019) и апелляционной инстанции (дело № 81-АПА19-28), РЭК Кузбасса приято

постановление от 02.06.2020 № 81, устанавливающее замещающий индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «СЭТ-42» и ПАО «Россети Сибирь» на 2019 год. ООО «СЭТ-42» подал апелляционную жалобу в пятый апелляционный суд, 24.11.2020 пятый апелляционный суд вынес решение об отмене решения Кемеровского областного суда (Дело №66а-906/2020). РЭК Кузбасса была направлена кассационная жалоба в Восьмой кассационный суд, 21.07.2021 вынесено решение оставить без удовлетворения кассационную жалобу РЭК Кузбасса, решение апелляционной инстанции от 24.11.2021г. без изменения. Апелляционное определение дополнено: РЭК Кузбасса обязали вынести заменяющий акт. Постановлением от 08.10.2021 №408 принят замещающий тариф.

ООО «СЭТ-42» обратился с исковым заявлением об оспаривании данного тарифа. Решением Кемеровского областного суда от 22.02.2022 постановление РЭК КО от 08.10.2020 №408 признано не действующим (Дело №3а-4/2022).

РЭК Кузбасса направлена апелляционная жалоба. Пятый апелляционный суд 02.06.2022 решение суда первой инстанции оставил без изменения, индивидуальный тариф отменен (№66а-789/2022).

В свою очередь филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в Арбитражный суд КО с иском о взыскании задолженности. В рамках дела №А27-12847/2019 была проведена экспертиза по определению стоимости оказанных услуг. Однако Филиал был не согласен с суммой, определенной по экспертизе, и провел рецензирование заключения эксперта, была проведена повторная экспертиза. Решением Арбитражного суда КО от 29.04.2022 исковые требования удовлетворены согласно экспертизе.

Таким образом, была проведена корректировка выручки Филиала в сторону уменьшения на основании экспертизы по определению Арбитражного суда Кемеровской области, во исполнение постановления Седьмого арбитражного апелляционного суда от 06.07.2022 по делу № А27-12847/2019.

4. (16 192,54 тыс. руб.)

Между ПАО «Россети–Сибирь» (далее Общество) и ООО «МСК Энерго» заключен договор от 01.12.2018 №18.4200.3765.18 об оказании услуг по передаче электрической энергии.

Согласно тарифно-балансовому решению Региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 31.12.2019 г. № 896 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2020 год», Общество является получателем денежных средств за услуги по передаче электрической энергии потребителям, технологически подключенным к сетям ООО «СибЭнергоТранс-42». Это подтверждается и разъяснениями РЭК КО от 28.01.2020 г. № М-5-16/199-02, и постановлением РЭК Кузбасса от 30.09.2020 № 247.

В январе, августе, декабре 2020 года ООО «МСК Энерго», имеющий потребителей, электрооборудование которых присоединено к сетям ООО

«СибЭнергоТранс-42, производило оплату за услуги по передаче электрической энергии, указанной ТСО.

Возникли разногласия между Обществом и ООО «МСК Энерго» по объему переданной электроэнергии и, как следствие, задолженность контрагента по оплате за оказанные услуги.

Общество обратилась в Арбитражный суд города Москвы с иском к ООО «МСК Энерго» о взыскании задолженности за периоды январь, август, декабрь 2020 года. Решением Арбитражного суда города Москвы в удовлетворении исковых требований отказано.

Не согласившись с принятым решением Арбитражного суда города Москвы, Общество обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд. Суд, повторно рассмотрев дела А40-100399/20, А40-211845/2020, А40-42119/21 соответственно, оставил без изменения решение Арбитражного суда города Москвы за указанные периоды, а апелляционные жалобы – без удовлетворения.

На основании вышеуказанного, филиалом проведена корректировка выручки за январь, август, декабрь 2020 года.

Также предприятием предоставлены корректировочные счет-фактуры. (путь: \ТЗ передача ЭЭ 2024-2028 гг №3\2.6.5. Пр. неподконтр.из прибыли\5.3.9. Прочие\16.11. УПЛ)

5. (6 803,25 тыс. руб.)

В декабре 2021 года при определении объема эл.энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь ПАО «Кузбассэнергосбыт» не учло выработку (выдачу в сеть) ООО «ЮТЭЦ» в объеме 2,2 млн кВтч. В январе 2022 года с целью учета выпадающих объемов и приведения баланса в соответствие ПАО «Кузбассэнергосбыт» письмом в адрес филиала от 21.01.2022 № 04-04/317 направило корректировочный счет-фактуру за декабрь 2021 года по договору купли-продажи эл.энергии в целях компенсации потерь от 01.07.2019 № 210048. Общество рассмотрело предоставленные документы и приняло решение о проведении корректировки объема и стоимости эл.энергии приобретаемой в целях компенсации потерь за декабрь 2021 года.

6. (1439,6 тыс. руб.)

Фактические расходы за 2022 составили 1 439, 6 тыс. руб. Расходы сформированы по актам бездоговорного потребления

Данные расходы сформированы исходя из:

- (239, 8 тыс. руб.) 17 актов бездоговорного потребления электроэнергии по 11-ти контрагентам на общую сумму 236,2 тыс. руб., 15 судебных решений о взыскании с должников задолженности по актам бездоговорного потребления и уплаченной филиалом госпошлины, 15 постановлений об окончании исполнительного производства в связи с невозможностью установить местонахождение должников средств на общую сумму 243,3 тыс. руб.

- решением Арбитражного суда Кемеровской области по делу от 19.06.2019 №А27-8186/2019 о взыскании с ООО «СЭТ-42» задолженности за февраль 2019 года в сумме 1 111,9 тыс. руб.+ 87,9 тыс. руб. = 1 199,8 тыс. руб.

Заключение об обоснованности расходов филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС», понесенных в 2022 году для компенсации расходов на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь»

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

Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в РЭК Кузбасса с заявлением на компенсацию расходов, понесенных в 2022 году в размере 59 435,82 руб. без НДС, на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь», которое не является регулируемой организацией, но несет расходы на оплату потерь электроэнергии при ее передаче по своим сетям.

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

- заявление АО УК «Кузбассразрезуголь» в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на компенсацию расходов в размере 59 435,82 руб. без НДС на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь»;
- расчет АО УК «Кузбассразрезуголь» размера расходов на приобретение в 2021 году электроэнергии в целях компенсации потерь;
- расчет среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2022 год по уровням напряжения;
- справки АО УК «Кузбассразрезуголь» о балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства;
- акты об осуществлении технологического присоединения;
- акты разграничения балансовой принадлежности;
- структуры технологических потерь электроэнергии в 2022 году по электросетевым объектам АО УК «Кузбассразрезуголь»;
- счет-фактуры на покупку электроэнергии в 2022 году в целях компенсации потерь;
- акты о количестве и стоимости электроэнергии, приобретенной в 2022 году в целях компенсации потерь;

- акты об оказании услуги по передаче электроэнергии в 2022 году;
- однолинейные схемы электроснабжения АО УК «Кузбассразрезуголь»;
- копия договора купли-продажи (поставки) электроэнергии.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считают расходы адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС», понесенные компанией в 2022 году для компенсации потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь», экономически обоснованными и предлагают учесть их в размере 59 435,82 руб. без НДС при определении необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2024 год.

Всего неподконтрольные расходы, предлагаются к включению в необходимую валовую выручку в экономически обоснованном размере 5 776 695,18 тыс. руб., в том числе:

- оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»2 757 282,29 тыс. руб.;

- теплоэнергия 19 600,44 тыс. руб.;

- плата за аренду имущества 40 730,43 тыс. руб.

- налог на имущество 107 715, 59 тыс. руб.

- плата за землю 18 679, 32 тыс. руб.

- прочие налоги и сборы 4 246, 75 тыс. руб.

- отчисления на социальные нужды ЕСН 805 087,12 тыс. руб.

- прочие подконтрольные расходы 76 063, 77 тыс. руб.

- выпадающие расходы по п 87: 5 120,21 тыс. руб.

- амортизация 1 359 377, 93 тыс. руб.

- прибыль на капитальные вложения 582 791, 32 тыс. руб.

Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования

В соответствии с действующим законодательством органы регулирования проводят анализ расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и принимают меры, предусмотренные пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а также при наличии результатов контрольных мероприятий, проведенных в текущем периоде регулирования, органами, осуществляющими контроль (надзор) в области электроэнергетики, соответствующим образом учитывают эти результаты.

Предприятием представлен отчёт о фактически понесённых расходах в 2022 году. Экспертами проведён анализ расходов с целью определения их экономической обоснованности и исполнения требований, предусмотренных пунктом 7 Основ ценообразования.

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

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

где:

$$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{сод} + ПО_i, (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - 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;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - 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. N 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в

электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta У_i = У_{i\text{-}2}^{факт} - У_{i\text{-}2},$$

где:

$У_{t\text{-}2}, У_{i\text{-}2}^{факт}$ - 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 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям»;

$\Delta НВВ_i^{сод}$ - 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;

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх\ факт} - НР_{i-2}^{расх\ план} \quad (7),$$

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

Всего корректировка по формулам МУ 98 составила

Показатели		**тыс. руб.**
корректировка подконтрольные расходы (таблица 67)	$\Delta ПР_i$	229 164,65
корректировка неподконтрольные расходы и ТСО (таблица 68)	$\Delta НР_i$	-1 474 540,21
корректировка по потерям (таблица 69)	$ПО_i$	76 164,66
корректировка по выручке(таблица 70,71,72)	$\Delta НВВ_i^{сод}$	-854 756,76
корректировка ΔУ		3 007,01
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	**-2 020 960,65**
Корректировка инвестиционной программы	$B_i^{коррИП}$	-1 338 547,10
Выпадающие на экспертное заключение расчетные выпадающие (с учетом постановления 147от 14.06.2022)	$B_i^{распред}$	-1 795 290,77
Корректировка по суду ИПР №3а-232/2022 от 22.11.2022 года. (КОС от 22.11.2022 № 3а-232/2022)		-571 941,58
п 7 ОС № 1178 (таблица 67)		1 617 599,92
реконструкция ТП		46 314,73
ИПЦ 2022 г	$(1+I_{...})$	**6,0%**
ИПЦ 2024 г	$(1+I_i)$	**7,2%**

Показатели		тыс. руб.
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		**-4 571 432,42**
Учтено в смете		-2 276 633,44
Остаток на последующие периоды регулирования		-2 294 798,98

Таблица 68

Расчет корректировки подконтрольных расходов

$ПР_{2021}$	X_{2022}	$УЕ^{Ф}$ 2022 (среднее за 12 мес.)	$УЕ^{Ф}$ 2021 (среднее за 12 мес.)	$ИКА^{Ф}_{2022}$ ф. (9.8)	$К^{Ф}_{инд\ 2022}$ ф. (9.7)	$К_{инд\ 2022}$ (учтенный при установлении)	$\Delta ПР_{2024}$
тыс. руб	%	у.е	у.е	%			тыс. руб
300 672,2	3%	12 782,67	12 676,80	0,01	1,113	1,0190	28 288,48
2 675 480,76	2%	109 597,62	110 047,61	-0,00307	1,112	1,026	229 164,67

Таблица 69

Расчет корректировки неподконтрольных расходов

Статьи затрат	утверждено на 2022г.	фактические расходы за 2022г.	**расчет корректировки (ΔНР)**
Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	2 094 723,13	2 113 216,06	18 492,93
Электроэнергия на хоз. нужды	74 031,87	44 713,02	-29 318,85
Теплоэнергия	16 863,39	17 281,66	418,27
Плата за аренду имущества и лизинг	38 064,89	37 277,65	-787,23
Плата за землю	17 480,10	12 927,34	-4 552,76
Налог на имущество	128 966,42	129 963,87	997,45
Прочие налоги и сборы	4 977,60	3 896,41	-1 081,18
Отчисления на социальные нужды	484 739,89	499 265,26	14 525,37
Прочие неподконтрольные расходы	42 180,21	775 592,62	733 412,41
Налог на прибыль	34 179,23	0,00	-34 179,23
ТСО	2 189 831,08	17 363,70	-2 172 467,38
Итого по неподконтрольным расходам	**5 126 037,80**	**3 651 497,59**	**-1 474 540,21**

Таблица 70

Расчет корректировка Полезного отпуска

фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э^{ОПФ}_{i-2}$	тыс. кВт*ч	14 782 610,86

средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП^{ф}_{i-2}$	руб./кВтч	3,23
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;		%	4,29%
Итого	$Э^{отп.ф}_{i-2} \times ЦП^{ф}_{i-2} \times N$	N	**2 049 705,02**
плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э^{отп.}_{i-2}$	тыс. кВт*ч	14 914 925,56
средневзвешенная плановая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП_{i-2}$	руб./кВтч	2,67
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;	N_{i-2}	%	4,29%
Итого			**1 707 393,14**
Отклонение	$\left(Э^{отп.ф.}_{i-2} \times ЦП^{ф}_{i-2} \times N - Э^{отп.}_{i-2} \times ЦП_{i-2} \times N\right)$		**342 311,88**

уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;	$N^{уст}_{i-2}$		4,29%
плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э^{отп.ф}_{i-2}$	(тыс. кВт*ч)	14 782 610,86
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2	$П^{ф}_{i-2}$	(тыс. кВт*ч)	551 828,67
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП^{ф}_{i-2}$	руб./кВтч	3,23
итого, тыс. руб.	$\max\left(0; N^{уст}_{i-2} \times Э^{отпф}_{i-2} - П_{фi-2}\right) \times ЦП^{ф}_{i-2}$,		**266 147,22**

$$\left(Э^{отп.ф.}_{i-2} \times ЦП^{ф}_{i-2} \times N - Э^{отп.}_{i-2} \times ЦП_{i-2} \times N\right) - \max\left(0; N^{уст}_{i-2} \times Э^{отпф}_{i-2} - П_{фi-2}\right) \times ЦП^{ф}_{i-2}$$

Итого, тыс. руб. (по формуле 8)			**76 164,66**

Корректировка полезного отпуска рассчитана в соответствии с формулами МУ-98э (9.9.;9.10).

$$ПО_t = min\left(П_{фt-2}; N^{уст}_{t-2} \times Э^{отп.ф}_{t-2}\right) \times ЦП^{ф}_{t-2} - Э^{отп.пл}_{t-2} \times N^{уст}_{t-2} \times ЦП_{t-2}, \quad (9.9.)$$

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:

$$ПО_t = \left(Э^{отп.ф.}_{t-2} \times ЦП^{ф}_{t-2} \times N - Э^{отп.пл}_{t-2} \times ЦП_{t-2} \times N\right) - max\left(0; N^{уст}_{t-2} \times Э^{отп.ф}_{t-2} - П_{фt-2}\right) \times ЦП^{ф}_{t-2} \quad (9.10),$$

Таблица 71

Расчет корректировки необходимой валовой выручки

Корректировка выручки		Формула 7.1.	Пояснение
необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2 (2022);	тыс. руб.	9 868 488,96	установлена постановлением от 31.12.2021 № 981
фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (2022)	тыс. руб.	10 723 242,71	таблица 67,68
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	-854 756,76	

Таблица 72

Расшифровка поступлений и оплаты со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам

Наименование ТСО	1 полугодие 2022	2 полугодие 2022	Год до пересмотра по судам пост 960 от 30.11.2022 г	Пересмотр по судам 2022 год	Отклонение плана	Факт предприятия	Откл пл суд-ф	Решение суда
	Оплата/Поступление	Оплата/Поступление						
1	2	3	4	5	6	7	8	9
«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	3 753,73	3 744,97	7 498,71	7 498,71	0,00	7 987,22	-488,51	
«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	678 579,34	596 358,08	2 645 918,60	1 274 937,42	1 370 981,18	1 255 061,00	19 876,42	3а-21/2023 от 16.02.2023
ООО "Ресурсоснабжающая компания" (ИНН 4205372624)	3 764,20	5 959,85	9 724,05	9 724,05	0,00	7 040,06	2 683,98	
«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	-1 102 506,66	-997 956,21	-3 019 531,75	-2 100 462,86	-919 068,89	0,00	-2 100 462,86	3а-302/2023 от 10.05.2023 года
«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	6 935,14	6 478,52	13 413,66	13 413,66	0,00	12 256,63	1 157,03	
«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	27,72	62,42	90,14	90,14	0,00	90,14	-0,01	
«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	13,52	17,88	7 601,41	31,41	7 570,00	32,25	-0,85	3а-115/2022 от 02.06.2022

Наименование ТСО	1 полугодие 2022	2 полугодие 2022	Год до пересмотра по судам пост 960 от 30.11.2022 г	Пересмотр по судам 2022 год	Отклонение плана	Факт предприятия	Откл пл суд-ф	Решение суда
	Оплата/Поступление	Оплата/Поступление						
1	2	3	4	5	6	7	8	9
«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	-3 351,96	-3 013,65	-6 365,62	-6 365,62	0,00	-6 624,27	258,65	
«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	2 619,38	5 418,09	8 037,47	8 037,47	0,00	8 016,89	20,58	
«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	88,71	93,13	181,84	181,84	0,00	183,07	-1,23	
«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	46 633,41	62 686,44	109 319,85	109 319,85	0,00	112 455,25	-3 135,40	
«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	107 796,28	130 781,31	238 577,59	238 577,59	0,00	246 137,55	-7 559,96	
«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	67 372,02	96 910,75	198 138,53	173 072,65	25 065,88	136 606,31	36 466,34	За-12/2023 от 16.02.2023
«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	85 680,44	91 992,13	177 672,58	177 672,58	0,00	147 903,76	29 768,81	
«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	-40 731,18	-42 271,42	-83 002,60	-83 002,60	0,00	-10 739,44	-72 263,17	
«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	12 898,39	20 206,18	33 104,57	33 104,57	0,00	33 910,85	-806,29	
«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	118 108,56	131 052,18	249 160,73	249 160,73	0,00	251 642,30	-2 481,56	
«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	317 101,05	387 531,82	704 632,87	704 632,87	0,00	665 670,99	38 961,88	
«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	798,31	2 434,39	10 802,23	3 232,70	7 569,52	3 408,75	-176,05	За-72/2022 от 14.04.2022
«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	129 464,73	7 144,06	329 373,57	136 608,79	192 764,77	128 246,45	8 362,34	За-154/2023 от 27.02.2023 год
«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	12 740,41	15 158,54	27 898,96	27 898,96	0,00	25 796,01	2 102,95	
ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110)	43 507,20	46 632,82	90 140,03	90 140,03	0,00	77 396,68	12 743,34	
ООО «Кузбассэнергосеть» (ИНН 4205395036)	36 294,46	37 368,91	87 311,92	73 663,37	13 648,56	74 129,40	-466,03	За-201/2023 от 31.03.2023 года
Итого поступление от ТСО	1 674 177,02	1 648 032,47	4 948 599,29	3 330 999,37	1 617 599,92	3 193 971,59	137 027,78	
Итого отдача в ТСО	-1 146 589,80	-1 043 241,28	-3 108 899,97	-2 189 831,08	-919 068,89	-17 363,70	-2 172 467,38	

Таблица 73

Тарифной выручки по единым котловым тарифам за 2022 год

Единый котловой тариф															
Уровень напряжения	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Период	1 полугодие					2 полугодие					Год				
Население															
с 0.7 тыс. кВтч	725.31	926.99	25 801.91	277 256.43	304 710.65	1 195.73	957.12	26 591.07	267 777.80	296 521.71	1 921.04	1 884.11	52 392.98	545 034.23	601 232.35
Без 0.7 тыс. кВтч	494.35	2.32	2 082.88	7 927.36	10 506.91	432.47	2.70	1 752.52	7 414.37	9 602.06	926.82	5.02	3 835.40	15 341.73	20 108.97
Прочие					0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Одноставочные					0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
электроэнергия тыс. кВтч	230 421.50	53 133.96	126 340.69	72 781.10	482 687.25	189 978.62	58 228.73	131 578.09	72 226.38	452 011.82	420 400.12	111 362.69	257 918.78	145 017.48	934 699.07
мощность МВт					0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Двуставочные					0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Двуставочные без ГН					0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
электроэнергия тыс. кВтч	1 160 939.33	318 107.43	90 701.25	11 856.91	1 581 604.92	1 201 935.67	317 455.03	73 461.14	11 490.66	1 604 342.51	2 362 875.00	635 562.46	164 162.39	23 347.57	3 185 947.42
мощность МВт	288.096	85.032	23.926	2.948	410.00	304.208	83.906	18.278	2.856	409.25	301.15	84.47	21.10	2.90	409.62
Двуставочные ГН					0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
электроэнергия тыс. кВтч	182 582.49				182 582.49	186 314.80				186 314.80	368 897.28	0.00	0.00	0.00	368 897.28
мощность МВт	45.736				45.74	46.579				46.58	46.16	0.00	0.00	0.00	46.16
Собственные нужды ЭСО					0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Итого	1 575 162.98	372 170.79	244 926.73	369 831.79	2 562 092.21	1 579 857.29	376 643.68	233 382.82	358 909.21	2 548 792.90	3 155 020.27	748 814.28	478 309.55	728 741.00	5 110 885.11
Полезный отпуск ТСО															
Население															
с 0.7	868.37	868.37	868.37	868.37		844.42	839.76	844.75	819.25						
Без 0.7	1 589.38	1 589.38	1 589.38	1 589.38		1 555.04	1 533.34	1 643.93	1 552.37						
Прочие															
Одноставочные															
электроэнергия	1 487.2400	1 812.9100	2 035.0200	3 704.7500		1 616.4875	1 959.5745	2 208.0414	3 775.8696						
мощность	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000		0.0000	0.0000	0.0000	0.0000						
Двуставочные															
Двуставочные без ГН															
электроэнергия	82.17	123.20	229.02	602.51		88.24	132.76	247.36	653.30						
мощность	794 057.73	946 152.66	842 450.27	1 040 661.08		852 441.23	1 018 948.50	1 044 927.77	1 127 552.20						
Двуставочные ГН															
электроэнергия															
мощность	794 057.73					857 424.54									
Собственные нужды ЭСО															
Итого															
Выручка ТСО															
Население	1 415.55	808.66	25 716.09	253 360.75	281 301.05	1 682.21	807.89	25 343.93	230 887.25	258 721.28	3 097.76	1 616.55	51 060.02	484 248.01	540 022.33
с 0.7 тыс. руб.	629.84	804.97	22 405.61	240 761.17	264 601.58	1 009.70	803.75	22 462.90	219 377.42	243 653.76	1 639.54	1 608.72	44 868.51	460 138.59	508 255.35
Без 0,7 тыс. руб.	785.71	3.69	3 310.48	12 599.58	16 699.47	672.51	4.14	2 881.03	11 509.84	15 067.52	1 458.22	7.83	6 191.51	24 109.42	31 766.98
Прочие	2 076 218.81	618 237.44	398 814.50	295 221.85	3 388 492.60	2 208 695.72	669 225.22	423 295.61	299 542.64	3 600 759.19	4 284 914.53	1 287 462.65	822 110.12	594 764.49	6 989 251.79
Одноставочные	342 692.07	96 327.68	257 105.84	269 672.81	965 797.80	307 098.06	114 103.53	290 529.87	272 717.40	984 448.86	649 790.13	210 430.62	547 635.70	542 390.22	1 950 246.67
одставочные без ГН тыс. руб.					0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Двуставочные	1 733 526.75	521 910.35	141 708.66	25 548.04	2 422 694.80	1 901 597.66	555 121.68	132 765.75	26 825.24	2 616 310.32	3 635 124.40	1 077 032.04	274 474.41	52 374.28	5 039 005.13
Двуставочные без ГН	1 515 624.60	521 910.35	141 708.66	25 548.04	2 204 792.65	1 661 971.50	555 121.68	132 765.75	26 825.24	2 376 684.17	3 177 596.10	1 077 032.04	274 474.41	52 374.28	4 581 476.83
электроэнергия тыс. руб.	95 394.38	39 190.84	20 772.40	7 143.90	162 501.52	106 053.15	42 145.31	18 171.65	7 506.89	173 877.00	201 447.54	81 336.14	38 944.05	14 650.79	336 378.53
мощность тыс. руб.	1 420 230.22	482 719.52	120 936.26	18 405.13	2 042 291.13	1 555 918.35	512 976.38	114 594.09	19 318.35	2 202 807.17	2 976 148.56	995 695.89	235 530.36	37 723.48	4 245 098.30
Двуставочные ГН	217 902.15	0.00	0.00	0.00	217 902.15	239 626.15	0.00	0.00	0.00	239 626.15	457 528.30	0.00	0.00	0.00	457 528.30
электроэнергия тыс. руб.					0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
мощность тыс. руб.	217 902.15	0.00	0.00	0.00	217 902.15	239 626.15	0.00	0.00	0.00	239 626.15	457 528.30	0.00	0.00	0.00	457 528.30
Собственные нужды ЭСО	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Итого	2 077 634.36	619 046.10	424 530.59	548 582.60	3 669 793.66	2 210 377.93	670 033.10	448 639.54	530 429.90	3 859 480.47	4 288 012.29	1 289 079.20	873 170.13	1 079 012.50	7 529 274.12

С учетом вышеизложенного, результат деятельности предприятия рассчитан следующим образом, в части исполнения судебных решений за 2022 год:

9 868 488,96 тыс. руб. (постановление РЭК Кузбасса от 31.12.2021 № 981) – (7 529 274,21 тыс. руб. (ЕКТ) + 3 193 971, 59 тыс. руб. (ИТ)) = (-854 756,76 тыс. руб.).

В свою очередь расчеты с ООО «Евразэнерготранс» учтены в сумме 1 255 061 тыс. руб. Суммы и объемы сторонами согласованы, документы предоставлены письмом № 1443 от 01.11.2023 года (предоставлены платежные поручения, акты подписаны с обеих сторон без разногласий.)

При этом рассчитаны и учтены судебные решения за 2022 год в сумме 1 617 599,92 тыс. руб. по п 7 Основ ценообразования №1178. (таблица 67).

Кроме этого, по формуле 7 МУ № 98 - Э рассчитаны отклонение неподконтрольных расходов в части расходов на услуги ТСО. В размере 17 363,70 тыс. руб. - 2 189 831,08 тыс. руб. = - 2 172 467,38 тыс. руб.

Таким образом, отклонение возникает за счет задолженности Россетей в КЭНК. Так как Россетью не были оплачены услуги ТСО, не предоставлены подписанные акты о предоставлении услуг, хотя оплата между сетевыми основывается на договорных отношениях между сетевыми организациями, то у РЭК Кузбасса не имеется оснований не учета или уменьшения расходов на услуги ТСО между Россетью и Кэнк.

Расходы, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2022 год

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

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

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

Организация письмом от 21.04.2023 № 1.4/01/214 представила в РЭК Кузбасса отчет и документы по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2022 год на сумму **57 237,29** тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Позднее организация письмами от 28.07.2023 № 1.4/01/467, от 04.09.2023 № 1.4/01/584, от 08.09.2023 № 1.4/01/605, от 03.11.2023 № 1.4/02/389 повторно представила отчет и дополнительные материалы с обосновывающими документы по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2022 год на сумму **178 488,11** тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Для подтверждения величины расходов организация представила:

- отчет по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2022 год;
- Заявки на присоединение энергопринимающих устройств потребителей;
- Договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия;
- Акты о выполнении технических условий;
- Акты об осуществлении технологического присоединения;
- Акты приемки основного средства ОС-1;

- Акты приемки выполненных работ КС-2 (ОС-3);

- Схемы, включающие вновь построенный объект, утвержденные техническим руководителем;

- Документы, подтверждающие необходимость реконструкции объектов;

- Оборотно - сальдовую ведомость по счету 01 за 2022 год.

После анализа представленных документов, в части подтверждения стоимости реконструируемых объектов, экспертная группа считает документально обоснованными фактические капитальные вложения по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2022 год, на сумму **46 314,73** тыс. руб.

Снижение фактических затрат на **132 173,39** тыс. руб. произошло по следующим причинам.

1. Аксенов Сергей Александрович-дефицит мощности у КТП-130 согласно ПК САП равен минус 21 кВт, поэтому надо менять тр-р на более мощный. Т.к. документального подтверждения дефицит мощности не представлено, затраты по реконструктивным работам на общую сумму 664,80 тыс. руб. не могут быть учтены.

2. ОАО «РЖД»-заявитель представил заявку на ТП на мощность 10 МВт, что превышает верхний ограничительный порог 150 кВт для льготных категорий заявителей. В связи с указанным затраты на общую сумму 954,74 тыс. руб. не могут быть учтены.

3. Степичева Любовь Николаевна-акт об осуществлении ТП не соответствует ТУ. На схеме ТСО от 2017, направленная в РЭК в 2018 году, показана отпайка с таким же подключением, что и на схеме после реконструкции. Отличие заключается в замене опор и провода. В связи с указанным затраты на общую сумму 409,20 тыс. руб. не могут быть учтены.

4. Пылаев Алексей Иосифович- акт об осуществлении ТП не соответствует ТУ. Фидер №2 от ТП-163 не реконструирован, как требует ТУ. В связи с указанным затраты на общую сумму 1 378,09 тыс. руб. не могут быть учтены.

5. МКУ «Сельское ТУ» - в акте № 4220.00025867 от 30.11.2020 не указан объект реконструкции, соответственно невозможно определить необходимую величину затрат по объекту (ВЛ-0,4 кВ от ТП 034 или от ТП 086, или затраты объединены). В связи с указанным затраты на общую сумму 1043,311 тыс. руб. не могут быть учтены.

6. Шивцов Павел Федорович - В представленной схеме не указан дом Заявителя по адресу ул. Дачная, д. 8, до которого необходимо провести реконструкцию ВЛ-0,4 кВ, что не позволяет определить обоснованную

величину затрат. В связи с указанным затраты на общую сумму 2 294,34 тыс. руб. не могут быть учтены.

7. Шмырин Василий Алексеевич - в проекте не обоснована необходимость замены провода А-35 на СИП-35. В связи с указанным затраты на общую сумму 479,54 тыс. руб. не могут быть учтены.

8. Лищенко Валерий Валерьевич - В проекте нет подтверждения необходимости замены опор, т.к. акты отбраковки деревянных опор и ж/б пасынков не подписаны. В связи с указанным затраты на общую сумму 743,92 тыс. руб. не могут быть учтены.

9. Афанасьева Евдокия Николаевна, Рудакова Ирина Валентиновна, Стихуров Владимир Евгеньевич, Смирная Ольга Александровна - В проекте нет подтверждения необходимости замены провода и опор (не указаны критерии отбраковки деревянных опор и ж/б пасынков). Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима взяв их из возвратных материалов. В связи с указанным затраты на общую сумму 4 542 65=4 638,65-96,00 тыс. руб. не могут быть учтены.

10. Солянкин Александр Юрьевич, Пичугин Аркадий Александрович - в проекте отсутствует обоснование необходимости замены опор. Величина потерь напряжения в проекте рассчитана по заявленной мощности потребителей, а пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда рассчитать сечение провода. Замеры нагрузок организация не представила. В связи с указанным затраты на общую 1 652,38 тыс. руб. не могут быть учтены.

11. ГБУЗ КО Мариинская ГБ - В проекте ТСО указано, что дефицит мощности у КТП до подачи новой заявки на ТП равен минус 55 кВА, поэтому надо менять тр-р на 250 кВА. Документального подтверждения дефицита мощности (результаты замеров) не представлено. В связи с указанным затраты на общую сумму 1 174,00 тыс. руб. не могут быть учтены.

12. Волков Артем Анатольевич - В проекте ТСО указано, что дефицит мощности у КТП до подачи новой заявки на ТП равен минус 6,9 кВт, поэтому надо менять тр-р на более мощный. Документального подтверждения дефицита мощности не представлено. В связи с указанным затраты не могут быть учтены. В связи с указанным затраты на общую сумму 304,15 тыс. руб. не могут быть учтены.

13. Шульгин Леонид Александрович, Еремеев Федор Александрович, Радченко Александр Ерофеевич, Халетина Мария Афанасьевна, Сафонов Александр Васильевич, Луцковская Валентина Федоровна, Тимченко Сергей

Владимирович, Тыщенко Владимир Иванович, Симанков Игорь Валерьевич, Ермакова Светлана Сергеевна, Фролова Светлана Михайловна, Чернышов Алексей Альбертович, Волков Артем Анатольевич, Котенкова Екатерина Сергеевна, Бокова Анастасия Викторовна, Пахомов Александр Михайлович - величина потерь напряжения в проекте рассчитана по заявленной мощности потребителей, а согласно пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда рассчитать сечение провода. Замеры нагрузок организация не представила. В связи с указанным затраты на общую сумму 12 662,47 тыс. руб. не могут быть учтены.

14. Иванов Денис Юрьевич - величина потерь напряжения в проекте рассчитана по заявленной мощности потребителей, а согласно пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 Расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда просчитать сечения провода. Замеры нагрузок организация не представила. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима. В ведомости измерений загниваний опор неправильно указаны мин. допустимый диаметр - вместо 12см указано 15 см, поэтому замену части опор можно не проводить. Не представлен журнал (многолетний) измерений загнивания деревянных опор (РД 153-34.3-20.662-98), а только замеры за 2021 год. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 70,00 тыс. руб.

15. Долгин Владислав Васильевич - величина потерь напряжения в проекте рассчитана по заявленной мощности потребителей, а согласно пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 Расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда просчитать сечения провода. Замеры нагрузок организация не представила. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима. В ведомости измерений загниваний опор неправильно указаны мин. допустимый диаметр-вместо 12см указано 16 см, поэтому замену

опор можно не проводить. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 100,00 тыс. руб.

16. Туз Сергей Викторович - величина потерь напряжения в проекте рассчитана по заявленной мощности потребителей, а согласно пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 Расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда просчитать сечения провода. Замеры нагрузок организация не представила. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима. В ведомости измерений загниваний опор неправильно указаны мин допустимый диаметр-вместо 12см указано 15 см, поэтому замену опор можно не проводить. Не представлен журнал (многолетний) измерений загнивания деревянных опор (РД 153-34.3-20.662-98), а только замеры за 2021 год. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 50,00 тыс. руб.

17. Муминов Алмос Азимович - величина потерь напряжения в проекте расчитана по заявленной мощности потребителей, а согласно пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 Расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда просчитать сечения провода. Замеры нагрузок организация не представила. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима. Обоснований необходимости замены опор не представлено, хотя опоры заменены. Не обосновано в затраты включен монтаж счетчика и монтаж-демонтаж подводок к зданиям. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 20,00 тыс. руб.

18. Абрамова Лилия Владимировна, Шипилин Владимир Васильевич - величина потерь напряжения в проекте рассчитана по заявленной мощности потребителей, а согласно пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 Расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда просчитать сечения провода. Замеры нагрузок организация не представила. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима. не обоснована

необходимости замены опор. В ведомости измерений загниваний опор неправильно указаны мин допустимый диаметр-вместо 12см указано 15 см, поэтому замену опор можно не проводить. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 30,00 тыс. руб.

19. Дикий Константин Сергеевич - величина потерь напряжения в проекте расчитана по заявленной мощности потребителей, а согласно пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 Расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда просчитать сечения провода. Замеры нагрузок организация не представила. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима. Замена опор ТСО не обоснована, поэтому затраты на замену опор не учитываются. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 150,00 тыс. руб.

20. Рак Владимир Сергеевич, Кузнецова Валентина Ивановна - величина потерь напряжения в проекте рассчитана по заявленной мощности потребителей, а согласно пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 Расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда просчитать сечения провода. Замеры нагрузок организация не представила. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима. Замену опор организация запланировала сделать по рем. программе в 2024 г. Не представлен журнал (многолетний) измерений загнивания деревянных опор (РД 153-34.3-20.662-98), а только замеры за 2022 год. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 100,00 тыс. руб.

21. Синкевич Анатолий Михайлович, МБУК "ЦКС ТМО" - величина потерь напряжения в проекте расчитана по заявленной мощности потребителей, а согласно пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 Расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда просчитать сечения провода. Замеры нагрузок организация не представила. Эксперты считают возможным подвесить доп.

провода для обеспечения полнофазного режима. В ведомости измерений загниваний опор неправильно указаны мин допустимый диаметр-вместо 12см указано 15 см, поэтому замену опор можно не проводить. Не представлен журнал (многолетний) измерений загнивания деревянных опор (РД 153-34.3-20.662-98), а только замеры за 2021 год. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 102,00 тыс. руб.

22. Жеребцов Константин Михайлович - величина потерь напряжения в проекте рассчитана по заявленной мощности потребителей, а согласно пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 Расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда просчитать сечения провода. Замеры нагрузок организация не представила. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима. Согласно ведомости загнивания опор, все опоры без замечаний-менять не требуется. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 30,00 тыс. руб.

23. Голубничий Владимир Иванович, Морозова Ирина Федоровна, Гаврилов Олег Афанасьевич, Поспеловский Юрий Владимирович, Шишкин Николай Поликарпович, Безганс Эдуард Вячеславович, Анисимов Максим Валентинович, Москаленко Галина Михайловна, Шех Сергей Васильевич-величина потерь напряжения в проекте рассчитана по заявленной мощности потребителей, а согласно пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда рассчитать сечение провода. Замеры нагрузок организация не представила. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима. В проекте нет подтверждения необходимости замены опор В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 375,00 тыс. руб.

24. Калинин Станислав Васильевич, Разуван Людмила Михайловна - Величина потерь напряжения в проекте рассчитана по заявленной мощности потребителей, а согласно пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что

приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда рассчитать сечение провода. Замеры нагрузок организация не представила. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима. В качестве обоснования замены опор ТСО представила ведомость измерений загниваний опор, в которой ошибочно указан минимальный допустимый диаметр 15 см вместо 12 см, поэтому замену опор можно не проводить. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 80,00 тыс. руб.

25. ГБУЗ "Тяжинская районная больница", ГБУЗ ИРБ - величина потерь напряжения в проекте рассчитана по заявленной мощности потребителей, а согласно пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда рассчитать сечение провода. Замеры нагрузок организация не представила. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 40,00 тыс. руб.

26. Герберт Станислав Константинович - величина потерь напряжения в проекте рассчитана по заявленной мощности потребителей, а согласно пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда рассчитать сечение провода. Замеры нагрузок организация не представила. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима. В ведомости измерений загниваний опор неправильно указаны мин допустимый диаметр-вместо 12см указано 18 см, поэтому замену опор можно не проводить. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 25,00 тыс. руб.

27. Семенцова Татьяна Ивановна - величина потерь напряжения в проекте рассчитана по заявленной мощности потребителей, а согласно пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда

рассчитать сечение провода. Замеры нагрузок организация не представила. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима. В ведомости измерений загниваний опор неправильно указаны мин допустимый диаметр-вместо 15см указано 18 см, поэтому замену опор можно не проводить. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 40,00 тыс. руб.

28. ИП Тыдыков А.В. - величина потерь напряжения в проекте расчитана по заявленной мощности потребителей, а согласно пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 Расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда просчитать сечения провода. Замеры нагрузок организация не представила. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима. Замену опор организация запланировала сделать по рем. программе. Не представлен журнал (многолетний) измерений загнивания деревянных опор (РД 153-34.3-20.662-98), а только замеры за 2021 год. Ведомость измерений подтверждает, что опоры менять не надо. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 40,00 тыс. руб.

29. ГБУЗ "ЮГБ", Ростелеком, ПАО - величина потерь напряжения в проекте рассчитана по заявленной мощности потребителей, а согласно пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 Расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда просчитать сечения провода. Замеры нагрузок организация не представила. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима. Замену опор организация не обосновала, поэтому эти затраты не принимаются. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 37,00 тыс. руб.

30. МКУ "УДЖНП Прокопьевского муниципального района" - величина потерь напряжения в проекте рассчитана по заявленной мощности потребителей, а согласно пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 Расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести

замеры нагрузок и тогда просчитать сечения провода. Замеры нагрузок организация не представила. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима. Поскольку после пересчета потерь замену провода делать не придется, то и опор необходимо сделать по рем. программе. Не представлен журнал (многолетний) измерений загнивания деревянных опор (РД 153-34.3-20.662-98), а только замеры за 2022 год. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 150,00 тыс. руб.

31. Администрация Кемеровского муниципального округа - величина потерь напряжения в проекте рассчитана по заявленной мощности потребителей, а согласно пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 Расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда просчитать сечения провода. Замеры нагрузок организация не представила. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима. Обоснований на замену опор не представлено. Схемы ВЛ-0,4 кВ не представлены, что не позволяет оценить объем выполненных работ. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 0,00 тыс. руб.

32. ПАО "Ростелеком", ООО МарВоды - величина потерь напряжения в проекте расчитана по заявленной мощности потребителей, а согласно пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 Расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда просчитать сечения провода. Замеры нагрузок организация не представила. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 70,00 тыс. руб.

33. Т2 Мобайл, ООО - величина потерь напряжения в проекте рассчитана по заявленной мощности потребителей, а согласно пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 Расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда просчитать сечения провода. Замеры нагрузок организация не представила.

Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима. В ведомости измерений загниваний опор все опоры не подлежат замене. Не представлен журнал (многолетний) измерений загнивания деревянных опор (РД 153-34.3-20.662-98), а только замеры за 2021 год. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 30,00 тыс. руб.

34. Т2 Мобайл, ООО (договор 20.4200.2461.21) - величина потерь напряжения в проекте рассчитана по заявленной мощности потребителей, а согласно пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 Расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда просчитать сечения провода. Замеры нагрузок организация не представила. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима. В ведомости измерений загниваний опор нет замеров здоровой части опоры, поэтому нельзя определить какие опоры подлежат замене. Не представлен журнал (многолетний) измерений загнивания деревянных опор (РД 153-34.3-20.662-98), а только замеры за 2021 год. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 50,00 тыс. руб.

35. ИП Файзрахманов Р.Н., ПАО "Ростелеком" (договор 20.4200.2507.21) - величина потерь напряжения в проекте рассчитана по заявленной мощности потребителей, а согласно пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 Расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда просчитать сечения провода. Замеры нагрузок организация не представила. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима. Отсутствует обоснование необходимости замены опор, поэтому затраты на замену опор не учтены. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 110,00 тыс. руб.

36. ПАО «КТК», Черепанников Александр Григорьевич, Буланов Олег Олегович – вместо обоснования затрат по реконструкции существующей сети ТСО представило документы на мероприятия "последней мили". В связи с указанным затраты по мероприятиям не учтены на общую сумму 1 432,78 тыс. руб.

37. ОАО «СКЭК» - В ТУ указано строительство ЛЭП-0.4 кВ от ф. 10-6-3; не представлен проект реконструкции с трассой линий; в схеме с выполненным мероприятием подключена вновь построенная отпайка от ф. 10-

6-З с совместной подвеской ЛЭП-0.4 кВ ф. 1 ТП-750, а на схеме ф. 10-6-З от 2021 г., представленной на регулирование на 2024 г., данных линий нет. В связи с указанным затраты не учтены на общую сумму 283,40 тыс. руб.

38. ООО "ТЭП", Администрация Старопестеревского сельского поселения - затраты по мероприятию были приняты в отчете по ТП за 2020 г. В связи с указанным затраты не учтены на общую сумму 3 533,74 тыс. руб.

39. Третьяков Дмитрий Олегович, Шевчик Алексей Сергеевич - затраты уменьшены на разницу в цене тр-ров 100 и 63 кВА. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 150,00 тыс. руб.

40. Гарипова Хадия Абубякеровна - Заявитель подключается в д. Серебряково, Тисульского района, а документы представлены на д. Старопестерево Беловского р-на. В связи с указанным затраты не учтены на общую сумму 1 245,61 тыс. руб.

41. Ядченко Петр Павлович - Исходя из представленных схем ф.1 был вновь построен, а не реконструирован. Величина потерь напряжения в проекте рассчитана по заявленной мощности потребителей, а пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 Расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда просчитать сечения провода. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима взяв их из возвратных материалов. Замена опор по отбраковке-2 шт., а меняют-20 шт. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 50,00 тыс. руб.

42. Третьяков Дмитрий Олегович, Шевчик Алексей Сергеевич - менять СКТП не требуется поскольку подключенная мощность =15+30= 45кВт, а мощность тр-ра =63 кВА и новый тр-р войдет в старую ячейку. В связи с указанным затраты не учтены на общую сумму 512,00 тыс. руб.

43. Лозбень Леонид Геннадьевич - на схеме ВЛ-0,4 кВ ф.1, ТП-515, ф. 6-7-Н от 06.09.2018, представленная ТСО в РЭК в 2019 г. подключены только два дома 90, 90а. Остальных домов, в т.ч. и дома заявителя на схеме нет. Соответственно, нечего и реконструировать, а надо было строить ВЛ. А стройка в данном отчете не рассматривается. В связи с указанным затраты не учтены на общую сумму 1 055,90 тыс. руб.

44. Чусовитина Ольга Меньбаевна - на схеме ВЛ-0,4 кВ ф.2, ТП-039 от 09.01.2017, представленной ТСО в РЭК, заявитель уже подключен. Соответственно выполнено ТУ и реконструировать линию не требуется. В связи с указанным затраты не учтены на общую сумму 478,44 тыс. руб.

45. Алексеев Андрей Анатольевич - не представлен акт выполненных работ. В связи с указанным затраты не учтены на общую сумму 351,75 тыс. руб.

46. Керлиц Иван Александрович - не представлено обоснование необходимости замены опор. Замена провода на большее сечение обосновывается не превышением отклонения напряжения относительно нормы. Однако, величина потерь напряжения в проекте рассчитана по заявленной мощности потребителей, а пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда рассчитать сечение провода. Замеры нагрузок организация не представила. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 100,00 тыс. руб.

47. Арышев Владимир Петрович - не представлено обоснование необходимости замены провода. На схеме линии, до реконструкции ВЛ, показан 3-х фазный провод, идущий до заявителя. В связи с указанным затраты не учтены на общую сумму 136,67 тыс. руб.

48. Кузьмин Николай Петрович, Домашов Михаил Эдуардович, Варакин Константин Александрович - не представлено обоснование необходимости замены тр-ра. В связи с указанным затраты не учтены на общую сумму 2 347,81тыс. руб.

49. Цыганков Виктор Иванович, Ващенко Станислав Леонидович, Клещ Олег Николаевич, Сорокин Петр Петрович, Косенов Николай Федорович, Монастыренко Евгений Николаевич, ООО "Т2 МОБАЙЛ, ИП Грачева Г.Е., МУП "ТРСК Новокузнецкого района", ООО "Строй М", МКУ "СЕЗ", ИП Глава КФХ Рапана М.И., ГБУЗ КО "Гурьевская районная больница", Морозова Марина Николаевна - обосновывающие документы не представлены. В связи с указанным затраты не учтены на общую сумму 13 117,78 тыс. руб.

50. Малюгин Алексей Витальевич - обоснования в перечне до 15 кВт. ТУ реконструкции не требует. В связи с указанным затраты не учтены на общую сумму 966,93 тыс. руб.

51. Драченина Татьяна Анатольевна, Гефнер Лариса Сергеевна, Гончарова Наталья Николаевна - Не представлены поопорные схема ВЛ 0,4 кВ до и после реконструкции. В связи с указанным затраты не учтены на общую сумму 2 591,49 тыс. руб.

52. Рочева Елена Михайловна, Смольникова Оксана Владимировна - не представлены копии подписанных договоров как обоснование увеличения

необходимой мощности тр-ра. В связи с указанным затраты не учтены на общую сумму 2 884,76 тыс. руб.

53. Рыжова Кристина Васильевна - не представлено обоснование необходимости реконструкции. В связи с указанным затраты не учтены на общую сумму 162,48 тыс. руб.

54. Глотова Елена Александровна - По схеме до реконструкции по ф. 2 подается 0,4 кВ. Не представлено обоснование необходимости замены провода на большее сечение. В связи с указанным затраты не учтены на общую сумму 591,80 тыс. руб.

55. Федурин Анатолий Валерьевич - подводку к дому выполняет заявитель. В связи с указанным затраты не учтены на общую сумму 33,81 тыс. руб.

56. Дергачева Марина Васильевна - расчетная величина потерь напряжения в проекте не превышает 5%, следовательно, увеличение сечения провода не требуется. В проекте нет подтверждения необходимости замены опор, т.к. для нормы браковки 18 мм не указано место проведения замера. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима взяв их из возвратных материалов.В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 30,00 тыс. руб.

57. Кимлаев Дмитрий Юрьевич - расчетная величина потерь напряжения в проекте не превышает 5%, следовательно, увеличение сечения провода не требуется. В проекте нет подтверждения необходимости замены опор. Эксперты считают возможным подвесить доп. провода для обеспечения полнофазного режима вместо замены провода и опор. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 20,00 тыс. руб.

58. МАУК "ЮРМЦКС" - согласно акта о ТП заявитель подключен к опоре 7/1/2 ф. 0,4 кВ № 1, ТП-249. На схемах до и после реконструкции показана опора с этим номером, а также дом №1, подключенный к этой опоре. Однако, согласно ТУ, адрес заявителя - ул. Угловая, д. 7. В связи с указанным затраты не могут быть учтены. В связи с указанным затраты не учтены на общую сумму 602,45 тыс. руб.

59. Алексеева Алла Викторовна, Еднач Олег Юрьевич, Геращенко Наталья Александровна, Ватутин Максим Николаевич - Согласно п. 17 Правил технологического присоединения, утвержденных ПП РФ от 27.12.2004 N 861, «В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.». В связи с тем, что ТСО не представило документ подтверждающий, что

предыдущее ТП этого заявителя произошло не позднее 3 лет от даты подачи заявки, указанные затраты не могут быть учтены. В связи с указанным затраты не учтены на общую сумму 2 792,93 тыс. руб.

60. Остапчук Людмила Александровна - согласно ТУ необходимо реконструировать существующую ВЛ 0,22 кВ до уровня 0,4 кВ. Однако на представленной ТСО схеме ясно видно, что сеть и так имеет 3-х фазное питание: дом № 35, который находится рядом с заявителем, питается от 3-х фазной сети. Следовательно, реконструировать существующую сеть не требуется. В связи с указанным затраты не учтены на общую сумму 1 571,89 тыс. руб.

61. Гугнин Николай Викторович - согласно ТУ необходимо реконструировать существующую ВЛ 0,22 кВ до уровня 0,4 кВ. Проектом реконструкции предлагается заменить опоры и подвесить 3-х фазный провод, а не дополнительный однофазный, т.к. опоры не пригодны из-за загнивания. ТСО представила ведомость измерения загнивания опор от 23.04.2021, т.е. спустя «всего» 2 года после подписания акта о выполнении ТП. Эксперты предлагают не учитывать затраты на замену опор, т.к. на момент проведения замеров величины загнивания опор они уже были демонтированы и, по-видимому, утилизированы (сожжены). Поэтому определить величину загнивания не представляется возможным. Также эксперты предлагают подвесить не 3-х фазный провод, а дополнительный однофазный для обеспечения полнофазного режима взяв их из возвратных материалов, как и предлагалось проектом, т.к. опоры остаются прежними. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 50,00 тыс. руб.

62. Грачев Ян Николаевич - согласно ТУ необходимо реконструировать существующую ВЛ 0,22 кВ до уровня 0,4 кВ. Проектом реконструкции предлагается заменить опоры и подвесить 3-х фазный провод. Заменить опоры ТСО требуется, т.к. они расположены в огородах. Эксперты считают, что расположение опор в огородах является грубой ошибкой ТСО, которую они должны исправлять за свой счет. Согласно схеме ТСО, до реконструкции, на опорах 10/5/2/1 - 10/5/2/5 подвешен 3-х фазный провод и для того, чтобы реконструировать существующую ВЛ 0,22 кВ до уровня 0,4 кВ требуется подвесить 1-ф провод в одном пролете 10/5 - 10/5/2/1, взяв его из возвратных материалов. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 15,00 тыс. руб.

63. Кунн Татьяна Владимировна - согласно ТУ необходимо реконструировать существующую ВЛ 0,22 кВ до уровня 0,4 кВ 737 м Проектом реконструкции предлагается заменить существующий провод и подвесить 3-х фазный провод 70 мм2. Заменять опоры по проекту не требуется. ТСО заменили опоры и подвесил 3-х фазный провод 70 мм2 длиной 737 м исходя из расчета величина потерь напряжения в проекте. Величина потерь напряжения в проекте рассчитана по заявленной мощности

потребителя, а пп. 5.2.3. РД 34.20.185-94 расчет электрических сетей на отклонение напряжения производится для режимов максимальных и минимальных нагрузок. При отсутствии необходимых данных допускается принимать нагрузку в минимальном режиме в пределах 25 - 30% максимальной. Т.е. в проекте заведомо завышены нагрузочные токи что приводит завышению сечения провода. Организация должна была провести замеры нагрузок и тогда рассчитать сечение провода. Замеры нагрузок организация не представила. Согласно схеме ТСО от 20.02.2017, до реконструкции, на опорах ВЛ 0,4 кВ ф.1 №1-№9 подвешен 3-х фазный провод 5*А-35 и для реконструкции существующую ВЛ 0,22 кВ до уровня 0,4 кВ до заявителя требуется подвесить 1-ф провод в двух пролетах 9-11, взяв его из возвратных материалов. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 20,00 тыс. руб.

64. Черников Евгений Анатольевич - ТСО необходимо по ТУ выполнить монтаж комплекса коммерческого учета электрической энергии. Однако учет ЭЭ относится к строительству, а не к реконструкции, поэтому затраты не могут быть учтены. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 60,00 тыс. руб.

65. Фокин Игорь Олегович, Субботина Марина Сергеевна, Горбачев Даниил Владимирович, Субботина Марина Сергеевна, Нисов Василий Леонидович, Мишина Мария Григорьевна, Кулигина Юлия Валерьевна, Шивирова Ольга Евгеньевна, Дурнев Денис Сергеевич, Клюев Андрей Андреевич, Сунцова Наталья Валерьевна, Прасолов Максим Николаевич, Улитенко Нина Владимировна, Барбачакова Татьяна Николаевна, Мешкова Надежда Александровна ,Почечуев Владимир Петрович, Рафиков Павел Алексеевич, Ермолаев Олег Владимирович, Лидер Евгений Викторович, Солуян Екатерина Николаевна, Горборукова Оксана Николаевна, Цыбина Любовь Николаевна, Солуян Егор Витальевич, Вострикова Наталья Александровна, Загорская Наталья Степановна, остроминов Владимир Викторович, Астафьев Владимир Александрович, Ворожищева Галина Александровна, Администрация Листвянского сельского поселения, Варивода Д.Н. , ИП, Марченкова Елена Сергеевна, Резвухина Эмма Альбертовна, Иванова Светлана Петровна, Ткаченко Наталья Борисовна, Гриб Владимир Рудиевич, Клименченко Сергей Анатольевич, Сандрыкин Юрий Петрович, Штраус Валентина Анатольевна, Манцеров Андрей Викторович, Коровин Александр Иванович, Малова Наталья Ивановна, Скопинцева Анастасия Александровна, Скопинцева Анастасия Александровна, Богданов Иван Иванович, СТ "МИЧУРИНЕЦ-80", Щербинин Юрий Викторович, "Холявко Александр Анатольевич, Точилин Константин Николаевич, СНЕТКОВ ЭДУАРД ВАДИМОВИЧ Шиш Дмитрий Викторович, Т2 Мобайл ООО, ООО "Строй М", "Ширяев Александр Владимирович, Шилов Алексей Олегович, МБУК "Верх-Чебулинский КДЦ", АО "ПБК", ОАО "СКЭК", ЛДТ Макадам

ООО, ИП Грачева Г.Е., Арутюнян Григор Ишханович, Карасева Марина Викторовна, ВымпелКом, ПАО, Шатова Ирина Владимировна, МКУ "СЕЗ", ОАО "СКЭК", ИП Глава КФХ Рапана М.И., МБОУ "Искитимская СОШ", ИП ГКФХ Кюриев А.Ю.– ТУ заявителей не требуют реконструкции существующей сети. В связи с указанным затраты не учтены на общую сумму 32 972,06 тыс. руб.

66. ИП Пайзиметов А.К. - ТУ требует реконструкцию МТП-8 с заменой существующего силового трансформатора на силовой трансформатор 250 кВА. Затраты на замену трансформатор определены по затратам на заявителя Арутюнян Григор Ишханович, до 150 кВт. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 300,00 тыс. руб.

67. Эргашев Кахрамон Мехмоналиевич - ТУ требуют замены тр-ра, а не КТП с тр-ром. Эксперты считают возможным установить ранее демонтированный тр-р 100 кВА (заявитель ИП Пайзиметов А.К., реконструкция). В связи с указанным затраты по замене тр-ра не могут быть учтены в полном объеме. В связи с указанным затраты учтены на общую сумму 30,00 тыс. руб.

68. Трункин Алексей Александрович, Сафонов Александр Васильевич, Лисин Сергей Георгиевич, Лисин Сергей Георгиевич, Почечуев Владимир Петрович, Рак Владимир Сергеевич, Кузнецова Валентина Ивановна, Тимченко Сергей Владимирович, Симанков Игорь Валерьевич, Кирдунов Виктор Иванович, Кирдунов Виктор Иванович, ПАО "Ростелеком", ООО МарВоды – затраты по установке учета ЭЭ относится к строительству, а не к реконструкции. В связи с указанным затраты не учтены на общую сумму 523,85 тыс. руб.

Эксперты, рассмотрев представленные документы, учитывая их полноту и качество, считают экономически обоснованными затраты организации по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2022 год в размере **46 314,73** тыс. руб.

Расчет корректировки инвестиционной программы

В соответствии с приказом Минэнерго России от 23.12.2020 №21@, тарифными источниками финансирования инвестиционной программы на 2022 год является прибыль в размере 645 153,17 тыс. руб., амортизационные отчисления - 1 243 000,42 тыс. руб. и денежные средства в виде положительного сальдо от налога на добавленную стоимость к уплате и к возврату, рассчитанные с учетом налогового вычета, в том числе связанного с капитальными вложениями с НДС. Суммарный объем финансирования программы из тарифных источников составил 1 801 465,24 тыс. руб. с НДС.

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса при формировании НВВ на 2022 год учла в качестве источника финансирования инвестиционной программы организации амортизационные отчисления в объеме 1 324 198,19 тыс. руб., прибыль в размере 477 267,05 тыс. руб. и кредиты в размере 371 987,84 на общую сумму 1 801 465,24 тыс. руб. с НДС.

Последующий приказ Минэнерго России от 24.11.2022 №27@ определил величину финансирования инвестиционной программы на 2022 год в размере 1 624,06 млн. руб. с НДС (разбивка по источникам финансирования в Таблице 74).

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

1) Отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов;

2) Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;

3) Отчет об исполнении финансового плана субъекта рынков электрической энергии;

4) Паспорта инвестиционных проектов.

Организация разместила отчет о реализации инвестиционной программы и обосновывающие материалы на сайте https://invest.gosuslugi.ru

Для подтверждения стоимости капитальных вложений на реализацию инвестиционной программы организация представила:

- оборотно-сальдовую ведомость по счету 08 и 01;
- отчет об исполнении инвестиционной программы;
- реестр актов приемки выполненных работ;

Согласно представленному организацией отчету фактическая величина финансирования инвестиционной программы составила 1 613 754,09 тыс. руб. с НДС (1 344 795,08 тыс. руб. без НДС). В таблице № 75 представлен анализ фин. инвестиционной программы за 2022 год.

Экспертная группа, рассмотрев представленные документы, учитывая их объем и качество, и проведя анализ выполнения инвестиционной программы предлагает принять к учету фактическую величину финансирования инвестиционной программы на сумму 460 367,26 тыс. руб. без НДС. Снижение величины фин. инвестиционной программы произошло по следующим причинам.

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

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки от

17.02.2012 № 98-э (далее методические указания), затраты, понесенные сетевой организацией при отсутствии в плане не учитываются, что определяется формулой (9), в которой $ИП_{i-2}^{факт}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-2) долгосрочного периода регулирования. Выше указанное означает, что финансирование должно учитываться только по тем инвестиционным проектам, которые утверждены на (i-2) год.

2. Если фактическая величина финансирования инвестиционных проектов превышает плановую величину, то это превышение не учитывалось в связи с требованием формулы (9) методических указаний, в которой $B_i^{коррИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год, может принимать значения от нуля и далее в минусовую сторону, т.к. цель этой величины состоит в снижении НВВ предприятия при неисполнении инвестиционной программы. А в случае учета затрат по инвестиционным проектам с превышением затрат над плановой величиной, $B_i^{коррИП}$ примет плюсовое значение, соответственно с увеличением НВВ предприятия.

3. Затраты, понесенные сетевой организацией при реализации инвестиционных проектов, направленных на создание программного обеспечения (не материальные активы - НМА), не учитывались, если организация не ставило на учет НМА.

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

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

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

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

При многолетнем периоде инвестиционной стадии проекта ИП регулятор учитывает финансирование в промежуточные годы, а в год планового ввода в основные средства учитывает финансирование при наличии фактического ввода в основные средства проекта инвестиционной программы.

В общую сумму финансирования включены два мероприятия: «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно» на общую сумму 366 314,32 тыс. руб. без НДС, которые эксперты предлагают не учитывать, т.к. они отдельно учитываются в НВВ как выпадающие расходы по п. 87 ПП РФ №1178.

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

Таблица 74

Расчет Bi для определения размера корректировки НВВ на 2025 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 г.

Объем собственных средств	Источники фин., учтенные РЭК в тарифе (без НДС)	Источники фин. по приказу МЭ от 23.12.2020 №21@ (с НДС)	Источники фин. по приказу МЭ от 24.11.2022 №27@ (с НДС)	Факт исполнения ИП по мнению РЭК (без НДС)
Всего	1 801 465,00	2 354 017,64	1 624 056,68	462 917,90
амортизация	1 324 198,00	1 243 000,42	1 159 149,80	
кредиты		371 987,84	27 571,29	
прибыль (ТП)	477 267,00	645 153,17	68 582,02	
Прочие собственные средства			243 145,58	
Возврат НДС		93 876,21	125 607,99	
Bi	-1 338 547,10			

Размер корректировки НВВ определяется в соответствии с пп. 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э.

«$B_i^{коррИП}$ - 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).»

1. в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы:

$B^{коррИП}$ = 1 801 465,00*(462 917,90/1 801 465,00 - 1) – 0 = -1 338 547,10 тыс. руб.

2. Объем собственных средств на финансирование инвестиционной программы, предусмотренной в НВВ, равен 1 801 465,00 тыс. руб.

3. Экономическая обоснованность величины фактических расходов из прибыли и заемных средств.

Фактическая величина финансирования ИПР, по мнению экспертов, составляет 462 917,90 тыс. руб. и для ее покрытия достаточно имеющихся источников фин. - плановой амортизации 1 324 198,00 тыс. руб., следовательно, ни прибыли, ни заемных средств (кредиты) для исполнения ИПР не требуется.

Таблица 75

Анализ финансирования инвестиционной программы за 2022 год филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети»

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
5	Кемеровская область	Г	1 624,06	1 613,75	462,92	

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
5.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	183,61	402,45		затраты учтены как выпадающие расходы по п.87 ПП РФ №1178
5.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	51,43	37,13		
5.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г				
5.1.1.3	Строительство отпайки от ВЛ 35 кВ Уропская – Беловский водопровод с отпайкой на ПС Пермяковская (Б-9) с установкой реклоузера 35 кВ на первой отпаечной опоре согласно договора о технологическом присоединении с ЗАО "Шахта Беловская" от 01.06.2017 20.4200.1051.17, (25,952 км)	J_32.66	0,17	0,17	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух оттпаек ВЛ- 6 кВ от Ф-6-4-Е, двух КТП 6 кВ 250 кВА, в рамках исполнения договора технологического присоединения с Минстрой Кузбасса от 30.08.2021 № 20.4200.1937.21	M_32.186	4,17	0,16	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух ТП, двух отпаек: от ВЛ 6кВ ф.6-2-С ПС 35кВ Мазуровская до новой ТП 6кВ; от ВЛ 10кВ ф.10-15-ПФ ПС 35кВ Мазуровская до новой ТП 10кВ, в рамках исполнения договора технологического присоединения с МИНИСТЕРСТВОМ СТРОИТЕЛЬСТВА КУЗБАССА от 22.04.2022 № 20.4200.3548.21	M_32.194	0,00	0,59	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство отпайки от ВЛ 10кВ ф.10-16-П ПС 110кВ Тяжинская, в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "УСТЬ-СЕРТИНСКОЕ" от 25.02.2022 № 20.4200.68.22	M_32.196	0,00	0,05	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ и ТП 10 кВ 250 кВА от ВЛ 10 кВ ф. 10-6-Л ПС 110 кВ Промышленная-Сельская в рамках исполнения договора технологического присоединения с АО "Ударник полей" от 29.07.2022 № 20.4200.2665.22	N_32.213	нд	0,50	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 6 кВ от ВЛ 6 кВ ф-6-24-АР ПС 35 кВ Анжерский Водозабор до проектируемой ТП 10/0,4 кВ 630 кВА в рамках исполнения договора технологического присоединения с ИП НАГОВИЦЫН М.А. от 16.05.2022 № 20.4200.1368.22	N_32.204	нд	0,08	0,00	не тарифные средства

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
5.1.1.3	Строительство ВЛ 6 кВ, ВЛ 0,4 кВ и ТП-099 250 кВА от ВЛ 6 кВ ф-6-8-К ПС 110 кВ Афонинская в рамках исполнения договора технологического присоединения с МБОУ "СЕВСКАЯ ООШ" от 20.07.2022 № 20.4200.1160.22	N_32.209	нд	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ Шестаковская – Бачатская-1,2 до ТПС 110 кВ Бочаты (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.17БАМ	0,00	0,02	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух ЛЭП 110 кВ отпайками от отпаек на ПС 110 кВ Краснокаменская от ВЛ 110 кВ Афонинская - Красный Брод с отпайкой на ПС 110 кВ Краснокаменскаяи ВЛ 110 кВ Ускат - Карагайлинская-Новая с отпайкой на ПС 110 кВ Краснокаменская до ПС 110 кВ Уткинская в рамках исполнения договора технологического присоединения с АО "УК "Кузбассразрезуголь". Кемеровская область, Прокопьевский р-н, МО "Краснобродский городской округ" от 06.07.2018 № 20.4200.3775.18 (2.7 км)	K_32.114	27,50	3,21	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство 2-цепной ВЛ 110 кВ отпайка от ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС - Шушталепская-1,2 до ПС 110 кВ Тайлепская в рамках исполнения договора ТП с ООО "Шахта Тайлепская" от 10.12.2019 № 20.4200.899.19, Новокузнецкий р-н, Куртуковское с.п.	L_32.140	1,53	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ от Ф 10-28-Л по договору ТП с ООО "ГаммаСервис" от 25.11.2020 № 20.4200.2242.20	M_32.156	0,21	0,14	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство КЛ 10 кВ от яч. ф-10-41-Резерв и яч. ф-10-38-Резерв КРУН 10 кВ ПС 110 кВ Тепличная в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Специализированный застройщик Програнд" от 23.04.2021 № 20.4200.2720.20	M_32.168	1,34	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 41 от ПС 110 кВ Орджоникидзевская, в рамках исполнения договора технологического присоединения с Минстрой Кузбасса от 23.12.2021 № 20.4200.3746.21	M_32.190	1,56	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство одной ЛЭП 110 кВ отпайкой от ВЛ 110 кВ Еланская – Тальжино-1 до проектируемой ПС 110 кВ в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Разрез Кийзасский" от 17.12.2019 № 20.4200.2843.19	K_32.131	13,34	16,87	0,00	не тарифные средства

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
	Кемеровская область, Мысковский городской округ, Мысковское лесничество (15.724 км)					
5.1.1.3	Строительство ТП 10 кВ, ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ ф. 10-4-П Белово-Новороссийка-Калиновка, ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ ф. 10-28-И г. Белово д. Ивановка по договору ТП с ООО «ЦГ Красная горка» от 14.04.2021 № 20.4200.538.21	M_32.161	нд	1,18	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 0,4 кВ от Ф-10-4-РП ПС 110 кВ Нацмен по договору ТП с МБОУ "Трещинская основная общеобразовательная школа" от 01.03.2021 № 20.4200.1376.20	M_32.160	0,32	0,82	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС-Распадская 5-2 до РУ 110 кВ ПС 110/6 кВ Распадская-2 в рамках исполнения договора о технологическом присоединении с ООО "Распадская угольная компания" от 31.07.2017 № 20.4200.1281.17 (0,17 км)	J_32.82	5,42	2,92	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ от Ф-10-15-ПФ ПС 35 кВ Мазуровская по договору ТП с ООО "МСТ" от 15.02.2021 № 20.4200.3089.20	M_32.159	0,45	0,17	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-193П, ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ ф. 10-9-П до проектируемой ТП 10 кВ, ТП 10/0,4 кВ 400 кВа, установка АВ 0,4 кВ в РУ 0,4 кВ ТП-193П в рамках исполнения договора технологического присоединения с МКУ "СЕЗ" от 23.06.2021 № 20.4200.2694.20	M_32.167	2,04	5,22	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП-6 кВ от ВЛ-6 кВ ф.6-13-КЛ до границ земельного участка Заявителя в рамках исполнения договора ТП с Карьцевым Олегом Николаевичем от 04.10.2019 № 20.4200.1930.19 Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, Калачаевское сельское поселение	L_32.129	0,88	3,56	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ПС 110 кВ с установкой одного силового трансформатора 110/6 кВ номинальной мощностью 16 МВА в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Разрез Кийзасский" от 17.12.2019 № 20.4200.2843.19 Кемеровская область, Мысковский городской округ, Мысковское лесничество	K_32.132	14,24	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство основной и резервной ЛЭП-0,4 кВ от РУ ТП-475 Ф-10-4-ВТ; Ф-19-В до границ земельного участка Заявителя в рамках исполнения договора ТП с Министерством строительства Кузбасса от 27.05.2020 № 20.4200.874.20 Кемеровская	L_32.135	нд	0,00	0,00	не тарифные средства

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
	область, Кемеровский район, Щегловское сельское поселение					
5.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ, отпайкой от ВЛ 10 кВ Ф-10-7-Г ПС 35 кВ Рассвет до границы объекта Заявителя, в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Горскинское" от 02.11.2022 № 20.4200.3638.22	N_32.217	нд	0,02	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ ф.10-14-МК ПС 110 КВ РМК в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "НШСМУ N6" от 18.07.2022 № 20.4200.2275.22	N_32.206	нд	0,01	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ ф.10-10-МП ПС 35 кВ Камышинская до границы объекта Заявителя, в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "КДВ Ленинск-Кузнецкий" от 21.11.2022 № 20.4200.3902.22	N_32.219	нд	0,01	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 6 кВ от ячейки 6 кВ ф.6-6-Резерв ПС 110 кВ Звёздная, в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "СДС-СТРОЙ" от 04.03.2022 № 20.4200.134.22	M_32.195	0,00	22,96	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух ТП, двух отпаек: от ВЛ 10кВ ф.10-6-МП ПС 110кВ Водозабор до новой ТП 10кВ; от ВЛ 10кВ ф.10-14-МП ПС 110кВ Восточная до новой ТП 10кВ, в рамках исполнения договора технологического присоединения с МИНСТРОЙ КУЗБАССА от 15.03.2022 № 20.4200.161.22	M_32.198	0,00	0,05	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ-10 кВ, ТП 10 кВ от Ф-10-3-К и ВЛ 0,4 кВ от РУ данной ТП в рамках исполнения договора ТП с Департаментом строительства Кемеровской области от 12.05.2020 № 20.4200.451.20 Кемеровская область, Кемеровский район, д. Береговая	L_32.138	нд	0,03	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ-10кВ отпайка от опоры №45 Ф.10-5-П ПС 35кВ "Панфиловская" в сторону ТП-9 (400кВА) для электроснабжения объектов потребителей по договору с ООО "Весна" №20.4200.2311.21 от 02.08.2021	M_32.183	1,00	2,19	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 6 кВ от Ф-6-19-ПНС ПС 110 кВ Водная в рамках исполнения договора технологического присоединения с Похомовым ИГ от 01.12.2020 № 20.4200.2621.20	M_32.158	0,13	0,01	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Ф-10-8-Т ПС 35 кВ Терентьевска в рамках исполнения договора технологического	M_32.165	0,49	0,23	0,00	не тарифные средства

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
	присоединения от 25.06.2021 № 20.4200.700.21					
5.1.1.3	Строительство двух ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек № 30 и № 11 РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вахрушевская до РП 6 кВ Заявителя по договору ТП с ООО "Участок Коксовый" от 18.12.2020 № 20.4200.1831.20	М_32.153	1,61	3,42	0,00	не тарифные средства
5.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г				
5.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г				
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110 кВ Беловская оснащение микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ 110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь (АОПО ВЛ 110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь)	К_110	1,76	0,00	0,00	не было
5.1.4.2	Реконструкция линейных ячеек № 13 и 14 РУ 10 кВ ПС 110 кВ Ильинская-1 в части замены трансформаторов тока на трансформаторы тока с большим значением номинального тока в рамках в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Кузбасская энергосетевая компания" Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Мира от 20.11.2018 20.4200.3245.18	К_32.115	0,09	0,00	0,00	фин. не было
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Ново-Чертинская с заменой силового трансформатора 1х31,5 МВА на 40 МВА в рамках исполнения договора ТП с ОАО "РЖД" по д. №20.4200.936.19 (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	К_42.187БАМ	11,65	15,52	9,71	
5.1.4.2	Техническое перевооружение РУ 35 кВ ПС 110 кВ Беловская с заменой провода сборных шин 1 СШ 35 кВ и 2 СШ 35 кВ, оборудования (выключатель -2 шт, разъединитель, трансформаторы тока) и ошиновки ячеек В-35 Т-1 и В-35 Т-2-80, трансформаторов тока и ошиновки ячейки В-35 Б-19, замена оборудования (разъединитель, трансформатор тока) и	К_42.6БАМ	6,79	0,00	0,00	фин. не было

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
	ошиновки ячейки В-35 Б-20 в рамках исполнения договора ТП с ОАО "РЖД" по д. №20.4200.1024.20 (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)					
5.1.4.2	Реконструкция участков ВЛ 35 кВ Б-19, ВЛ 35 кВ Б-20 с заменой существующего провода на провод большим сечением, 16,5 км в рамках исполнения договора ТП с ОАО "РЖД" по д. №20.4200.1024.20 (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	K_42.7БАМ	7,77	0,00	0,00	фин. не было
5.1.4.2	Реконструкция ВЛ 35 кВ с заменой провода КТ-31 и ВЛ 35 кВ КТ-32 на участке от ПС 110 кВ Красный Брод до отпайки на ПС 35 кВ Михайловская на провод большим сечением (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.14БАМ	0,15	0,00	0,00	фин. не было
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Полысаевская-3 с установкой третьего силового трансформатора мощностью 40 МВА, с монтажом оборудования - 23 шт (в т.ч. ячеек выключателя 110 кВ - 6 шт, ячеек выключателя 35 кВ - 3 шт, ячейки МСВ - 4 шт, ячейки выключателя ТСН -10 шт), с выполнением шлейфового захода на ПС 110 кВ Полысаевская-3 ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС - Новоленинская протяженностью 4.2 км	J_406.1	110,77	115,09	80,81	
5.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Мирная с установкойи трансформаторов тока в ячейке № ф.10-49-резерв ЗРУ 10 кВ 3с-10 кВ 300 А, в ячейке № ф.10-70-резерв ЗРУ 10 кВ 6с-10 кВ в рамках исполнения договора ТП с ОАО "СКЭК" (СК "Кузбасс-Арена") от 07.05.2020 № 20.4200.41.20	L_32.147	нд	0,02	0,01	
5.1.4.2	Техническое перевооружение в ячейке ВЛ 10 кВ Ф-10-12-НК С 35 кВ Николаевская на трансформатор тока с большим номиналом в рамках исполнения договора с Королевым Н.В. от 17.08.2020 № 20.4200.1235.20	L_32.150	0,05	0,00	0,00	фин. не было
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110 кВ Мирная в части замены оборудования ячеек №37 и №40 ЗРУ 10 кВ с установкой устройств сбора и передачи телеметрической информации, организации каналов связи, АОПО, устройств ОН от внешних устройств ПА, установка МСВ 10 кВ, замена ТТ, реактора ввода 10 кВ Т-2-40, вводных и секционных выключателей, установка ячейки	L_2022.1	16,87	0,00	0,00	фин. не было

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
	межсекционного выключателя, выключателей МСВ в рамках исполнения договоров технологического присоединения от 01.09.2020 № 20.4200.440.20					
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110 кВ Гурьевская замена трансформатора тока ВЛ 35 кВ Б-50 (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.37БАМ	1,26	1,14	0,91	затраты определены по факту фин.
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110 кВ Шестаковская с заменой трансформаторов 110/35 кВ 2х16 МВА на трансформаторы 2х25 МВА (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.29БАМ	0,00	0,05	0,00	нет в плане МЭ
5.1.4.2	Реконструкция ячеек № 30 и 11 РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вахрушевская с установкой выключателей, трансформаторов тока, оснащение РП 6 кВ Заявителя и ячейки № 30 и 11 РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вахрушевская микропроцессорными устройствами релейной защиты и автоматики (РЗА), организация учета электроэнергии по договору ТП с ООО "Участок Коксовый" от 18.12.2020 № 20.4200.1831.20	M_32.154	5,15	2,86	1,98	
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110 кВ Мирная с установкой ячейки межсекционного выключателя, с заменой ТТ, вводных выключателей, выключателей МСВ в рамках исполнения договора технологического присоединения от 03.11.2020 № 20.4200.1972.20	M_32.164	6,86	0,94	0,00	мероприятие не реализовано (нет ввода в ОС)
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110 кВ Мирная с установкой ячейки МСВ 10 кВ, с заменой ТТ, реактора ввода 10 кВ Т-2-40, вводных и секционных выключателей в рамках исполнения договора технологического присоединения от 21.01.2021 № 20.4200.55.21	M_32.163	22,61	1,24	0,00	мероприятие не реализовано (нет ввода в ОС)
5.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г				
5.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г				
5.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г				
5.2.1.1	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Тяжинская с заменой БСК-110 (батареи статистических конденсаторов) на СКРМ (статистические компенсаторы реактивной мощности) мощностью 52 Мвар	J_444	0,89	0,48	0,40	

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
5.2.1.1	Реконструкция здания ЗРУ 6 кВ ПС 35/6 кВ Абашевская 1/2 с заменой оборудования ячеек 16 шт.	K_485	0,00	0,00	0,00	нет в плане МЭ
5.2.1.1	Реконструкция ячейки 10 кВ на ПС 35 кВ Шевелевская ОПЭ	M_546	0,24	0,00	0,00	фин. не было
5.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г				
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Восточная» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2 шт.	H_290	3,86	3,86	2,68	
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ «Рудничная» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2 шт.	H_291	8,61	8,61	5,98	
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Космическая» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2 шт.	H_292	9,14	9,14	6,35	
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ АКЗ. Замена ОД-110 Крохалевская-Кедровская -1, ОД-110 Крохалевская-Кедровская -2 (2 шт.). Кемеровский РЭС	H_188	16,78	17,71	12,57	затраты определены по факту фин.
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Колмогоровская. Замена ОД-110 (2 шт.). Инской РЭС	H_228	25,01	25,84	18,46	затраты определены по факту фин.
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Фильтровальная. Замена ОД-110 (2 шт.), ОДВ-110 (1 шт.), ОДО-110 (1 шт.). Ленинский РЭС	H_231	6,84	14,02	5,70	
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Промышленная-сельская. Замена ОД-110 (2 шт.). Промышленновский РЭС	H_232	8,49	5,12	3,85	
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 Кондомская с заменой БСК (батареи статических конденсаторов) мощностью 60 Мвар (1 этап)	I_410	1,07	0,11	0,08	
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ «Центральная» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2шт.	H_294	1,66	1,66	1,15	
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ Юргинская (4 шт.)	M_578.1	0,50	0,00	0,00	фин. не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ КФЗ-2, с организацией каналов связи (2 шт.)	M_578.2	0,50	0,00	0,00	фин. не было
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ ЯЦЗ - 1шт	M_584.3	0,83	0,10	0,08	

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Яйская - 1шт	M_584.4	0,48	0,06	0,05	
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Беловская - 1шт	M_584.5	0,83	0,10	0,08	
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Зенковская - 1шт	M_584.6	0,69	0,08	0,07	
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Кондомская - 1шт	M_584.7	0,69	0,08	0,07	
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ КФЗ-2 с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.8	0,12	0,01	0,01	
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 Кондомская с заменой БСК (батареи статических конденсаторов) мощностью 60 Мвар (2 этап)	L_410.1	3,36	4,02	2,79	
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Комплексная с установкой РАС	L_474.7	0,29	0,26	0,18	
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Береговая с установкой РАС	L_474.8	0,29	0,26	0,18	
5.2.1.2	Реконструкция (переустройство) ВЛ 6 от ПС 110/6 кВ Толевая Ф-6-2-С с ТП и ВЛ 0,4 кВ в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 13.10.2022 №56.4200.3909.22 с ООО "СК Атлант", Кемеровская область, Кемеровский район.	N_616	нд	0,56	0,00	не тарифные средства
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Оросительная с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.11	0,00	0,01	0,00	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Мариинский ЛПК с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.12	0,00	0,01	0,00	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Макаракская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.13	0,00	0,01	0,00	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Кузбассэлемент с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.15	0,00	0,01	0,00	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Кондомская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.16	0,00	0,01	0,00	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Красный Брод с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.17	0,00	0,01	0,00	нет в плане МЭ

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Мундыбашская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.18	0,00	0,01	0,00	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Прокопьвская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.19	0,00	0,01	0,00	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Осинниковская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.20	0,00	0,01	0,00	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Северная с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.21	0,00	0,01	0,00	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Темирская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.22	0,00	0,01	0,00	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Тырганская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.23	0,00	0,01	0,00	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Шахтовая с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.24	0,00	0,01	0,00	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Ширпотреб с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.25	0,00	0,01	0,00	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Безруковская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.26	0,00	0,01	0,00	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 Бенжереп-2 монтаж защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.10	0,00	0,01	0,00	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Модернизация с установкой автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ 110 кВ Северный Маганак - Афонинская, АОПО ВЛ 110 кВ Черкасов Камень – Афонинская	I_437	0,21	0,21	0,15	
5.2.1.2	Модернизация с созданием каналов связи ПС 110/35/6 кВ Топкинская (СДТУ, ВОЛС) - ПС 35/10 кВ Шишинская (СДТУ, ВОЛС)	I_405.4	0,26	0,26	0,18	
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Абагурская, 1 шт.	I_438.1	0,08	0,00	0,00	фин. не было
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110/10 кВ Заводская, 1 шт.	I_438.2	0,11	0,00	0,00	фин. не было

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110/10 кВ Зенковская 1 шт.	I_438.3	0,11	0,00	0,00	фин. не было
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Кузнецкая, 1 шт.	I_438.4	0,17	0,00	0,00	фин. не было
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Оросительная, 1 шт.	I_438.5	0,08	0,00	0,00	фин. не было
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Орджоникидзевская, 1шт.	I_438.6	0,08	0,00	0,00	фин. не было
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110/10 кВ Тепличная, 1 шт.	I_438.7	0,08	0,00	0,00	фин. не было
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Тырганская, 1 шт.	I_438.8	0,08	0,00	0,00	фин. не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение 110/35/6 кВ Шестаковская. Замена ОД-110 (2 шт.). Беловский РЭС	H_226	3,68	5,73	3,07	
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Костенковская. Замена оборудования ячеек 10 кВ: вводная (2 шт), секционная (1 шт.) (Новокузнецкий РЭС)	H_235	0,42	0,00	0,00	фин. не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ Калмыковская. Замена оборудования ячеек 6 кВ: вводная (2 шт), секционная (1 шт.) (Новокузнецкий РЭС)	H_236	0,42	0,00	0,00	фин. не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ Абагур-Атамановская. Замена оборудования ячеек 6 кВ: вводная (2 шт), секционная (1 шт.). (Новокузнецкий РЭС)	H_237	0,50	0,00	0,00	фин. не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Северобайдаевская. Замена оборудования ячеек 6кВ (6шт.) для повышения надёжности электроснабжения шахт	H_238	1,08	0,00	0,00	фин. не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение с заменой находящейся в неудовлетворительном состоянии КТП 6 кВ Новокузнецкого РЭС ТП 46 Ф.6-5-ТП 63 от ПС 110/35/6 кВ «НовоБайдаевская», 400 кВА - 2 шт	K_3272	1,08	1,08	0,75	
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Бенжереп-2 с заменой МВ 110 (2 шт), КРУ 10 кВ (9 ячеек) и другого оборудования (разъединителей 110 кВ, трансформаторов тока 110 кВ, трансформаторов напряжения 110 кВ, модернизация РЗА, АСУ ТП, АИИС КУЭ, СОПТ, организация каналов связи) Внедрение НИОКР.	J_1402	2,14	2,11	1,46	
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Промышленная сельская с заменой комплектного распределительного устройства 10 кВ наружной установки (КРУН-10) – 17 ячеек и модернизацией устройств РЗА, монтажом СОПТ, заменой ТСН – 1 шт.	M_541	28,03	38,13	23,36	затраты определены по плану фин.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
5.2.1.2	Реконструкция ПС 110/10 кВ Водозабор с ретрофитом ячеек 10кВ (13 шт.), модернизацией СОПТ	L_2022.17	21,15	21,75	15,30	затраты определены по факту фин.
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Мирная с созданием каналов связи, модернизация систем гарантированного электропитания оборудования СДТУ	L_2022.12	2,18	1,56	1,14	затраты определены по факту фин.
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Космическая систем гарантированного электропитания оборудования СДТУ	L_2022.13	2,24	1,61	1,18	затраты определены по факту фин.
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Водозабор с созданием каналов связи, модернизация систем гарантированного электропитания оборудования СДТУ, АСУТП	L_2022.14	4,89	4,56	3,24	затраты определены по факту фин.
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Заводская с созданием каналов связи, модернизация систем гарантированного электропитания оборудования СДТУ, АСУТП	L_2022.15	7,58	7,44	5,24	затраты определены по факту фин.
5.2.1.2	Модернизация каналов связи с организацией волоконно-оптической линии связи ВОЛС до ПС 110/10 кВ Бенжереп-2	L_1402.2	1,44	1,46	1,02	затраты определены по факту фин.
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 35 кВ Гурьевская-Горная - 1шт	L_580	0,00	0,59	0,00	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Кузнецкая - 1шт	L_581	0,00	1,91	0,00	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Яшкинская - 1шт	L_582	0,00	1,51	0,00	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 35 кВ Юго-Западная - 1шт	L_583	0,00	2,19	0,00	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС Брянская с заменой ТСН	M_709	1,80	2,99	1,50	затраты определены по плану фин.
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Заводская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.1	0,67	3,70	0,56	затраты определены по плану фин.
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Кузнецкая с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.2	0,33	1,75	0,28	затраты определены по плану фин.
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Ильинская-1 с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.3	0,49	2,57	0,41	затраты определены по плану фин.
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Восточная с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.4	0,56	2,78	0,47	затраты определены по плану фин.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Заречная с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.5	0,31	1,96	0,26	затраты определены по плану фин.
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Весенняя с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.6	1,14	1,39	0,95	затраты определены по плану фин.
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Мехзаводская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.7	0,33	1,74	0,27	затраты определены по плану фин.
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Транзитная с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.9	0,80	2,43	0,67	затраты определены по плану фин.
5.2.1.2	Модернизация ПС 110/35/6 кВ Афонинская с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода графиков временного отключения оборудования	J_139.4	2,97	2,97	2,06	
5.2.1.2	Модернизация ПС 110/10 кВ Технониколь с установка цифрового устройства РАС	J_474.2	0,22	0,22	0,18	
5.2.1.2	Модернизация на ПС 110 кВ Анжерская ВЛ 110 кВ Анжерская – Таежная с отпайкой на ПС Думный и ВЛ 110 кВ Анжерская – Челы с оснащением устройством АЛАР	J_471	нд	0,04	0,00	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Модернизация на ПС 110 кВ Юргинская ВЛ 110 кВ Юргинская – Воинская с оснащением устройством АЛАР	J_472	0,67	0,67	0,46	затраты определены по факту фин.
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Бенжереп-2 с заменой здания ОПУ на БМЗ, модернизация РЗА, АСУ ТП, АИИС КУЭ, СОПТ, организация каналов связи Внедрение НИОКР.	L_1402.1	10,79	10,79	7,49	затраты определены по факту фин.
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 10 кВ Ф-10-12-М, ПС 35/10 кВ Котинская, в пролете опор №2-№305 в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 05.10.2018 № 56.4200.3262.18 с ООО "Шахтоуправление Майское". Кемеровская область, Прокопьевский район.	K_464.1	42,34	27,60	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 35 кВ Б-45 Родина - Котинская в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 20.09.2019 № 56.4200.2614.19 с ООО "Шахтоуправление "Майское"	K_518	0,03	0,03	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция (вынос участка) ВЛ 110 кВ Крохалевская-Черниговская - 1,2 от опоры №13 до опоры №31 из границ земельного участка в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от	K_515	10,50	0,35	0,00	не тарифные средства

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
	05.03.2019 № 56.4200.502.19 с АО "Черниговец"					
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) участка ВЛ 10 кВ Ф10-20-МП ПС 110 кВ Водозабор от опоры №37/26 до 37/27 в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 15.12.2020 № 56.4200.2859.20 с ООО "РОЗНИЦА К-1"	M_529	0,01	0,01	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Ф 10-4-СБ с заменой провода д. Березовка, д. Саранки (18,5 км)	L_585	15,52	15,52	10,78	затраты определены по факту фин.
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ Беловская - Новоленинская I и II цепь с отпайками от опоры №41 до опоры 48 в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 28.07.2020 № 56.4200.1504.20	L_523	7,22	7,22	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ Анжерская-Крохалевская (оп. №№318 – 317), ВЛ 35-А-36-37 Крохалевская – Березовская ЦОФ – ш. Березовская (оп. №№12 - 13), ВЛ 35-А-39-40 Крохалевская – Бирюлинская – Первомайская (оп.№№22 – 23, №№ 38 - 39) в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 30.12.2020 № 56.4200.3090.20 с ООО «Барзасское товарищество»	M_528	52,05	47,57	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция участка ВЛ 110 кВ ЮК ГРЭС – Темирская I, II цепь в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 15.11.2019 № 56.4200.2907.19 с АО "Кузнецкинвестстрой"	L_522	8,13	8,15	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 35 кВ А-10, ВЛ 35 кВ Судженская - Анжерская в части установки анкерной опры в пролете №№27-1з, замены опоры №4з для захода на ПС 35 кВ Анжерская	L_537	4,96	0,09	0,08	затраты определены по факту фин.
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ Крохалёвская - Черниговская -1,2 от опоры №32 до опоры №36 в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с АО "Черниговец" от 26.08.2019 № 56.4200.2394.19	L_524	4,64	0,00	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция участка ВЛ-10 кВ Ф-10-5-Ч ПС 110 кВ в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 08.10.2021 № 56.4200.3353.21 с ООО "Чебулинское"	M_551	0,10	2,50	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Ф 10-3-М Яйского РЭС (3,9 км)	M_601	0,23	0,27	0,20	затраты определены

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
						по плану фин.
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 10 от ПС 35/10 кВ Береговая Ф-10-1-Т с ТП и ВЛ 0,4 кВ в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 11.08.2021 № 56.4200.2619.21 с СПК "Береговой", Кемеровская область, Кемеровский муниципальный округ, д. Береговая	M_544	1,65	1,45	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 6 кВ Калтан - Юрково ТП 9, фид. №1 ЖКО-Юрково с ТП 40 кВа, КРУН по соглашению о компенсации затрат с АО УК "Кузбассразрезуголь" от 29.04.2022 №56.4200.1508.22	N_597	нд	0,79	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 6 кВ Водозабор - п. Зеленый луг, фид. 6-6-ЗЛ ПС 35/6 по соглашению о компенсации затрат с АО УК "Кузбассразрезуголь" от 29.04.2022 №56.4200.1509.22	N_602	нд	1,17	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 6 кВ Калтан - Сарбала, фид. Калтан - Сарбала - с. Верхний Калтан, Зеленый Луг, с. Сарбала с ТП 60-250 кВа, по соглашению о компенсации затрат с АО УК "Кузбассразрезуголь" от 29.04.2022 №56.4200.1502.22	N_598	нд	1,47	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 35 кВ Киселевская-заводская - Киселевская-подрайонная, фидер К-21, К-22 от опоры №30 до опоры №7 ВЛ 35 кВ фидер Ч-1, Ч-2 в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 23.03.2021 № 56.4200.568.21 с ООО "Участок "Коксовый", Кемеровская область, Киселевский городской округ.	M_540	5,95	6,18	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция участка ВЛ 35 кВ А-34, А-35 в рамках исполнения мероприятий по соглашению о компенсации затрат от 30.07.2020 №56.4200.1527.20 с АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь»	M_533	24,93	0,41	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 35 кВ Ф-10-32-М ПС 110/35/10 кВ «Сидоровская»- д. Макариха с ТП -100 кВА и ВЛ 35 кВ Ф-10-33-Т ПС 110/35/10 кВ «Сидоровская» совместным подвесом с ВЛ -35 кВ Сидоровская-Терсинская С-Т-1-Т-2 в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 26.03.2021 № 56.4200.624.21 с ООО "УК Сибирская"	M_548	18,91	7,76	0,00	не тарифные средства

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
5.2.2.1	Реконструкция (переустройства) участка ВЛ 6 кВ Ф.6-29-С, ПС 35/6 кВ Грамотеинская-1/2 в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 09.08.2021 № 56.4200.2632.21 с АО «СУЭК-Кузбасс»	M_550	0,11	0,00	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 35 кВ, отходящие от подстанции Прокопьевская: воздушная линия электропередачи напряжением 35 кВ К-1-11 (Прокопьевская-Разрез-8): от ПС Прокопьевской до ПС Прокопьевский разрез-8; участок воздушной линии электропередачи напряжением 35 кВ К-1-11-отпайка от опоры №12 до Пс Красногорская-2; участок воздушной линии электропередачи напряжением 35 кВ К-1-11-отпайка от опоры № 12 до ПС Красногорская-1 (далее - ВЛ 35 кВ К-1, К-11 от опоры № 13 до ПС 35/6 кВ «Разрез» № 15) в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 17.09.2021 № 56.4200.2436.21 с АО ПУР	M_552	13,07	0,00	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ «Звездная-Большеямная» участок ВЛ 110 кВ в пролете опор №117-№1180, участка ВЛ 6 кВ от ПС 110/6 кВ «Звёздная» Ф-6-27-КР с ТП и ВЛ-0,4 кВ – участок ВЛ 6 кВ в пролете опор №41-№42 в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 20.08.2021 № 56.4200.2734.21 с Фонд Синергия	M_596	4,67	0,00	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ПС 35/10 кВ "Щегловская" Ф-10-4-ВТ с ТП и ВЛ -0,4 кВ-участок ВЛ 10 кВ в пролете опоры № 111-112 в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 25.08.2021 № 56.4200.2792.21 с Фонд Синергия	M_560	0,82	0,00	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция отпайки на ПС 110 кВ АКЗ ВЛ 110 кВ «Крохалевская-Кедровская 1,2» цепь с отпайкой на ПС АКЗ – участок ВЛ 110 кВ в пролете опоры №56-№57; участка ВЛ 110 кВ «Рудничная-Крохалевская» 1,2 цепь участок ВЛ 110 кВ в пролете опор №63-№64; участка ВЛ 10 кВ от ПС 35/10 кВ «Щегловская» Ф-10-19-В с ТП и ВЛ-0,4 кВ – участок ВЛ 10 кВ в пролете опор №173-№174 в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 25.08.2021 № 56.4200.2793.21 с Фонд Синергия	M_570	11,83	0,00	0,00	не тарифные средства

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 35 кВ в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 25.08.2021 № 56.4200.2792.21 с ООО "Разрез Кийзасский"	M_571	22,79	36,46	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 6 кВ от ПС 110/6 кВ Толевая Ф-6-2-С с ТП и ВЛ 0,4 кВ в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с МКУ "УКС" от 21.11.2022 № 56.4200.4322.22	N_624	нд	0,31	0,00	не тарифные средства
5.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г				
5.2.2.2	Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ Беловская - Новоленинская. Замена провода АС-120, арматуры и дефектной изоляции для повышения надежности электроснабжения шахт Костромовская, Заречная, Байкаимская, 7-е Ноября, Комсомолец, СМ Кирова, 58,1 км	H_150.1	1,62	0,33	0,27	затраты определены по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение участка ВЛ 110 кВ Разъезд-54 - Юрга, ВЛ 110 кВ Разъезд-31 - Юрга, ВЛ 110 кВ Юргинская - Юрга I, II цепь с отпайкой на ПС Западная, ВЛ 35 кВ Комплексная - Арлюкская-1 в рамках исполнения мероприятий по соглашению о компенсации затрат от 28.08.2020 №56.4200.1866.20 с ФКУ «Сибуправтодор»	M_531	12,46	11,23	9,36	затраты определены по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение участка ВЛ 10 кВ Ф.10-13-А ПС 35 кВ «Новая» от опоры №38 до опоры №54 в рамках исполнения мероприятий по соглашению о компенсации затрат от 22.01.2021 №56.4200.1993.20 с ФКУ «Сибуправтодор»	M_532	0,92	0,92	0,00	не тарифные средства
5.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Ф.10-6-Ш, КТП 100 кВА "Орленок" от ПС 110 Раскатиха Ленинский РЭС, 1,8 км	L_536	нд	0,00	0,00	нет в плане МЭ
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-11-А Чебулинский РЭС Чебулинского района (3 шт.)	I_340.1.2	3,32	4,59	2,76	затраты определены по плану фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-3-Т от ПС 110/10 кВ Торьема Промышленновский РЭС Промышленновского района (2 шт.)	I_335.1.17	3,15	2,39	1,71	затраты определены по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-3-А Чебулинский РЭС Чебулинского района (2 шт.)	I_340.1.1	3,73	2,83	2,07	затраты определены по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение распределительных сетей от ПС 35/10 кВ Шишинская Топкинского РЭС (с установкой	I_405.2	13,82	14,39	10,30	затраты определены

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
	телеуправляемых разъединителей и выключателей нагрузки (15 шт.), организацией каналов связи и др. элементов повышения наблюдаемости эл. сетей)					по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительскихВЛ-10 кВ Ф.10-5-Т от ПС 35/10 Терентьевская Прокопьевский РЭС Прокопьевского района (2 шт.)	I_334.1.2	5,45	4,46	3,14	затраты определены по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ 6 кВ ф. п. Листвяги-2 от РП 6кВ №12 Новокузнецкий РЭС, Новокузнецкого района, протяженность - 4,5 км, с установкой реклоузера (2 шт.)	K_3266	0,99	0,99	0,69	затраты определены по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ 6 кВ Ф 6-29-А ПС «Абашевская 3/4 35/6 Новокузнецкий РЭС, протяженность - 12,76 км, с монтажом реклоузера (3 шт.)	K_3210	2,31	2,31	1,61	затраты определены по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Ф-10-10-К ПС 110 Чумайская Чебулинский РЭС, Чебулинского района протяжённостью 6,5 км с установкой секционирующего пункта - реклоузера (2 шт)	K_3128	27,95	27,98	20,43	затраты определены по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение РС 6-10 кВ Ф-10-5-Б от ПС 35/10 кВ Михайловская Прокопьевского района Трудармейского РЭС с заменой неизолированного провода на СИП, 1,2 км	I_424	0,09	0,09	0,08	
5.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Ф-10-12-Ю ПС 35/10 кВ «Осиновская», Кемеровский РЭС Кемеровского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) 16,66 км	I_316.2	1,21	1,43	1,01	затраты определены по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф-10-4-С от ПС 35/10 кВ «Симбирка», Ижморский РЭС Ижморского района (1 шт.)	I_324.1.3	2,75	2,74	1,99	затраты определены по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-3-Е от ПС 35/10 Силинская Кемеровский РЭС Кемеровского района 1 (1 шт.)	I_326.1.9	2,99	2,88	2,08	затраты определены по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф-10-4-Ш от РП-10 «Кузедеевский», Кондомский РЭС Таштагольского района (1 шт.)	I_327.1.3	2,79	2,72	1,97	затраты определены по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф-10-9-Н ПС 35/10 кВ	I_327.1.5	2,66	2,54	1,83	затраты определены по факту фин.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
	«Николаевская», Кондомский РЭС Таштагольского района(1 шт.)					
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ ф. 10-7-С ПС 35/10 кВ Лебяжья Мариинский РЭС Мариинского района (1 шт.)	I_329.1.3	2,74	2,45	1,75	затраты определены по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10кВ ф.10-10-С от ПС 110/10кВ Сидоровская Мысковский РЭС Новокузнецкого района (1 шт.)	I_330.1.3	2,93	2,75	1,98	затраты определены по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-6 кВ ф.6-12-3 от ПС 110/6 кВ Шушталепская Осинниковский РЭС Новокузнецкого района (1 шт.)	I_332.1.2	2,70	2,59	1,87	затраты определены по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-7-БП от ПС Борисовская 35/10 Панфиловский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (1 шт.)	I_333.1.1	2,72	2,73	1,99	затраты определены по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-15-И от ПС Крапивинская 35/10 Панфиловский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (1 шт.)	I_333.1.5	2,66	2,73	2,00	затраты определены по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-13-К от ПС 35/10 Котинская Прокопьевский РЭС Прокопьевского района (2 шт.)	I_334.1.4	5,48	4,70	3,34	затраты определены по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-4-Т от ПС 110/10 кВ Торьема-тяговая Промышленновский РЭС Промышленновского района (1 шт.)	I_335.1.18	2,68	2,34	1,67	затраты определены по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ ф. 10-12-П ПС 35кВ Проскоковская Юргинский РЭС Юргинского района (2 шт.)	I_341.1.1	3,00	2,65	1,89	затраты определены по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ ф. 10-4-З ПС 35кВ Новая Юргинский РЭС Юргинского района (1 шт.)	I_341.1.2	2,88	2,48	1,76	затраты определены по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительскихВЛ 10 кВ ф. 10-14-В ПС 35кВ Арлюкская Юргинский РЭС Юргинского района (1 шт.)	I_341.1.3	2,72	2,26	1,59	затраты определены по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских	I_328.1.1	5,51	4,98	3,58	затраты определены

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
	ВЛ 6-10 кВ ф.6-22-М от ПС 110/35/6 Ново-Ленинская кВ Ленинский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (2 шт.)					по факту фин.
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских СП-6 ВЛ 10 кВ Ф-10-14-М ПС 35/10 кВ «Новоподзорновская», Тяжинский РЭС Тяжинского района (1 шт.)	I_339.1.2	2,87	2,48	1,76	затраты определены по факту фин.
5.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г				
5.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	Г				
5.2.3.1	Модернизация систем учета электроэнергии во исполнение требований ФЗ №522 (истечение МПИ, срока эксплуатации), 81 650 шт.	J_57.5	14,54	27,02	12,12	затраты определены по плану фин.
5.2.3.1	Модернизация систем учета электроэнергии во исполнение требований ФЗ №522 (выход из строя), 20 673 шт.	J_57.6	89,98	85,08	60,61	затраты определены по факту фин.
5.2.3.1	Модернизация систем коммерческого учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже), 23 238 точек учета	K_57.7	81,42	66,41	8,74	затраты определены по факту фин.
5.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г				
5.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г				
5.2.4.1	Реконструкция здания склада Тисульского РЭС с монтажом БМЗ	H_285	нд	0,35	0,00	нет в плане МЭ
5.2.4.1	Реконструкция 3 этажа производственной базы СМУ ПО СВЭС	L_579	0,60	0,00	0,00	фин. не было
5.2.4.1	Реконструкция периметрального, верхнего дополнительного ограждения, периметрально-объектового освещения на ПС Прокопьевская 110/35/6 кВ	K_516	0,31	0,10	0,09	затраты определены по факту фин.
5.2.4.1	Реконструкция периметрального, верхнего дополнительного ограждения, периметрально-объектового освещения на территории административного здания ПО ЦЭС	K_517	3,30	2,00	1,39	затраты определены по факту фин.
5.2.4.1	Реконструкция периметрального, верхнего и нижнего дополнительного ограждения, периметрально-объектового освещения на ПС Восточная 110/10 кВ Городской РЭС	K_475	0,24	0,03	0,02	затраты определены по факту фин.
5.2.4.1	Реконструкция ПС «Анжерская-110/35/6 кВ» с установкой нижнего дополнительного ограждения и охранного освещения, Яйский РЭС	K_499	4,20	3,87	2,69	затраты определены по факту фин.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
5.2.4.1	Реконструкция ПС Кондомская 110/35/6 кВ с установкой нижнего дополнительного ограждения и охранного освещения, Кондомский РЭС	K_507	4,05	2,96	2,05	затраты определены по факту фин.
5.2.4.1	Реконструкция ПС Юргинская 110/35/6 кВ с установкой нижнего дополнительного ограждения и охранного освещения, Юргинский РЭС	K_509	6,54	6,14	4,26	затраты определены по факту фин.
5.2.4.1	Реконструкция зданий АБК ПО ЮЭС с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Кузнецкий РЭС, г. Новокузнецк, пр. Строителей, 43	K_494.1	0,01	0,77	0,01	затраты определены по плану фин.
5.2.4.1	Реконструкция здания АБК ПО ЦЭС с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Инской РЭС, п.г.т. Инской, ул. Фасадная, д. 35	K_494.3	0,01	0,01	0,01	
5.2.4.1	Реконструкция здания Орджоникидзевского мастерского участка с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Кузнецкий РЭС, г. Новокузнецк, ул. Эстакадная, д. 19а	K_494.4	0,01	0,01	0,01	
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 110/6 кВ Ширпотреб, ЗРУ, АБК, здания мастерского участка с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Кузнецкий РЭС, г. Новокузнецк	K_494.5	0,01	0,01	0,01	
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 110/10 кВ РМК с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Кузнецкий РЭС, г. Новокузнецк, ул. Еланьская, д. 11	K_494.6	0,01	0,01	0,01	
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 110/10 кВ Коммунальная с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Прокопьевский РЭС, ул. Гайдара	K_494.7	0,01	0,01	0,01	
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 110/35/6 кВ Красный Брод с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Прокопьевский РЭС, п.г.т. Краснобродский	K_494.8	0,01	0,01	0,01	
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 35/10 кВ Транзитная с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Городской РЭС, г. Кемерово, ул. Красноармейская	K_494.9	0,01	0,01	0,01	
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 110/35/10 кВ Южная с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Городской РЭС, г. Кемерово, п. РТС, ул. Муромцева	K_494.10	0,01	0,01	0,01	
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 110/35/10 кВ Ново-Байдаевская с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Кузнецкий РЭС, г. Новокузнецк, ул. Сухой Лог, д. 8	K_494.17	0,03	0,03	0,02	
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 110/6 кВ Северо-Байдаевская с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Кузнецкий РЭС,	K_494.18	0,03	0,03	0,02	

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
	Новокузнецкий район, 205 м от ш. Юбилейная					
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 110/35 кВ Сидоровская с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Кузнецкий РЭС, Новокузнецкий район, п. Чистогорский	K_494.19	0,02	0,03	0,02	
5.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г				
5.2.4.2	ИА МРСК. Модернизация оперативного ПТК для обеспечения диспетчерского, технологического и ситуационного управления	I_414	0,00	0,46	0,00	нет в плане МЭ
5.2.4.2	Модернизация ВОЛС ПС 110/35/6 кВ Ново-Анжерская-Анжерская	F_55	нд	0,02	0,00	нет в плане МЭ
5.2.4.2	Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ КФЗ-1, 1 компект	I_221.2	1,00	0,94	0,67	затраты определены по факту фин.
5.2.4.2	Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ КФЗ-2, 1 комплект	I_221.3	1,03	0,96	0,69	затраты определены по факту фин.
5.2.4.2	Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/10 кВ Осинниковская, 1 комплект	I_221.5	0,89	0,84	0,61	затраты определены по факту фин.
5.2.4.2	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Бенжереп-2 с монтажом маслоприемных устройств под выключателями 3 шт. и под трансформаторами 2 шт.	H_210	1,74	1,74	1,21	затраты определены по факту фин.
5.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г				
5.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г				
5.3.2	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Орджоникидзевская с заменой силовых трансформаторов 25 МВА на 40 МВА, 1 шт	H_179	0,68	0,68	0,47	затраты определены по факту фин.
5.3.2	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Шахтовая с заменой силового трансформатора 40 МВА на 63 МВА, 1 шт	H_197	1,19	1,19	0,82	затраты определены по факту фин.
5.3.2	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Заречная с заменой силовых трансформаторов 25 на 40 МВА, 2 шт	H_186	1,06	1,06	0,74	затраты определены по факту фин.
5.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г				

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
5.6	Приобретение автотранспорта в количестве 27 ед: 1. Автогидроподъемник на шасси ГАЗ-С42А43 - 11 ед. 2. Бригадный легковой ГАЗ-27527 - 12 ед. 3. Автомастерская на шасси ГАЗ-С42А43 - 4 ед.	M_542	83,37	16,42	11,41	затраты определены по факту фин.
5.6	Строительство электрозаправочной станции для электромобилей 2 шт.	L_556	8,69	7,01	0,00	не регулируемая деятельность
5.6	Построение комплексной системы информационной безопасности критической информационной инфраструктуры	K_1046	50,44	50,50	-33,52	за 2021 и 2022 годы ТСО по ОСВ 01 поставлено на ОС 20,86 млн. руб., следовательно мероприятие не реализовано в полном объеме и величина фин. подлежит снижению на величину не до ввода в ОС: 33,52=(14,75560752+50,49725108)/1,2-20,86 млн. руб
5.6	Покупка и монтаж электрозаправочных станций для электромобилей, 32 шт.	M_557	8,77	7,06	0,00	не регулируемая деятельность
5.6	Приобретение автотранспорта - 77 шт: Цельнометаллический фургон 4х4 - 15 шт.; Передвижная авторемонтная мастерская - 10 шт.; Прицеп платформа для перевозки техники 13т - 1 шт.; Автомобиль легковой повыш. проходимости 4х4 - 7 шт.; Автомобиль легковой повыш. проходимости	M_701	26,78	26,22	18,21	затраты определены по факту фин.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
	4х4 - 1 шт.; Прицеп для перевозки техники 0,5т - 4 шт.; Автомобиль легковой повыш. проходимости 4х4 - 3 шт.; Автомобиль грузовой с КМУ и роспуском - 4 шт.; Снегоход - 6 шт.; Передвижная электротехническая лаборатория - 1 шт.; Цельнометаллический фургон 4х4 - 19 шт.; Универсальный погрузчик - 1 шт.; Автокран грузовой - 2 шт.; Экскаватор погрузчик - 1 шт.; Автомобиль грузовой бортовой 1т - 1 шт. Прицепной измельчитель Торнадо М350 - 1 шт.					
5.6	Построение комплексной системы информационной безопасности критической информационной инфраструктуры	M_1046.1	52,99	52,80	0,00	мероприятие не реализовано (нет ввода в ОС согласно ОСВ по сч. 01)
5.6	Приобретение оборудования и техники для организации рабочих мест	M_708	1,98	0,51	0,38	затраты определены по факту фин.
5.6	Покупка оборудования для модернизации сети хранения и систем архивации данных ЦОД	M_1420	35,11	35,11	0,00	мероприятие не реализовано (нет ввода в ОС согласно ОСВ по сч. 01)
5.6	Приобретение автотранспортной техники - 3 шт: 1. Автогидроподъемник повышенной проходимости - 1 шт; 2. Автогидроподъемник с изолирующим звеном на шасси - 1 шт; 3. Автогидроподъемник-28Т - 1 шт.	L_2022.20	17,68	17,68	12,28	затраты определены по факту фин.
5.6	НИОКР. Создание автоматизированной системы прогнозирования и предотвращения злонамеренных и ошибочных воздействий на объекты критической информационной инфраструктуры со стороны привилегированных пользователей автоматизированных систем технологического управления	L_1444	23,86	25,10	17,60	

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (с НДС)		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Замечания РЭК
			План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7
5.6	Создание информационной системы планирования, бюджетного контроля и контроля за исполнением ИПР	L_1409	5,83	0,60	0,50	
5.6	Создание системы подписания документов КИС с использованием ЭЦП	L_1410	7,36	8,92	6,13	затраты определены по плану фин.
5.6	Создание информационной системы оперативного управления работами блока РиРУ	L_1413	3,06	3,10	0,00	мероприятие не реализовано (нет ввода в ОС согласно ОСВ по сч. 01), не представлен документ, подтверждающий право владения НМА
5.6	Реализация информационной системы оперативного управления работами блока ТОиР и развитие СУПА	L_1415	0,04	0,04	0,00	фин. не было
5.6	Приобретение автотранспортной техники - 5 шт: 1. Гусеничный вездеход пониженного давления – 1 шт. и прицеп для транспортировки – 1 шт; 2. Колёсный вездеход с шинами пониженного давления - 1 шт; 3. Вездеход повышенной грузоподъёмности - 1 шт; 4. Квадроцикл - 2 шт.	L_1072	14,06	13,39	9,30	затраты определены по факту фин.

Расчет плановых показателей надежности и качества оказываемых услуг ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы.

На тарифное регулирование ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» заявило следующие плановые значения показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы.

Таблица 76

№ п/п	Наименование сетевой организации Кемеровской области-Кузбасса	Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт.				Показатель уровня качества оказываемых услу
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
1	ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	2024	1,163146	0,580621	1,524449	2,284503	1,431718	0,545449	1,474556	2,200205	1,278023
		2025	1,145699	0,571912	1,501582	2,250235	1,410243	0,537267	1,452438	2,083705	1,258852
		2026	1,128513	0,563333	1,479059	2,216482	1,389089	0,529208	1,430651	1,973373	1,239970
		2027	1,111586	0,554883	1,456873	2,183234	1,368253	0,521270	1,409191	1,868883	1,221370
		2028	1,094912	0,546560	1,435020	2,150486	1,347729	0,513451	1,388053	1,769926	1,203049

Эксперты, рассмотрев подтверждающие документы считают, что расчет предприятия не соответствует требованиям 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, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания). При расчете показателей надежности специалисты организации использовали не корректную информацию о количестве точек поставки потребителей услуг, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения. Количество точек поставки потребителей услуг, использованное при расчете показателей надежности, не соответствует указанному в Форме 8.1, приложения 8 к Методическим указаниям, представленной в РЭК Кузбасса.

В свою очередь экспертами был произведен расчет плановых значений показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaidi), а также плановых значений показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaifi) на 2024 – 2028 годы в соответствии с Методическими указаниями, а именно в расчетных формулах были использованы данные о количестве точек поставки потребителей услуг, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, которые организация указала в столбцах 17, 18, 19, 20 Форма 8.1, приложения 8 к Методическим указаниям, что соответствует положениям Методических указаний.

Таким образом, эксперты предлагают утвердить следующие плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг по ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы, расчет приведен в нижеследующих таблицах.

Таблица 77

Расчет уровня качества оказываемых услуг ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС»

Данные/показатели	Формула	Период	Фактические значения
1	2	3	4

Количество заявок на технологическое присоединения, по которым в отчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения	Nзаяв_тпр	2021	2 743
		2022	3 281
Число заявок на технологическое присоединение, по которым сетевой организацией в отчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения с нарушением установленных сроков, шт	Nнсзаяв_тпр	2021	12
		2022	125
Количество договоров об осуществлении технологического присоединения, исполненных в отчетном периоде	Nсд_тпр	2021	2215
		2022	2070
Количество договоров об осуществлении технологического присоединения, исполненных в отчетном периоде, по которым имеется подписанный со стороны сетевой организации акт ТП, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединение. При этом не учитываются договоры, сроки по которым нарушены в связи с неисполнением в срок обязательств по договору со стороны заявителей, при этом со стороны сетевой организации мероприятия по техническим условиям исполнены в срок и направлено соответствующее уведомление заявителю	Nнссд_тпр	2021	701
		2022	840
Показатель качества выполнения заявок на технологическое присоединение	Пзаяв_тпр = Nзаяв_тпр/max(1,Nзаяв_тпр - Nнсзаяв_тпр)	2021	1,004394
		2022	1,039607
Показатель выполнения сроков технологического присоединения заявителей к электрическим сетям сетевой организации	Псд_тпр = Nсд_тпр/max(1,Nсд_тпр - Nнссд_тпр)	2021	1,463012
		2022	1,682927
Показатель уровня качества услуг по технологическому присоединению	Птпр_факт = 0,5*Пзаяв_тпр + 0,5*Псд_тпр	2021	1,233703
		2022	1,361267
Расчетные плановые значения		Птпр расчет	1,297485
		2024	1,278023
		2025	1,258852
		2026	1,239970
		2027	1,221370
		2028	1,203049

Приказом Минэнерго РФ от 18.10.2017 №976 утверждены базовые значения показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов.

Отнесение к группам территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (***П**saidi*):

Таблица 78

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Номер группы ТСО показатель Пsaidi
1	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС»»	2

Отнесение к группам территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (***П**saifi*):

Таблица 79

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Номер группы ТСО показатель Пsaidi
1	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС»	1

Для вышеуказанных групп, установлены следующие базовые значения показателей надежности услуг.

Таблица 80

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	показатель Πsaidi	показатель Πsaifi
1	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС»	4,7398	1,9674

Плановое значение показателей ***Πsaidi*** и ***Πsaifi*** для ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС», рассчитанное для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования меньше значения показателей уровня надежности оказываемых услуг для вышеуказанных групп территориальных сетевых организаций, к которой относится данная территориальная сетевая организация, соответственно согласно п. 4.2.4 Методических указаний темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг ($r_{m,i}$) равняется 0,015. Расчет представлен в нижеследующей таблице.

Таблица 81

Расчет плановых значений показателей ***Πsaidi*** и ***Πsaifi*** ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС»

Показатель	Уровень напряжения	Номер группы ТСО	**П (2021) факт**	**П (2022) факт**	**П (сред. 2021-2022)**	**базовые П по группе**	**П пл (min)**	r_m	2024	2025	2026	2027	2028
Πsaidi	ВН	2	0,000000	0,001643	0,000821	4,739760	0,000821	0,015000	0,000809	0,000797	0,000785	0,000773	0,000762
	СН1		0,046280	0,022099	0,034190	4,739760	0,022099	0,015000	0,021768	0,021441	0,021120	0,020803	0,020491
	СН2		1,030460	1,166281	1,098370	4,739760	1,098370	0,015000	1,081895	1,065666	1,049681	1,033936	1,018427
	НН		2,320534	2,319292	2,319913	4,739760	2,319292	0,015000	2,284502	2,250235	2,216481	2,183234	2,150486
Πsaifi	ВН	1	0,000000	0,011268	0,005634	1,967440	0,005634	0,015000	0,005549	0,005466	0,005384	0,005303	0,005224
	СН1		0,014493	0,080110	0,047302	1,967440	0,047302	0,015000	0,046592	0,045893	0,045205	0,044527	0,043859
	СН2		1,093398	1,124253	1,108825	1,967440	1,108825	0,015000	1,092193	1,075810	1,059673	1,043778	1,028121
	НН		2,581199	2,323213	2,452206	1,967440	2,323213	0,015000	2,200201	2,083701	1,973371	1,868882	1,769926

Таблица 82

Плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг Πsaifi ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации Кемеровской области-Кузбасса	Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт.				Показатель уровня качества оказываемых услу
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
1	ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети	2024	0,000809	0,021768	1,081895	2,284502	0,005549	0,046592	1,092193	2,200201	1,278023
		2025	0,000797	0,021441	1,065666	2,250235	0,005466	0,045893	1,075810	2,083701	1,258852

	Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	2026	0,000785	0,021120	1,049681	2,216481	0,005384	0,045205	1,059673	1,973371	1,239970
		2027	0,000773	0,020803	1,033936	2,183234	0,005303	0,044527	1,043778	1,868882	1,221370
		2028	0,000762	0,020491	1,018427	2,150486	0,005224	0,043859	1,028121	1,769926	1,203049

Заключение по фактическим расходам филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на обслуживание и замену приборов учета за 2022 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.

Таблица 83

Фактические расходы на обслуживание и поверку приборов учета электроэнергии за 2022 год

Вид работ	Подрядчики	Сумма, тыс. руб.
Негарантийное обслуживание оборудования	АО «РИМ», АО «ЭНЕРГОМЕРА» ООО «Марс-Энерго» ФБУ «Кузбасский ЦСМ»	1 982
по статье 2.7. «Услуги по испытаниям и поверке приборов»	ООО «Центр метрологии»	1 025,01
ВСЕГО		**3007,01**

Для подтверждения экономической обоснованности фактических расходов за 2022 год в размере **1 982** тыс. руб. на негарантийное обслуживание приборов учета электрической энергии абонентов филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» представил:

- пояснительную записку о стоимости негарантийного обслуживания приборов учета за 2022 год;
- договоры с подрядчиками на выполнение негарантийного обслуживания оборудования;
- счет-фактуры на негарантийное обслуживание оборудования.

Для подтверждения экономической обоснованности фактических расходов по статье 2.7. «Услуги по испытаниям и поверке приборов» (в части затрат по обеспечению коммерческого учета электроэнергии на розничных рынках) за 2022 год в размере **1025,01** тыс. руб. на поверку приборов учета электрической энергии абонентов филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» представил:

- пояснительную записку к расчету стоимости поверки приборов учета за 2022 год;
- сводная таблица фактических расходов;
- договор на оказание услуг;
- акты выполненных работ.

Эксперты, рассмотрев представленную документацию, предлагают учесть фактически понесенные в 2022 году расходы на обслуживание приборов учета электроэнергии в размере **3 007,01** тыс. руб. как экономически обоснованные при определении необходимой валовой выручки компании на 2024 год.

Заключение по планируемым расходам филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на обслуживание и поверку приборов учета 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. Кроме того, согласно пункту 11 (формула 2) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, в необходимую валовую выручку в части содержания электрических сетей включаются 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».

Таблица 84

Планируемые расходы на обслуживание и поверку приборов учета электроэнергии на 2024 год

Вид работ	Сумма, тыс. руб.
Негарантийное обслуживание оборудования	3 163,0
по статье 2.7. «Услуги по испытаниям и поверке приборов»	2 612,58
ВСЕГО	**5 775,58**

Для обоснования планируемых расходов на 2024 год в размере **3 163,0** тыс. руб. на негарантийное обслуживание приборов учета электрической энергии абонентов филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» представил:

- пояснительную записку о стоимости негарантийного обслуживания приборов учета на 2024 год;
- расчет затрат на 2024 год по статье негарантийное обслуживание приборов;
- скан копии актов выполненных работ 2022 (2021 для ООО «Матрица»);
- скан копии договоров за 2022/2023 год по негарантийному обслуживанию оборудования;
- скан копии коммерческих предложений (прайс листы) на 2023 год;
- скан копии технических заданий;
- расчеты стоимости по контрагентам на 2023-2024 года.

Для обоснования планируемых расходов на 2024 год в размере **2 612,58** тыс. руб. на поверку приборов учета электрической энергии абонентов филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» представил:

- пояснительную записку к расчету стоимости поверки приборов учета на 2024 год;
- перечень приборов учета, подлежащих поверке в 2024 году (с указанием абонентов, адресов, типа приборов и дат последней поверки);
- расчет затрат по статье 2.7. «Услуги по испытаниям и поверке приборов»;
- коммерческие предложения подрядчиков.

Т.к. с 2024 года для компании начинается очередной долгосрочный период, учет планируемых расходов не будет соответствовать требованиям законодательства. Следовательно, эксперты считают, что вышеуказанные расходы не подлежат учету в НВВ предприятия на 2024 год по статье «Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, до начала очередного долгосрочного периода регулирования».

Комплексный анализ размера экономии средств на оплату потерь ПАО «Россети Сибирь» -«Кузбассэнерго - РЭС», предназначенных для компенсации потерь электрической энергии за 2022 год

В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования): экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

ПАО «Россети Сибирь»-«Кузбассэнерго - РЭС» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с просьбой учесть экономию расходов на покупку потерь за 2022 год в НВВ на 2024 год (в части оказания услуг по передаче электроэнергии).

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

$$\Delta ЭП_j = \Delta ЭП_j' + \Delta ЭП_{j-2} \quad (1)$$

где:

$\Delta ЭП_j'$ - 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;

$\Delta ЭП_{j-2}$ - 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 (**$\Delta ЭП_j'$**) определяется по формуле:

$$\Delta ЭП_j' = \max (0; N - N_{j\ уст}) \times W_{ocj} \times ЦП_j \quad (2)$$

где:

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

$\mathbf{N_j^{уст}}$ - 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;

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

$\mathbf{ЦП_j}$ - 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 ($\mathbf{\Delta ЭП_{j-2}}$) определяется по формуле:

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

где:

$\mathbf{N_{j-2}^{уст}}$ - 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;

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

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

$\mathbf{ЦП_{j-2}}$ - фактически сложившаяся за год j-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВтч) (таблица 84).

Таблица 85

Размер экономии расходов ПАО «Россети Сибирь» -«Кузбассэнерго - РЭС» на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в НВВ 2024 год

Показатели	Усл. обозн.	ед.изм.	на 2024 г.
Максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	N	%	4,29
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный РЭК на долгосрочный период регулирования для года j-2	$N_{j-2\ уст}$	%	4,29
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный РЭК на долгосрочный период регулирования для года j	$N_{j\ уст}$	%	3,73%
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации	W_{ocj-2}	тыс. кВтч	14782610,861
Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j	W_{ocj}	тыс. кВтч	14782610,861
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации	$П_{фj-2}$	тыс. кВтч	551 828,36
Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	$ЦП_{j-2}$	руб./кВтч.	3,23
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 ПП РФ № 1178	$ЦП_j$	руб./кВт.ч.	3,33
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в НВВ ТСО	$ΔЭП_{j-2}$	тыс. руб.	265 976,41
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в НВВ ТСО до истечения 10 дет с начала периода регулирования, следующего за периодом в котором указанная экономия была достигнута	$ΔЭП_{j}'$	тыс. руб.	275 666,12
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения	**$ΔЭП_j$**	***тыс. руб.***	**541 642,53**

мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2)-34(3) Основ ценообразования			

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 актами оказания услуг, реестр которых приведен в таблице 86:

Таблица 86

Стоимость электроэнергии, приобретенной ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для компенсации фактических потерь электроэнергии за 2022 год, подтверждается счет-фактурами на оплату электрической энергии:

Месяц	Реквизиты акта приема-передачи электрической энергии	Объем электрической энергии, приобретенной в целях компенсации потерь, млн. кВт*ч	Цена без НДС, руб./кВт*ч	Стоимость электрической энергии без НДС, тыс. руб.
ПАО «Кузбассэнергосбыт» за 2022 год				
январь	№2981/604 от 31.01.2022	58,38	3,09	180 417
февраль	№55789/604 от 28.02.2022	42,68	3,42	146 313
март	№79486/604 от 31.03.2022	59,47	3,12	185 934
март	Протокол урегулирования разногласий №44701	3,07	3,12	9 606
апрель	№114816/604 от 30.04.2022	34,99	2,99	104 613
май	№123000/604 от 31.05.2022	34,79	2,77	96 564
май	Протокол урегулирования разногласий №44755	0,05	2,77	145
июнь	№150905/604	30,60	2,88	88 200
июль	№177988/604	36,94	3,30	122 098
июль	Протокол урегулирования разногласий №44819	1,72	3,30	5 680
август	№227124/604 от 31.08.2022	34,39	3,37	115 897
август	Протокол урегулирования разногласий №44859	3,64	3,37	12 256
сентябрь	№235837/604 от 30.09.2022	38,43	3,67	141 407
сентябрь	Протокол урегулирования разногласий №44859	0,53	3,67	1 932
октябрь	№265354/604 от 31.10.2022	49,90	3,51	175 435
октябрь	Протокол урегулирования разногласий №44915	5,81	3,51	20 435
ноябрь	№294060/604 от 30.11.2022	49,25	3,65	180 147
ноябрь	Протокол урегулирования разногласий №44915	3,90	3,65	14 258
декабрь	№322817/604 от 31.12.2022	62.76	2,86	179 533
ООО «Металлэнергофинанс» за 2022 год				
январь	№660/Н от 31.01.2022	0,04	4,38	158
февраль	№1512/Н от 28.02.2022	0,03	4,11	133
март	№2414/Н от 31.03.2022	0,04	4,18	167
апрель	№3307/Н от 30.04.2022	0,05	3,86	210
май	№4152/Н от 31.05.2022	0,06	3,78	219

июнь	№5007/Н от 30.06.2022	0,06	3,88	217
июль	№5778/Н от 31.07.2022	0,06	6,06	350
август	№6653/Н от 31.08.2022	0,06	6,09	353
сентябрь	№7521/Н от 30.09.2022	0,05	6,07	328
октябрь	№8382/Н от 31.10.2022	0.04	6,08	255
ноябрь	№9211/Н от 30.11.2022	0,03	6,17	211
декабрь	№10024/Н от 31.12.2022	0,02	3,73	84
ВСЕГО за 2022 год		**551,83**	**3,23**	**1 783 557**

Снижение фактических потерь электроэнергии за 2022 год относительно плановых потерь электроэнергии на 2022 год подтверждается отчетом о выполнении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Россети Сибирь» -«Кузбассэнерго - РЭС» за 2022 год (таблица №№ 87,88,89).

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

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

Таблица 87

Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2022 год

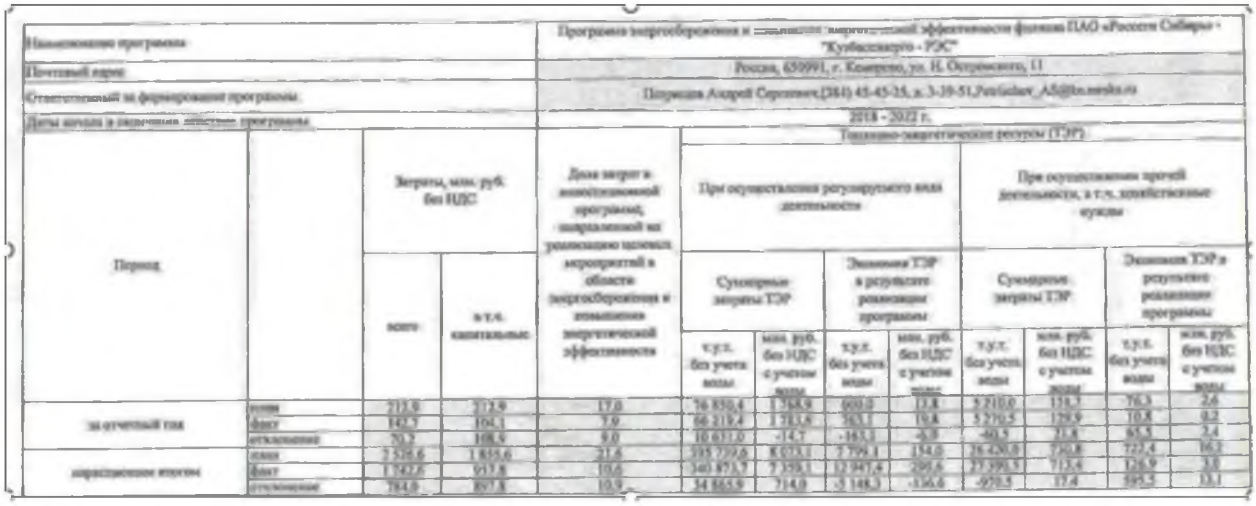

Таблица 88

Эффект от реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Целевая программа	План 2022	Факт 2022	откл.	
			абс	
Итого по Программе	16,42	20,07	3,65	22,23
Мероприятия по снижению потерь электрической энергии	13,81	19,82	6,01	43,52
Организационные мероприятия	0,22	4,51	4,29	>100
Технические мероприятия	0	0	0,00	0,00
Мероприятия, направленные на снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций	0	3,51	3,51	100
Мероприятия с сопутствующим эффектом	13,59	11,8	-1,79	-13,17
Мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения	2,61	0,22	-2,39	-91,57
Организационные мероприятия	0	0,003	0,00	100
Технические мероприятия	2,61	0,22	-2,39	-91,57
Мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой	0	0,02	0,02	100
Организационные мероприятия	0	0,02	100	100
Технические мероприятия	0	0,02	0,00	100

Таблица 89

Анализ достижения целевых показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2022 год.

Целевые показатели	**ед. изм.**	Плановые значения целевых показателей	Фактические значения целевых показателей	Откл	
		2022	**2022**	абс	%
Отпуск электрической энергии в сеть (отпуск из сети), всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	15648,26	14782,61	-865,65	-5,53
Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	640,42	551,83	-88,59	-13,83
	млн. руб. без НДС	1768,85	1783,56	14,71,	0,83
	% от п. 1	4,09	3,73	-0,36	-8,80
Расход на собственные нужды подстанций, всего	млн. кВт.ч	27,80	26,56	-1,24	-4,5
	% от п.4.	4,31	5,28	0,97	-4,39
Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в т.ч.:	млн.руб. без НДС	74,77	62,38	-12,4	-16,6
электрическая энергия	млн. кВт·ч	14,74	14,40	-0,34	-2,31
	млн.руб. без НДС	60,53	45,21	-15,32	-25,31
тепловая энергия (системы отопления зданий)	Гкал	8 073,54	10 792,15	2 718,6	34
	тыс. т у.т.	1,15	1,54	0,4	33,7
	млн.руб. без НДС	14,24	17,17	2,9	20,6
	Гкал/м^3	0,0217	0,03	0,0	33,0
	млн.руб. без НДС	1,96	1,78	-0,2	-9,4

Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в т.ч.:	тыс. м^3	33,69	30,24	-3,4	-10,2
водоснабжение горячее	тыс. м^3	5,59	5,55	-0,03	-0,6
	млн.руб. без НДС	0,41	0 ,40	-0,0	-2,9
водоснабжение холодное	тыс. м^3	28,10	24,68	-3,4	-12,1
	млн.руб. без НДС	1,55	1,37	-0,2	-11,1
Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой, всего:	тыс.л.	1940,60	1 684,55	-256,1	-13,2
	тыс. т у.т.	2,29	2,00	-0,3	-12,7
	млн. руб. без НДС	74,94	65,75	-9,2	-12,3
Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	95,67	95,70	0	0
Общий объем используемых осветительных устройств (светильники)	шт.	8 578	8 897	319	3,7
Количество осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	8 207	8 514	307	3,7

Расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям

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

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

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

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

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

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» на 1 полугодие 2024 года в размере 1,681 руб./Мвт.ч., на 2 полугодие 1,802 руб./Мвт.ч, с учетом приказа ФАС России от 12.12.2022 N 971/22, и ИПЦ (7,2%).

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

3. тариф на услуги АО «ЦФР» на 1 полугодие 2024 года в размере 0,439 руб./МВт.ч., на 2 полугодии в размере 0,471 руб./МВт.ч., с учетом

протокола от 22.05.2023 г. № 8/2023, заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка», ИПЦ (7,2%).

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

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на 1 полугодие в размере 863 752 руб./МВт, на 2 полугодие 830 849 руб./МВт.,
- цена на электрическую энергию на 1 полугодие 2024 года составила 1 406 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 2024 года составила 1 441 руб. /МВт.ч.;

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

Объем электроэнергии на 2024 год составил, в том числе:
- на 1 полугодие в размере 612,28 тыс. МВт.ч
- на 2 полугодие в размере 650,5 тыс. МВт.ч

Объем мощности на 2024 год составил:
- на 1 полугодие в размере 208,72 МВт.
- на 2 полугодие в размере 217,17 МВт.

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

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 2024 год: 1 полугодие 1 197,3 руб./МВт.ч., 2 полугодие 1 372, 3 руб./МВт.ч;
- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 2024 года: 1 полугодие 340 руб./МВт.ч., 2 полугодие 412,8 руб./МВт.ч

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями (таблица 90).

Таблица 90

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2024 год

Сетевые	ед. изм.	1 п/г	2 п/г
Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации)			
ПАО «Кузбассэнергосбыт»	кВт.ч.	591 630 700,00	630 374 200,00
ООО «Металлэнергофинанс»	кВт.ч.	25 555 171,65	25 812 801,36

Сетевые	ед. изм.	1 п/г	2 п/г
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 руб./МВт. * 208,72 Мвт. * 6 мес./1000 + 612,28 тыс. МВт.ч * (375,50 руб./МВт*ч + 1 406 руб./МВт*ч + 1,681 руб./МВт*ч + 2,182 руб./МВт.ч
+ 0,439 руб./МВт.ч) = 2 175 121,40 тыс. руб.

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на 1 полугодие составит:
2 175 121,40 тыс. руб. / 612,28 тыс. МВт.ч = 3 552,50 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 руб./МВт. * 217, 17 Мвт. * 6 мес./1000 + 650,50 тыс. МВт*ч * (450,52 руб./МВт*ч + 1 441 руб./МВт*ч + 1,802 руб./МВт*ч + 2,339 руб./МВт*ч + 0,471 руб./МВт*ч) = 2 316 060,60 тыс. руб.

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на 2 полугодие составит:
2 316 060,60 тыс. руб. / 650,50 тыс. МВт*ч = 3 560,46 руб./МВт.ч.

Расчет стоимости покупки потерь на 2024 год представлен в таблице 91

Таблица 91

Расчет стоимости покупки потерь на 2024 год

Наименование	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	Основание
Тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС»	руб./МВт.ч.	1,681	1,802	Приказ ФАС России от 12.12.2022 N 971/22.
Тариф на услуги СО «ЕЭС»	руб./МВт.ч.	2,182	2,339	Приказ ФАС России от 12.12.2022 №972/22.
Тариф на услуги АО «ЦФР»	руб./МВт.ч.	0,439	0,471	С учетом протокола 22.05.2023 г. № 8/2023 заседания

Наименование	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	Основание
				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 082637,75	
Стоимость ЭЭ	тыс.руб.	1 093 407,62	1 233 422,85	
ИТОГО	**тыс.руб.**	**2 175 121,40**	**2 316 060,60**	
Расчет тарифа покупки потерь на 2023 год	**руб./МВт.ч.**	**3 552,50**	**3 560,46**	

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

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

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

Согласно пункту 50 Методических указаний 20-э/2, единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения,

определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

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

Следовательно, стоимость покупки потерь для предприятий, определена в рамках роста ставки на покупку потерь. Расчет в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 приведен в таблице 92. Расчет в соответствии с минимальным ростом ставки на оплату потерь, приведен в таблице 93.

Таблица 92

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

№ п/п	Наименование	2024 (2 полугодие)	2024 (2 полугодие)	2024	Принято ИТОГО по 2024 году			Цена покупки потерь расчетные		ИТОГО по 2024 году			Доля	
					2023 (1 полугодие)	2023 (2 полугодие)	год	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	объем	цена покупки (в среднем по году)	сумма		
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.руб.	1-е пол	2-е пол
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	62,041	65,582	127,623	220 400,28	233 503,39	453 903,68	3 552,50	3 560,46	127,62	3 556,59	453 903,68	0,1005	0,1000
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	20,648	20,121	40,769	90 322,44	90 186,69	180 509,13	4 374,30	4 482,24	40,77	4 427,57	180 509,13	0,0412	0,0386
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,608	6,812	13,420	23 473,50	24 253,84	47 727,34	3 552,50	3 560,46	13,42	3 556,54	47 727,34	0,0107	0,0104
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	104,873	105,007	209,880	372 559,53	373 873,03	746 432,57	3 552,50	3 560,46	209,88	3 556,48	746 432,57	0,1700	0,1601
5	ПАО «РОССЕТИ Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибири» - «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 93

Расчет в соответствии с минимальным тарифом на покупку потерь

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

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

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

С учетом вышеизложенного цена покупки потерь на 2024 год составит:

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

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС», рассчитанная на основании баланса на 2024 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

на 1 полугодие

3 583,22 руб./МВт.ч. * 264,306 тыс.МВт*ч = 947 067,01 (тыс. руб.),

где 264,306 тыс.МВт*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2023 года;

на 2 полугодие

3 605,01 руб./МВт.ч. * 287,5224 тыс.МВт.ч = 1 036 521, 69 (тыс. руб.),

где 287,5224 тыс.МВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2023 года;

Общая сумма затрат по 2024 году составит:

947 067,01тыс. руб. + 1 036 521,69 тыс. руб. = 1 983 588,70 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 551,83 тыс.МВт.ч

Заключение:

Необходимая валовая выручка филиал ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС»), предлагаемая к утверждению на 2024 год составит 10 717 149,54 тыс. руб. (снижение по сравнению с предыдущим годом на 2,7 % или 245 637,01 тыс. руб.), в том числе:

1) подконтрольные расходы: 4 181 515, 54 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 45 % или 3 263 265,02 тыс. руб.;

2) неподконтрольные расходы: 5 776 695, 18 тыс. руб. тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 5,3 % или 289 760,99 тыс. руб.), в том числе:

- затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 2 757 282,29 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 9% или 228 127,43 тыс. руб.);

- затраты на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 1 983 588,70 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 2,1 % или 43 054,01 тыс. руб.);

- затраты на содержание электрических сетей 8 733 560,84 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 2,7 % или 245 637,01 тыс. руб.).

Индивидуальные тарифы для взаиморасчётов между сетевыми компаниями, согласно сальдо-перетокам, на 2024 год представлены в приложении 37.

Приложения:

Приложение № 1 Расчёт необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» методом долгосрочной индексации (2024-2028) на 4 л;
Приложение № 2 Баланс электрической энергии и мощности на 2024 год (таблица 1,2) на 9 л;
Приложение № 3 Годовая потребность прочих эксплуатационных материалов для автотранспорта в 2024 году на 92 л;
Приложение № 4 Годовой график, расчет замены аккумуляторных батарей в 2024 году на 28 л;
Приложение № 5 Годовой график, расчет замены автошин в 2024 году на 19 л;
Приложение № 6 Расчет планируемой потребности ГСМ в 2024 году на 43 л
Приложение № 7 «Показателей раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациями, согласно форме «отчет о прибылях и убытках» на 3 л;
Приложение № 8 Расчет затрат на приобретение дугостойких комплектов для работников филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» в 2024 году на 3 л;
Приложение № 9 Расчет затрат на приобретение спецодежды и спецобуви от ОПЗ для работников филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» в 2024 году, часть 1 на 5 л;
Приложение № 10 Расчет затрат на приобретение спецодежды и спецобуви от ОПЗ для работников филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» в 2024 году, часть 2 на 5 л;
Приложение № 11 Расчет затрат на приобретение средств защиты головы, рук, органов зрения, слуха, дыхания для работников филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» в 2024 году на 2л;

Приложение № 12 Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения план на 2024 год (Таблица П2.1, Таблица П2.2,

Приложение № 13 План по оснащению электрозащитными средствами бригад филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» на 2024 год на 10 л;

Приложение № 14 Расходы на Мебель, Выгрузка по мебели, находящейся в подотчете материально ответственных сотрудников подразделений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 10 л;

Приложение № 15 План, расчет по приобретению журналов и удостоверений по технике безопасности на 2024 год в соответствии с требованиями НТД, указанных в приложении на 4 л;

Приложение № 16 Таблица 1 Перечень автотранспорта филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» для обеспечения аптечками автомобильными на 33 л; Таблица 2 Перечень зданий и сооружений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 46 л, всего 79 л;

Приложение № 17 План, расчет по оснащению противопожарным оборудованием структурных подразделений филиала ПАО «Россети Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» на 2024 год в соответствии согласно Правилам противопожарного режима в Российской Федерации, утв. Постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 №1479 на 2 л;

Приложение № 18 Расчет потребность в ТМЦ для проведения технического обслуживания в 2024 году на 82 л.

Приложение № 19 Расчет филиалом, среднего ТК и ступеней оплаты труда согласно проекту штатного расписания на 01.01.2024 года, Расчет РЭК Кузбасса, среднего ТК и ступеней оплаты труда согласно проекту штатного расписания на 01.01.2024 года часть 1, 2, итого на 3 л;

Приложение № 20 Расчет нормативной численности на 4 л;

Приложение № 21 Анализ документальной обоснованности предлагаемых предприятием расходов на выполнение ремонтной программы на 2024 год на 445 л;

Приложение № 22 Расчет нормативной потребности в автотранспортных средствах на 3 л;

Приложение № 23 Расшифровка объемов электроэнергии на хозяйственные нужды, с учетом номенклатуры энергопринимающих устройств,
за 2019 - 2022 гг. на 8 л;

Приложение № 24 Расчет затрат на теплоэнергию по тарифам на 4 л;

Приложение № 25 Расчет аренды ЭСХ на 2024 год, факт 2022 года на 118 л;

Приложение № 26 Расчет аренды помещений на 1 л;

Приложение № 27 Аренда земли на 2024, факт 2024 года на 383 л;

Приложение № 28 Расчет аренды прочее на 2024 год факт 2022 год на 1 л;

Приложение № 29 Расчет налога на землю на 2024, за 2022 год на 23 л;

Приложение № 30 Пообъектный расчет налога на имущество на 147 л;

Приложение № 31 Расчет транспортного налога на 2024г. на 27 л;

Приложение № 32 Расчет выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования на 7 л

Приложение № 33 Расчет амортизации на 2024 год на 544 л;

Приложение № 34 Расчет резерва по сомнительным долгам на 166 л;

Приложение № 35 Таблица 1 «Расчет затрат на бытовое водоснабжение по тарифам на 2024 год», Таблица 2 «Расчет затрат на водоотведение по тарифам на 2024 год» на 14 л;

Приложение № 36 Расчет на вывоз и захоронение мусора (другие коммунальные) на 2024 год на 3 л;

Приложение № 37 Индивидуальные тарифы на 2024 год на 2 л.

Начальник контрольно-правового управления О.В. Бушуева

Начальник технического отдела А. Г. Овчинников

Начальник отдела ценообразования в электроэнергетике Э.Б. Гуселыциков

Ведущий консультант отдела ценообразования в электроэнергетике О. В. Маркова

Приложение № 1

Расчёт необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2024 год2024 год (ДПР 2024-2028 гг.)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					2023 год	2024 год				2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
			Утверждено РЭК КО	Факт* предприятия	Факт по экспертизе экономически обоснованные	Отклонение	Рост	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия*	План принято	Отклонение	Рост	Всего	Всего	Всего	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Расчёт коэффициента индексации															
1	ИПЦ	%	4,30%	13,75%	13,80%	0		6,00%	7,20%	7,20%			4%	4%	4%	4%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	2,0%	2,0%	2,0%	0		2,0%	1,0%	1,0%			1%	1%	1%	1%
3	Количество активов	у.е.	109 889,93	116 665,28	109 597,62	-292	0	111 100,96	117 236,04	106 775,34	-10 460,70	-4%	106 775,34	106 775,34	106 775,34	106 775,34
4	Индекс изменения количества активов	%	0,53%	-	-	-		1,10%	5,52%	-3,89%			0%	0%	0%	0%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	-	-		0,75	0,75	0,75			0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации		1,0262	-	-	-		1,0474	1,1052	1,0303			1,0316	1,0296	1,0296	1,0296
	1. Расчёт подконтрольных расходов															
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	274 263,39	235 062,16	207 902,47	-66 360,92	-24%	287 259,63	920 444,35	581 456,82	294 197,19	102%	599 819	617 574	635 854	654 675
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	206 750,34	196 728,23	189 345,60	-17 404,74	-8%	216 547,41	514 746,25	365 393,12	148 845,72	69%	376 932	388 089	399 577	411 404
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	67 513,06	38 333,93	18 556,87	-48 956,18	-73%	70 712,23	405 698,10	216 063,70	145 351,47	206%	222 887	229 484	236 277	243 271
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 594 539,09	1 686 957,41	1 679 469,93	84 930,84	5%	1 670 097,91	3 544 138,22	2 648 312,90	978 215,00	59%	2 731 947	2 812 812	2 896 071	2 981 795
	Среднесписочная численность	чел.	2 531,70	2 406,65	2 335,64	-196,06	-8%	2 531,70	3 093,77	2 654,65	122,95	5%	2 655	2 655	2 655	2 655
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	52 485,78	58 413,06	59 921,81	7 436,03	14%	54 972,87	95 464,49	83 134,40	28 161,53	51%	85 760	88 298	90 912	93 602,90
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	868 305,04	949 109,58	611 489,88	-256 815,16	-30%	909 450,53	1 590 791,51	914 323,13	4 872,59	1%	943 197	971 116	999 861	1 029 457

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					2023 год	2024 год				2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
			Утверждено РЭК КО	Факт* предприятия	Факт по экспертизе экономически обоснованные	Отклонение	Рост	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия*	План принято	Отклонение	Рост	Всего	Всего	Всего	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	597 091,00	614 274,43	363 658,25	-233 432,75	-39%	625 384,75	834 721,49	558 757,71	-66 627,04	-11%	576 403	593 465	611 031	629 118
	в т.ч. Ремонт втотранспорта						0%				0,00	0%				
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	199 841,98	220 226,05	158 319,33	-41 522,65	-21%	209 311,69	441 901,19	179 529,29	-29 782,40	-14%	185 199	190 681	196 325	202 136
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	12 579,72	26 017,22	23 285,58	10 705,85	85%	13 175,82	35 827,72	26 409,94	13 234,12	100%	27 244	28 050	28 881	29 736
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	65 590,13	56 215,08	55 880,39	-9 709,75	-15%	68 698,19	185 931,54	63 027,64	-5 670,55	-8%	65 018	66 943	68 924	70 964
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	159,81	69 339,37	46 704,40	46 544,59	29125%	167,38	118 190,05	49 544,93	49 377,54	29500%	51 110	52 622	54 180	55 784
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	270,54	14 365,91	1 148,98	878,44	325%	283,36	5 016,27	1 207,93	924,56	326%	1 246	1 283	1 321	1 360
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00			0,00	0%	0,00			0,00	0%	0	0	0	0
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	121 241,77	54 288,47	31 299,99	-89 941,78	-74%	126 986,93	96 935,60	39 338,86	-87 648,07	-69%	40 581	41 782	43 019	44 293
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	17 623,28	17 967,01	12 954,31	-4 668,98	-26%	18 458,38	70 194,99	14 692,46	-3 765,92	-20%	15 156	15 605	16 067	16 543
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	8 678,87	13 758,24	9 935,05	1 256,17	14%	9 090,13	36 347,65	11 289,29	2 199,16	24%	11 646	11 991	12 345	12 711
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	577,00	15 495,41	15 363,99	14 787,00	2563%	604,34	21 623,59	20 177,18	19 572,84	3239%	20 814	21 430	22 065	22 718
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.				0,00	0%		52 881,52	50 712,43	50 712,43	0%	52 314	53 862	55 457	57 098
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.				0,00	0%				0,00	0%	0	0	0	0
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	5 722,58	24 322,94	20 876,35	15 153,77	265%	5 993,75	24 427,75	11 467,45	5 473,70	91%	11 830	12 180	12 540	12 911
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	38 770,33	43 065,51	30 382,60	-8 387,73	-22%	40 607,50	108 693,32	67 697,31	27 089,81	67%	69 835	71 902	74 031	76 222
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	8 380,30	26 802,49	5 821,11	-2 559,20	-31%	8 777,41	83 476,43	37 422,69	28 645,28	326%	38 604	39 747	40 924	42 135
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	2 745 487,82	2 897 931,64	2 504 683,38	-240 804,44	-9%	2 875 585,49	6 138 850,51	4 181 515,54	1 305 930,05	45%	4 313 568	4 441 249	4 572 710	4 708 063
	2. Расчёт неподконтрольных расходов															

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					2023 год	2024 год				2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
			Утверждено РЭК КО	Факт* предприятия	Факт по экспертизе экономически обоснованные	Отклонение	Рост	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия*	План принято	Отклонение	Рост	Всего	Всего	Всего	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	2 094 723,13	2 113 216,06	2 113 216,06	18 492,93	1%	2 529 154,86	2 735 873,50	2 757 282,29	228 127,43	9%	2 873 088	2 988 012	3 107 532	3 231 833
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	74 031,87	45 407,20	44 713,02	-29 318,85	-40%	55 163,14			-55 163,14	-100,0%	0	0	0	0
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	16 863,39	17 478,34	17 281,66	418,27	2%	18 492,32	21 116,88	19 600,44	1 108,13	6,0%	20 424	21 241	22 090	22 974
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	38 064,89	49 201,97	49 201,97	11 137,09	29%	43 118,46	52 272,87	40 730,43	-2 388,04	-5,5%	40 730	40 730	40 730	40 730
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	151 424,12	146 774,79	146 774,79	-4 649,33	-3%	135 308,62	131 238,79	130 641,67	-4 666,95	-3,4%	131 605	131 605	131 605	131 605
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	17 480,10	12 839,51	12 839,51	-4 640,59	-27%	14 526,84	18 697,81	18 679,32	4 152,48	28,6%	19 464	19 464	19 464	19 464
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	128 966,42	129 965,71	129 965,71	999,29	1%	115 676,51	108 109,09	107 715,59	-7 960,92	-6,9%	107 716	107 716	107 716	107 716
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	4 977,60	3 969,57	3 969,57	-1 008,03	-20%	5 105,27	4 431,90	4 246,75	-858,51	-16,8%	4 425	4 425	4 425	4 425
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	484 739,89	499 452,05	499 265,26	14 525,37	3%	507 709,77	1 065 138,04	805 087,12	297 377,36	58,6%	838 901	855 095	880 406	906 466
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	42 180,21	2 351 437,45	775 592,62	733 412,41	1739%	43 352,24	233 433,52	76 063,77	32 711,53	75,5%	79 258	79 258	79 258	79 258
2.7.1.	Компенсация потерь		174,58			-174,58	-100%	40,24	59,44	59,44	19,20	47,7%				
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	34 179,23	-123 400,00		-34 179,23	-100%		20 846,00	0,00	0,00	0,0%	0	0	0	0
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	295 265,51	287 925,52	295 265,51	0,00	0%	151 215,41	472 602,44	5 120,21	-146 095,20	-96,6%	5 335	5 335	5 335	5 335
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 324 198,19	1 277 384,12	1 269 632,06	-54 566,13	-4%	1 372 379,14	1 501 121,61	1 359 377,93	-13 001,21	-0,9%	1 416 472	1 416 472	1 416 472	1 416 472
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	477 267,05		0,00	-477 267,05	-100%	631 000,00	707 068,78	582 791,32	-48 208,68	-7,6%	582 791	582 791	582 791	582 791
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	0,09	0,00	0,00	-0,09	-100%	0,11	0,04	11%	0,00	-0,8%	0	0	0	0
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	5 032 937,46	6 664 877,50	5 210 942,94	178 005,47	4%	5 486 934,19	6 940 712,44	5 776 695,18	289 760,99	5,3%	5 988 604	6 120 539	6 266 220	6 417 465
3.	Приборы учета			2 997,32	3 007,01		0%	3 249,00					0	0	0	0
4.	Экономия потерь		284 477,06				-100%	382 595,86	541 865,50	541 642,54	159 046,69	41,6%				
	Расчетная предпринимательская прибыль							524 087,64	1 005 342,65	510 341,01	0,00	0,0%	572 970	601 583	618 867	636 764

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					2023 год	2024 год				2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
			Утверждено РЭК КО	Факт* предприятия	Факт по экспертизе экономически обоснованные	Отклонение	Рост	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия*	План принято	Отклонение	Рост	Всего	Всего	Всего	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
5	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс.руб.	-24 650,55	348 504,48	-24 650,55	0,00	0%	-339 709,26	4 647 494,56	-2 276 633,44			-905 714	-675 579	-692 861	-710 757
	6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества															
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,006					0,006	0,000							
6.2.	НВВ 2022 года	тыс.руб.	7 590 712,00					7 742 484,00	8 083 796,07							
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	45 544,27	0,00	45 544,27		0%	46 455	0,00	0,00						
7.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	8 083 796,07	9 914 310,94	7 739 527,05	-344 269,02	-4%	8 979 197,85	19 274 265,66	8 733 560,84	-245 637,01	-2,7%	9 969 427	10 487 792	10 764 936	11 051 535
8.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	5 989 072,94	7 801 094,88	5 626 310,99	-362 761,95	-6%	6 450 042,99	16 538 392,15	5 976 278,55	-473 764,45	-7,3%	7 096 339	7 499 781	7 657 404	7 819 701
	9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях															
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	668,82	551,83	551,83			639,22	551,83	551,83						
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 668,43	3 232,09	3 232,09			3 170,49	3 112,33	3 594,58						
9.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	1 784 692,89	1 783 556,83	1 783 556,83	-1 136,06	0%	2 026 642,71	1 837 929,63	1 983 588,70	-43 054,01	-2,1%	2 062 932	2 145 450	2 231 268	2 320 518
10.	Итого НВВ	тыс.руб.	12 977 388,93	11 715 231,47	9 523 083,88	-3 454 305,05	-27%	11 006 548,81	21 112 195,28	10 717 149,54	-289 399,26	-2,6%	12 032 360	12 633 242	12 996 203	13 372 053
11.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	10 882 665,80	9 602 015,41	7 409 867,82	-3 472 797,98	-32%	8 477 393,95	19 381 664,43	7 959 867,25	-517 526,70	-6,1%	9 159 271	9 645 230	9 888 671	10 140 219