

Заключение

департамента по тарифам Новосибирской области по корректировке для Общества с ограниченной ответственностью «СибЭнергоТранс-54» необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода 2022-2026 годы

I. Основания для корректировки индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и долгосрочных параметров регулирования на 2024 год в рамках долгосрочного периода 2022-2026 годы.

В отношении Общества с ограниченной ответственностью «СибЭнергоТранс-54» (ОГРН 1155476095279, ИНН 5405962710) (далее – ООО «СЭТ-54») осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации тарифов, с учетом метода сравнения аналогов. Регулирование организации осуществляется с 2018 года, в 2021 году у организации закончился очередной период регулирования (2019-2021 годы). С 2022 года для ООО «СЭТ-54» начался новый долгосрочный период регулирования, который составляет пять лет (2022-2026 гг.).

ООО «СЭТ-54» использует объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие ему на праве собственности и аренды согласно договорам аренды заключёнными с: ООО «Сибавтосервис», ООО «НЗРМ», ИП Камбаровым, ООО «ДАР» (Новолуговое), ООО «Октябрьское», ТСН «Удачный», ИП Козина Е.С. (Криводановка, Толмачевское), ТСН «Морской берег», ЖСК «Каскад», ИП Козина Е.С. (Соболь, Север), Администрация Новосибирской области района НСО, ООО «Прайм Сервис», ООО «НЭС», ООО «Агромастер», ООО «Гарантстрой», ООО СК «Стройград», ТСЖ «Экополис», ЗАО СК «Короча», ИП Ильченко В.Н., ИП Камбаров М.В., ООО «ВКД Проект», ООО «КПД-Газстрой-Сервис», ООО «ДАР»(Кольцово).

По договорам аренды с ООО «КПД-Газстрой-Сервис» (письмо от 19.10.22 №645) Согласно представленных выписки (письмо от 29.09.23 №735) из Единого государственного реестра юридических лиц от 29.09.2023 №ЮЭ9965-23-136030064 ООО «Энергосетевая компания КПД-Газстрой» владеет долей в размере 50 процентов ООО «СЭТ 54», по 25 процентов находятся во владении ООО «Е-Терра» и Савка Е.М.

ООО «СЭТ-54» оказывает услуги по передаче электрической энергии на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенных с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 22.12.2020 № УЭ-а-69-20-02388 (с дополнительными соглашениями), в которых учтены объекты электросетевого хозяйства в соответствии с вышеназванными договорами аренды, а также собственные объекты электросетевого хозяйства.

ООО «СЭТ-54» обратилось в департамент по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в установленные законодательством сроки с заявлением о корректировке тарифов на 2024 год на услуги по передаче электрической энергии в рамках долгосрочного периода 2022-2026 годов. В рамках открытого дела организацией были направлены дополнительные материалы по изменению количества обслуживаемого оборудования, учтенного в договоре с АО «РЭС» от 22.12.2020 № УЭ-а-69-20-02388.

Корректировка проведена с учетом предложения организации, анализа отчетных материалов о фактической деятельности организации за 2021, 2022 годы и 1 полугодие 2023 года, а также с учетом результатов участия представителя департамента в проведенной Прокуратурой Новосибирской области, проверке ООО «СибЭнергоТранс 54» в соответствии с требованием Прокуратуры Новосибирской области от 03 мая 2023 года № 7-20-2023/2729-2320500001.

По результатам рассмотрения представленных ООО «СЭТ-54» материалов по обоснованию тарифа на услуги по передаче электрической энергии департаментом установлено следующее.

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

Заявление о корректировке тарифов электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода 2022-2026 годы оформлено предприятием надлежащим образом, уточненная заявка организации представлена письмом от 29.09.2023 №735.

Состав обосновывающих материалов, приложенных к заявлению, соответствует перечню, предусмотренному п. 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Правила регулирования № 1178).

Расчеты Необходимой валовой выручки и тарифов произведены в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004г. №20-э/2 (с изменениями и дополнениями), Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

2. Анализ соответствия ООО «СибЭнергоТранс-54» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

1) В соответствии с пп.18) п. 17 Правил регулирования № 1178 организацией представлены сведения, что ООО «СЭТ-54» владеет объектами на праве собственности, подтвержденном копиями свидетельства права собственности, договорами купли-продажи, имеющими государственную регистрацию, и на праве аренды у арендодателей, в отношении которых ООО «СЭТ-54» является зависимым обществом. Для целей определения соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с пп.18 п. 17 Правил регулирования № 1178 ООО «СЭТ-54» представлены сведения, подтверждающие, что организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием арендуемых объектов электросетевого хозяйства является зависимым обществом по отношению к обществам, являющимся собственниками объектов электросетевого хозяйства (ООО «КПД-Газстрой сервис», ООО «Е-Терра Групп»). Для целей подтверждения соответствия организации пунктам 1 и 2 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 N 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии) представлен лист записи Единого государственного реестра юридических лиц от 23.10.2023 г., свидетельствующий о том, что ООО «КПД-Газстрой сервис» владеет долей уставного капитала сетевой организации 50%, ООО «Е-Терра Групп» - 25%.

1) ООО «СЭТ-54» на праве собственности, а также в соответствии с договорами аренды с ООО «КПД-Газстрой сервис» и ООО «Е-Терра Групп» владеет трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 87,57 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев. Право собственности на объекты недвижимости

зарегистрировано в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

2) ООО «СЭТ-54» на праве собственности, а также в соответствии с договорами аренды с ООО «КПД-Газстрой сервис» и ООО «Е-Терра Групп» владеет линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 138,597 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 61,937 км;

ниже 1 кВ- 76,66 км, что соответствует пункту 2 Критериев.

3) Факты применения департаментом для ООО «СибЭнергоТранс-54» 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, отсутствуют.

4) У ООО «СибЭнергоТранс-54» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 349-22-88, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" [www. http://set54.ru](http://set54.ru), что соответствует пункту 5 Критериев.

6) У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие 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, что соответствует пункту 6 Критериев.

Таким образом, ООО «СибЭнергоТранс-54» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

3. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

Экспертами департамента рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы и материалы, имеющие значение для составления объективного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная ООО «СибЭнергоТранс-54» информация является достоверной, то есть не содержит заведомо ложных и искаженных данных. Все прилагаемые к заявлению обосновывающие материалы подписаны руководителем организации, либо должностными лицами, на которых возложена ответственность за формирование представленной информации, следовательно ответственность за ее достоверность несут руководитель и должностные лица организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации 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 ООО «СибЭнергоТранс-54»

информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым департаментом видам деятельности на 2024 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, производилась на основе анализа расходов в разрезе экономических элементов затрат. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе ООО «СибЭнергоТранс-54» в предшествующих периодах регулирования.

4. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулирующую деятельность за 2022 год.

Анализ показателей бухгалтерского баланса ООО «СибЭнергоТранс-54» за отчетный период производился на основании представленной бухгалтерской отчетности.

Анализ структуры бухгалтерского баланса ООО «СибЭнергоТранс-54» за 2022 год показал следующее.

Активы организации составили 71 195,0 тыс.руб. с ростом к 2021 году на 3 233,0 тыс.руб. (+4,8%).

Внеоборотные активы организации составили 50 302,0 тыс.руб. и включают расходы на основные средства в размере 49 927,0 тыс.руб. и отложенные налоговые активы в размере 375,0 тыс.руб.

По статье «Основные средства» организацией отражено приобретение объектов электросетевого хозяйства в 2022 году, рост основных средств составил 2 337,0 тыс.руб. (+4,9%).

Нематериальные активы у организации отсутствуют.

Оборотные активы на конец года составили 20 893,0 тыс.руб. и выросли относительно 2021 года на 896,0 тыс.руб. (+4,5 %).

Рост оборотных активов относительно 2022 года произошел по:

- запасам на 8801,0 тыс.руб.;
- НДС по приобретенным ценностям на 26,0 тыс.руб.
- дебиторской задолженности на 8 211,0 тыс.руб.

при одновременном снижении по:

- краткосрочным финансовым вложениям на (-14 610,0) тыс.руб.;
- денежным средствам на (-1 532,0) тыс.руб.

Таким образом, ликвидность оборотных активов организации, не смотря на рост показателя на конец периода относительно начала года, снизилась. Снижение денежных средств в оборотных активах на конец периода составило (-7,3%).

В целом доля оборотных активов в имуществе в отчетном периоде составляет 29,3% активов организации.

Капитал и резервы составили -18 499,0 тыс.руб. По результатам 2023 года у организации сложился непокрытый убыток в размере -18 524,0 тыс.руб. Уставный капитал в 2023 году остался на уровне 2022 года и составил 25,0 тыс.руб.

По состоянию на 31.12.2023г. задолженность по долгосрочным заемным средствам (кредит банка) составила 300,0 тыс.руб. на уровне 2022 года.

Краткосрочные заемные средства на конец отчетного периода составили 89 394,0 тыс.руб., что выше начала периода на 7 521,0 тыс.руб.

Чистый оборотный капитал (разница между оборотными активами и краткосрочными обязательствами) организации на конец 2023 года имеет отрицательное значение и составляет (-68 501,0) тыс.руб. (на конец 2022 года (-61 876,0) тыс.руб., что свидетельствует о недостаточном объеме собственных средств для погашения текущих обязательств.

Относительные показатели финансового состояния ООО «СибЭнергоТранс-54» за отчетный период приведены в таблице ниже.

Относительные финансовые показатели ООО «СибЭнергоТранс-54» за 2023 год

Таблица 1

Наименование	Нормативное значение	2023
Показатели платежеспособности		
1. Коэффициент текущей ликвидности	необход. >1, оптим. >2	0,435
Показатели финансовой устойчивости		
2. Доля оборотных средств в активах		0,293
3. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	<=1	-4,849
4. Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств		0,415
5. Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте	>0,1	-3,293
6. Коэффициент маневренности	<=0.5	3,719
7. Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте	>=0.6-0.8	-7,416
8. Коэффициент имущества производственного назначения	>=0.5	0,701
9. Коэффициент долгосрочной задолженности		-0,016
10. Коэффициент краткосрочной задолженности		0,994
11. Коэффициент соотношения кредиторской задолженности и прочих пассивов		0,841

По результатам анализа показателей финансового состояния необходимо отметить следующее.

Коэффициент текущей ликвидности, характеризующий платежеспособность Общества, в отчетном периоде ниже нормативно допустимого значения.

В отчетном периоде Общество использовало как краткосрочные, так и долгосрочные заемные средства. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств существенно ниже нормативного значения, что свидетельствует о низкой финансовой мобильности Общества.

Коэффициент маневренности не соответствует нормативному значению, что свидетельствует о том, что предприятие финансово зависимо, высокий риск неплатежеспособности перед кредиторами

Количество запасов предприятия не соответствует нормативному значению, о чем свидетельствует коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте.

Анализ финансового состояния Общества свидетельствует о неустойчивом финансовом положении организации, объема собственных средств недостаточно, что не позволяет Обществу обеспечить погашение текущих обязательств.

II. Анализ основных финансовых и технико-экономических показателей ООО «СибЭнергоТранс-54» по анализируемой деятельности за период 2021г., 2022г., 1 полугодие 2023г., долгосрочный период 2022-2026 годы.

Анализ финансовых и технико-экономических показателей ООО «СЭТ-54» за указанный период проведен по данным бухгалтерской и статистической отчетности, отчетов предприятия по итогам производственно - хозяйственной деятельности за указанные периоды, на основании и с учетом нормативных правовых актов, действующих в Российской Федерации, и отчету по раздельному учету согласно формам, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.

Анализ финансовых и технико-экономических показателей ООО «СЭТ-54» за указанный период проведен по данным бухгалтерской и статистической отчетности, отчетов предприятия по итогам производственно - хозяйственной деятельности за указанные периоды, на основании и с учетом нормативных правовых актов, действующих в Российской Федерации.

1. Анализ основных технико-экономических показателей ООО «СЭТ-54» по регулируемой деятельности за 2021г.

По дополнительному запросу департамента уточненный отчет организации, с отражением данных раздельного учета, представлен за 2021 год.

Департаментом анализ результатов производственно-хозяйственной деятельности организации проведен на основании имеющихся данных подтвержденных котлодержателем АО «РЭС», гарантирующим поставщиком АО «Новосибирскэнергосбыт».

1. Анализ объема и структуры электропотребления.

Структура электропотребления ООО «СибЭнергоТранс-54» в 2021 году приведена в таблице 2.

Таблица 2, тыс. кВтч

Показатели, млн. кВтч	план 2021г.	факт 2021г.	откл.	в %	факт, оплаченный АО «РЭС»	В % к плану 2021
1. Отпуск электрической энергии в сеть, всего:	59111,7	22505,4	-36606,3	38,1	22971	38,9
2. Потребление электроэнергии на собственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3. Объем электроэнергии для передачи потребителям,	59111,7	22505,4	-36606,3	38,1	22971	38,9
3.1 Технологический расход электрической энергии (потери)	4411,7	1248,2	-3163,5	28,3	1713,6	38,8
то же %	7,46	5,55	-1,9	74,3	7,46	100,0
3.2 Полезный отпуск из сети	54700,0	21257,3	-33442,7	38,9	21257,4	38,9
4. Сальдо-переток мощности	8,2734	3,124	-5,1494	37,7		

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть ООО «СЭТ-54» в 2021 году составил 22505,4 тыс.кВтч. со снижением к плану на 36606,3 тыс.кВтч. (-61,9%).

Величина полезного отпуска электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям предприятия, составила 21257,3 тыс.кВтч. со снижением к плану на 33442,7 тыс.кВтч. (-61,1%).

Технологический расход (потери) электрической энергии, относимый на потребителей, присоединенных к сетям ООО «СЭТ-54», составил 1248,2 тыс.кВтч., со снижением к плану на 3163,5 тыс.кВтч. (-71,7%) за счет снижения процента потерь относительно норматива (нормативная величина составляет 7,46%, фактическая – 5,55%).

Сальдо-переток мощности составил 3,124 МВт, что ниже плана на 5,1494 МВт (62,3%).

2. Основные показатели ООО «СибЭнергоТранс-54» в части осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2021 год.

Основные показатели приведены в таблице 3.

Таблица 3, тыс.руб.

Показатели	План 2021	Факт 2021	отклонение	в % к плану 2021
подконтрольные расходы	8214,4	8868,4	654,0	8,0%
материалы, в т.ч.:	112,3	54,1	-58,3	-51,9%
офисная мебель и оргтехника	10,0		-10,0	-100,0%

Показатели	План 2021	Факт 2021	отклонение	в % к плану 2021
хозяйственные расходы	14,9	19,5	4,6	31,0%
канцтовары	87,5	34,6	-52,9	-60,5%
питьевая вода	0,0		0,0	-
услуги производственного характера, в т.ч.:	3961,8	1702,6	-2259,2	-57,0%
техобслуживание подстанций	3321,3	559,8	-2761,5	-83,1%
ремонтные работы	0,0	193,8	193,8	-
транспортные услуги	640,5	948,9	308,4	48,1%
ФОТ	1976,8	4667,4	2690,6	136,1%
прочие расходы, в т.ч.:	2163,5	2444,3	280,8	13,0%
услуги связи	65,8	58,6	-7,3	-11,1%
информационные услуги	244,2	40,5	-203,7	-83,4%
услуги банка	253,4	65,4	-188,0	-74,2%
организация закупок	50,9	75,9	24,9	49,0%
ключ электронной подписи	2,7		-2,7	-100,0%
ПП СБИС	0,7		-0,7	-100,0%
обслуживание сайта	101,9	91,1	-10,8	-10,6%
техсервис ПК	101,9		-101,9	-100,0%
экономическое и юридическое обслуживание	1267,3	1201,9	-65,4	-5,2%
уборка помещений	61,3	58,0	-3,2	-5,3%
почта	13,4		-13,4	-100,0%
прочие расходы	0,0	852,9	852,9	-
неподконтрольные расходы	2584,0	5584,6	3000,6	116,1%
расходы на тепловую энергию	18,0	15,9	-2,1	-11,9%
Отчисления на социальные нужды	600,9	923,3	322,3	53,6%
аренда, в т.ч.	1965,0	2457,6	492,6	25,1%
аренда объектов электрообудования, в т.ч.	1305,0	1797,6	492,6	37,7%
налоги в т.ч.:	43,2		-43,2	-100,0%
амортизация с учетом переоценки, в т.ч.	1261,7		-1261,7	-100,0%
амортизация без пер	185,5		-185,5	-100,0%
переоценка согласно ИП	1076,3		-1076,3	-100,0%
аренда офиса	660,0	660,0	0,0	0,0%
амортизация	0,0	2096,5	2096,5	-
налоги, в том числе:	0,0	91,3	91,3	-
налог на прибыль			0,0	-
налог на имущество		91,3	91,3	-
итого	10798,4	14452,9	3654,5	33,8%
расходы на покупку потерь	9709,6	5361,6	-4348,0	-44,8%
корректировка по результатам надежности качества	120,0		-120,0	-100,0%
корректировка по результатам анализа ПХД	134,3		-134,3	-100,0%
возмещение уплаченного налога на прибыль организации за 2019 год	0,0		0,0	-
всего:	20762,2	14452,9	-6309,3	-30,4%
прибыль/убыток				-
НВВ оплаченная РЭС	20762,2	8068,0	-12694,2	-61,1%
на содержание	11052,6	4294,8	-6757,8	-61,1%
на потери	9709,6	3773,2	-5936,4	-61,1%
у.е.	328,98	982,70	653,7	198,7%
удельные	32,82	14,71	-18,1	-55,2%
отпуск в сеть организации	59111,7	22505,4	-36606,3	-61,9%
в т.ч. Потери	4411,7	1248,2	-3163,5	-71,7%

Показатели	План 2021	Факт 2021	отклонение	в % к плану 2021
в %	7,46	5,55	-1,9	-25,7%
полезный отпуск	54700,0	21257,3	-33442,7	-61,1%
удельные на содержание	0,18268	0,64220	0,5	251,5%
одноставочный тариф	0,35124	0,64220	0,3	82,8%
СПРАВОЧНО:			0	
Численность, ед.	3,5	11,38	7,9	225,1%
Средняя зарплата, руб. в мес	47 066,5	34 178,5	-12888,1	-27,4%

3. Анализ активов организации.

Фактическое количество условных единиц составило 982,7у.е. с ростом к плану на 653,7у.е. Рост активов связан с тем, что в 2020 и 2021 годах ООО «СЭТ-54» заключило договоры аренды на новые объекты электросетевого хозяйства по договорам с ООО «Зеленый дом» от 10.02.2020 № 1 ЗД-Н/2020, ООО «Октябрьское» от 30.04.2020 № 18.20-54, ТСН «Удачный» от 23.04.2020 № 19.20-54, ИП Козина Е.С. 01.04.2020 № 08.20-54, ТСН «Морской берег» от 29.01.2020 № 01.20-54, ЖСК «Каскад» 10.10.2019 № 23.19-54, ИП Чикунов А.П. 28.04.2020 № 14.20-54, Администрация Новосибирской области района НСО от 06.04.2020 № 2, ООО «ВКД Проект» 03.03.2020 № 07.20-54, ИП Хен Ен Хи от 20.02.2020 № 05.20-54, ООО «Прайм Сервис» от 30.04.2020 № 16.20-54, ООО «НЭС» от 30.04.2020 № 20.20-54, ООО «Агромастер» от 30.04.2020 № 22.20-54, ООО «Золотой берег» от 30.04.2020 № 17.20-54, ООО «Гарантстрой» от 01.09.2020 № 21.20-54, ООО СК «Стройград» от 01.09.2020 № 23.20-54, ТСН «Клевер» 22.12.2020 № 25.20-54, ТСЖ «Экополис» от 10.12.2020 № 27.20-54, ЗАО СК «Короча» 01.01.2021 № 01.21-54, ИП Ильченко В.Н. от 15.06.2021 № 20.21-54, ИП Камбаров М.В. от 13.08.2021 № 22.21-54, ИП Козина Е.С. от 30.04.2020 № 13.20-54, от 27.04.2020 № 11.20-54.

В 2020 году при корректировке активов на 2021 год организацией были заявлены дополнительные объекты электросетевого хозяйства, принятые в аренду ООО «СЭТ-54», однако, организацией не было выполнено требование пункта 12 и подпункта 13 пункта 17 Правил регулирования № 1178, согласно которому обязательным условием для установления тарифов является представление регулируемой организацией в составе обосновывающих документов, прилагаемых к заявлению об установлении тарифов, договоров на осуществление регулируемой деятельности; при этом все обосновывающие документы должны быть представлены регулируемой организацией не позднее 30 рабочих дней до даты наступления очередного периода регулирования. В связи с неисполнением требования вышеуказанного пункта, департаментом при корректировке НВВ на 2021 год не были учтены дополнительные объекты электросетевого хозяйства.

4. Анализ экономических показателей.

4.1. Выручка ООО «СЭТ-54» от осуществления деятельности по передаче электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям предприятия, за 2021 год.

Валовая выручка, полученная от осуществления деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии по договору с АО «Региональные электрические сети», за 2021 год составила 8068,0 тыс.руб. со снижением к плану на 12694,2 тыс.руб. (-61,1%), в том числе:

- выручка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 4295,1 тыс.руб. со снижением к плану на 6757,5 тыс.руб. (-61,1%);

- выручка на оплату технологического расхода (потерь) – 3772,9 тыс.руб. со снижением к плану на 5936,7 тыс.руб. (-61,1%).

Снижение полученной выручки связано со снижением перетока электрической энергии по сетям организации. Взаиморасчеты проводились по одноставочному тарифу.

Подконтрольные расходы

Материалы

Фактические расходы по данной статье составили 54,1 тыс.руб. со снижением к плану на 58,3 тыс.руб. (-51,9%), в том числе:

- хозяйственные расходы в размере 19,5 тыс.руб. с ростом к плану на 4,6 тыс.руб. (+31,0%) в соответствии с карточкой счета 10. Расходы по данной статье включают приобретение муфт, розеток, счетчика «Меркурий» и прочее;

- расходы на канцелярию в размере 34,6 тыс.руб. со снижением к плану 52,9 тыс.руб. (-60,5%) в соответствии с карточкой счета 10.

Организацией не представлены договоры на покупку материалов. Согласно пункту 7.1.4 Положения о закупках ООО «СЭТ-54», в плане закупки могут не отражаться с учетом части 15 статьи 4 Закона 223-ФЗ сведения о закупке товаров (работ, услуг) в случае, если стоимость товаров (работ, услуг) не превышает 100,0 тыс.руб. Закупка материалов осуществлялась организацией по требованиям-накладным без заключения договоров.

Услуги производственного характера

При формировании расходов по данной статье на долгосрочный период 2019-2021 годы департаментом были учтены расходы на техническое обслуживание подстанций и оперативно-диспетчерское управление и сформированы исходя из того, если бы организация самостоятельно выполняла указанные работы, а также транспортные услуги. Расходы на капитальный ремонт организацией не планировались.

Фактические расходы по статье «Услуги производственного характера» составили 1 702,6 тыс.руб. со снижением к плану на 2 259,2 тыс.руб. (-57,0%) и включают:

- расходы на техническое обслуживание – 559,8 тыс.руб. в соответствии со сметой расходов, представленной организацией, в том числе:

* согласно КС-3 расходы в размере 364,1 тыс.руб. осуществлены по договору подряда от 30.12.2020 №26.20-54 с ООО «РЭС» по обслуживанию арендованного и собственного оборудования организации;

* согласно представленным актам выполненных работ 83,3 тыс.руб. по договору оперативно-технического обслуживания и эксплуатации РП-4218 по договору от 01.03.21 №16.21-54 с ООО «НЗРМ»

* испытание диэлектрических перчаток, галош на сумму 2,7 тыс.руб., по актам с ИП Мирончик Д.А. без договора;

* монтаж и наладка автоматических систем учета электрической энергии 8,2 тыс.руб. по акту выполненных работ от 25.10.21 №АС-134м/2021-ю подрядчик АО «Новосибирскэнергосбыт»;

* проверка трансформаторов напряжения 98,4 тыс.руб. по договору от 16.11.21 №М12 с ООО «МетроСервис»;

* прочие услуги производственного характера на сумму 3,1 тыс.руб.

Департаментом расходы на техническое обслуживание признаны экономически обоснованными в фактическом размере 559,8 тыс.руб.

- ремонтные работы основных средств – 193,8 тыс.руб. в соответствии со сметой расходов, представленной организацией за 2021 год и включают:

- текущие ремонты:

* текущий ремонт на РП (ул. Шевченко) – 7,2 тыс.руб. согласно актам выполненных работ 7,2 тыс.руб. согласно актам выполненных работ № 1 от 20.01.2021, № 2 от 28.01.2021 к договору № 3-р от 20.01.2021 с ИП Абрашиным Д.В.;

- аварийно-восстановительные работы 186,6 тыс.руб.:

* ремонт кольцевой муфты на КЛ-10кВ ААБ2л3*95 ДНТ «Славянка» – 33,6 тыс.руб. согласно акту выполненных работ от 04.05.2021 № 1 к договору с ИП Абрашиным Д.В. от 26.04.2021 № 4-р;

* ремонт кабельной линии от РП-33 (Ложок) – 153,0 тыс.руб. согласно актам выполненных работ от 21.07.2021 № 2, от 27.07.2021 № 3, от 30.07.2021 № 4, от 17.08.2021 № 5 к договору с ИП Абрашиным Д.В. от 14.05.2021 № 01-07/21-АДВ;

Департаментом расходы на ремонты признаны экономически обоснованными в фактическом размере 193,8 тыс.руб.

- транспортные услуги – 948,9 тыс.руб., учитываются организацией в составе общехозяйственных расходов, доля отнесения на регулируемый вид деятельности 0,9484 по договорам с ИП Абрашиным Д.В. №5.21-54 (заключаются ежемесячно) и договору с ИП Деккер С.Ю от 01.02.21 №5.21.-54 на перевозку пассажиров. Расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26, частично актами выполненных работ, цель осуществления пассажирских перевозок организацией не поясняется. Департаментом расходы признаны экономически обоснованными в плановом размере 640,5 тыс.руб. Договоры на транспортные услуги заключены организацией без проведения торгов.

Организацией ООО «СЭТ-54» не были предоставлены отчетные данные, которые включают в себя: нормативную документацию, включающую нормативные правовые акты, действие которых распространяется на объекты, в отношении которых осуществляются ремонты, организационно-распорядительную документацию, к которой относятся документы по планированию, подготовке и выполнению ТОиР, а также учета и отчетности (планы, графики, программы ремонта, ведомости, протоколы, акты, годовые графики ремонта, разрабатываемые собственником и иным законным владельцем объектов электроэнергетики, утверждаемые субъектом электроэнергетики и (или) организацией - исполнителем ремонта и пересматриваемые с учетом опыта эксплуатации, проект производства работ, разрабатываемый организацией - исполнителем ремонта для подготовки и производства ремонта оборудования и состоящий из комплекта технических и организационно-распорядительных документов с обязательным включением в него главы "Требования безопасности при выполнении работ", документы, фиксирующие результаты выполнения ремонта составных частей оборудования и их техническое состояние до и после выполнения ремонтных работ и степень соответствия состояния отремонтированной составной части требованиям нормативной и технической документации (формуляры, карты контроля, карты измерений, протоколы, технические акты на скрытые работы, акты выполненных работ), которые являются отчетными и подлежат представлению в комиссию по приемке оборудования из ремонта. Вышеуказанная документация, на основании которой должна осуществляться ремонтная деятельность, в соответствии с пунктом 17 Правил ТОиР, утвержденных приказом Минэнерго от 25.10.2017 № 1013 организацией не представлены.

Исходя из представленных финансовых актов выполненных работ в 2021 году организацией осуществлялось оперативно-техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства и аварийные ремонты. Подтверждение заключения договоров на выполненные работы на основании проведения торгов не представлено. Согласно пункту 7.1.1 Положения о закупках ООО «СЭТ-54» договоры на поставку товаров и услуг заключаются Заказчиком по результатам закупок, осуществленным в соответствии с планом закупки, за исключением случаев возникновения потребности в закупке в следствие аварии, а также для предотвращения угрозы указанных ситуаций. Кроме того, согласно пункту 9.15.3 Положения о закупках, закупка у единственного поставщика проводится, если стоимость закупаемой Заказчиком продукции не превышает три миллиона рублей с НДС, а также для целей оказания услуг электроснабжения.

Анализ фактических цен на предмет их экономической обоснованности в соответствии с требованием пункта 29 Основ ценообразования показал, что договоры с подрядными организациями, заключенные по цене менее 100,0 тыс.руб. без проведения торгов, соответствуют требованиям пункта 15 статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», в котором указано, что заказчик вправе не размещать в единой информационной системе сведения о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает сто тысяч рублей.

Всего департаментом признаны экономически обоснованными расходы по статье «Услуги производственного характера» в размере 1394,1 тыс.руб. (559,8+193,8+640,5).

По факту 2021 года организация собственными силами выполняла работы по обслуживанию объектов электросетевого хозяйства, в результате с учетом расходов на оплату труда персонала, рост расходов на содержание и обслуживание объектов электросетевого хозяйства по факту относительно плана составил 64,7 тыс.руб. ((54,1+1394,1+4667,4)-(112,3+3961,8+1976,8))

Расходы на оплату труда

При формировании расходов на долгосрочный период 2019-2021 годы департаментом учтены расходы на оплату труда работникам ООО «СибЭнергоТранс-54» в размере 1863,1 тыс.руб. исходя из нормативной численности административно-управленческого персонала 3,5 чел. (директор – 1 чел., производственно-техническая деятельность – 1 чел., бухгалтер – 1 чел., организация оперативного, технического обслуживания и ремонта электрических сетей 0,4-20 кВ – 0,5 чел.) и средней заработной платы 44360,0руб. в месяц, принятой согласно заявлению организации. На 2021 год расходы на оплату труда были скорректированы с применением индекса потребительских цен, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и составили 1 976,8 тыс.руб.

Фактические расходы на оплату труда составили 4 667,4 тыс.руб. с ростом к плану на 2 690,6 тыс.руб. (+136,1%). Среднегодовая численность составила 11,38 человека со средней заработной платой 34 178,5 руб. Фактическая численность подтверждена таблицей раздельного учета 1.6 приказа Минэнерго России от 13 декабря 2011 г. N 585. Согласно представленных приказов о приеме на работу, фактическая численность включает персонал ПП в количестве 6 единиц: главный инженер, начальник участка, 2 ед. электромонтеров, 3 ед. инженеров.

При формировании расходов департаментом была учтена численность АУП 3,5 человека на 322,74у.е. В пересчете на фактический объем активов за 2021 год, численность сотрудников должна составить 10 чел. (0,01*982,7у.е.).

Фактическая средняя заработная плата по организации не превысила средней заработной платы согласно данным Федеральной службы государственной статистики по разделу «обеспечение электрической энергией, газом и паром» за 2021 год.

Дополнительные расходы на оплату труда понесены организацией по зависящим от нее причинам и не подлежат возмещению в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

Рост расходов на оплату труда в размере 2 690,6 тыс.руб. обусловлен наличием по факту в организации собственного персонала ПП и выполнением работ хозяйственным способом силами собственного персонала.

Прочие расходы

Общая сумма прочих расходов составила 2444,3 тыс.руб. Расходы по данной статье распределены на регулируемую деятельность согласно Учетной политике организации в доле заработной платы основных производственных рабочих. В 2021 году доля распределения расходов на регулируемую деятельность согласно расчету организации составила 0,9484. Рост расходов к плану составил 280,8 тыс.руб. (+13,0%), в том числе:

- расходы на услуги связи с учетом доли распределения общехозяйственных расходов 0,9484 – 58,6 тыс.руб. на основании сметы расходов за 2021 год со снижением к плану на 7,3 тыс.руб. (-11,1%) по договорам с ООО «Сибирские сети» от 18.01.2018г. № А-221558, ПАО «Ростелеком» от 01.12.2017г. № 654000125301, ПАО «Вымпелком». Расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомости счета 26 за 2021 год;
- информационные услуги с учетом доли распределения общехозяйственных расходов 0,9484 – 40,5 тыс.руб. со снижением к плану на 203,7 тыс.руб. (-83,4%) на основании сметы расходов за 2021 год, расходы не подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью счетов 20,26

за 2021 год, в обоснование расходов представлены акты выполненных работ по договорам с ООО «ВЦ 1С-Рарус Новосибирск» от 01.01.2018г. № ОРК-С-141528, ООО «Инфоцентр Гранд» от 05.12.2017г. № ГС0397. Подтверждение проведения торгов по договорам не представлено;

- услуги банка с учетом доли распределения общехозяйственных расходов 0,9484 – 65,4 тыс.руб. со снижением к плану на 188,0 тыс.руб. (-74,2) на основании оборотно-сальдовой ведомости счета 91.02 за 2021 год;

- расходы на организацию закупок с учетом доли распределения общехозяйственных расходов 0,9484 – 75,9 тыс.руб. с ростом к плану на 24,9 тыс.руб. (+49,0%) согласно сметы расходов представленной организацией. Расходы не подтверждаются оборотно-сальдовой ведомостью счета 26 за 2021 год согласно которой расходы на закупки составляют 44,0 тыс.руб. без учета доли отнесения расходов на регулируемый вид деятельности. Расходы осуществлены по договорам с ООО «БЕСКИД» от 31.12.2020 №03-01/2021, с ООО «ИжТендер» от 05.10.21 №5619. Копии договоров не представлены, акты выполненных работ представлены в том числе за прошлые периоды, материалы не систематизированы и не подтверждают размер расходов отраженный в смете. Данные раздельного учета подтверждаются данными бухгалтерского учета в размере 44,0 тыс.руб;

- обслуживание сайта с учетом доли распределения общехозяйственных расходов 0,9484 – 91,1 тыс.руб. со снижением к плану на 10,8 тыс.руб. (-10,6%) на основании сметы расходов за 2021 год на основании договора с ООО «Гамма-НСК» от 16.01.2019. №112. Расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26, акты выполненных работ представлены за 1 квартал 2021 года;

- экономическое и юридическое обслуживание с учетом доли распределения общехозяйственных расходов 0,9484 – 1201,9 тыс.руб. на основании сметы расходов за 2021 год подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью счета 26 за 2021 год на основании договора с Абрашиным В.В. от 01.01.21 №06.21-54, акты выполненных работ представлены за 1 квартал 2021 года;

- уборка помещений с учетом доли распределения общехозяйственных расходов 0,9484 – 58,8 тыс.руб. со снижением к плану на 0,1 тыс.руб. (-0,1%) на основании сметы расходов за 2021 год, расходы не подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью счетов 20,26 за 2021 год, договоры, акты выполненных работ в обоснование понесенных расходов не представлены;

- прочие расходы с учетом доли распределения общехозяйственных расходов 0,9484 составили 852,9 тыс.руб. на основании сметы расходов за 2021 год, договоры, акты выполненных работ в обоснование понесенных расходов не представлены;

В связи с не представлением обосновывающих материалов в соответствии с запросами департамента от 28.01.22 №182-10/33, от 04.10.22 №560/33, отсутствием обоснования размеров понесенных расходов в соответствии с данными бухгалтерского учета, подтверждения осуществления расходов на основании договоров, заключенных по результатам проведения торгов, департаментом расходы по статье признаны в плановом размере.

Неподконтрольные расходы

Расходы на тепловую энергию

Фактически расходы составили 16,0 тыс.руб., согласно сметы расходов за 2021 год, с учетом доли 0,9484 отнесения расходов на регулируемый вид деятельности со снижением к плану на 2,1 тыс.руб. (-11,4%). Расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью счета 20 за 2021 год. В обоснование понесенных расходов представлены счета-фактуры с поставщиком тепловой энергии ООО «Убертюре», договор оказания услуг теплоснабжения не представлен.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования, п.11 Методических указаний № 98-э при корректировке тарифов на 2023 год, департаментом будет исключен из НВВ дополнительный доход, связанный с недоиспользованием средств по данной статье с учетом данных

раздельного учета в размере **-2,1 тыс.руб.** (16,0-18,0) тыс.руб. (-ΔНВВ). **изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.**

Амортизация

Расходы по статье «Амортизация» на 2021 год не планировались так как организация осуществляла услуги передачи электрической энергии по объектам основных средств, находящихся в аренде.

При корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, расходы на амортизацию организацией не заявлялись.

Расходы по статье «Амортизация» по факту 2021 года составили 2096,5 тыс.руб., в обоснование понесенных расходов представлена ведомость начисления амортизации за 2021 год, акты ввода новых объектов основных средств не представлены. Департаментом анализ амортизационных отчислений проведен с учетом имеющихся данных.

В 2020 году ООО «СЭТ-54» приобрело объекты электросетевого хозяйства на основании договора передачи имущества с ООО «Зеленый дом» от 14.01.2020 № 1404/2020 (7 КТПН, кабельные линии 10кВ, кабельные линии 0,4кВ в микрорайоне «Березки-2», по адресу: НСО, Новосибирский район, Новолуговской сельсовет, п. Новолуговое (ТП-5, ТП-6, ТП-7)) в размере 750,0 тыс.руб.

Договор с ООО «Зеленый дом» при формировании НВВ на 2021 год был признан департаментом недействительным, поскольку ООО «Зеленый дом» не имел прав на продажу объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ТСН «Березки-Новолуговое» и объекты электросетевого хозяйства, принятые на баланс на основании данного договора, признаны департаментом необоснованными и возмещению не подлежат.

В 2020 году ООО «СЭТ-54» также приобрело объекты электросетевого хозяйства на основании договора с ИП Абрашиным В.В. от 20.11.2020 б/н (нежилое помещение кн-54:32:010076:238 г. Бердск, инв.номер БП-000098) в размере 10,0 тыс.руб. в качестве подтверждения понесенных расходов по факту 2021 года представлена ведомость амортизации ОС за 2021 год. Дополнительные расходы на амортизацию нежилого помещения, приобретенного по договору с ИП Абрашиным В.В., на основании ранее представленных данных (инвентарной карточки учета ОС) признаны департаментом в размере 0,3 тыс.руб.

В соответствии с **п.7 Основ ценообразования**, п.11 Методических указаний № 98-э при корректировке тарифов на 2023 год, департаментом будут учтены расходы по амортизационным отчислениям в размере **0,3 тыс.руб.** (+ΔНВВ). **Возмещение будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.**

Дополнительные расходы на амортизационные отчисления по объектам основных средств введенным в эксплуатацию в 2021 году, не учтенные при корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, понесены организацией добровольно, по зависящим от организации причинам. В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования указанные расходы не подлежат возмещению.

Налог на имущество

При проведении корректировки НВВ на 2021 года расходы по налогу на имущество организацией не заявлялись, в составе НВВ департаментом не учитывались.

В связи с приобретением в 2020 году объектов электросетевого хозяйства, у организации возникли обязательства по уплате налога на имущество. В соответствии со сметой расходов по факту 2021 года размер налога на имущество составил 91,3 тыс.руб. согласно налоговой декларации об уплате налог на имущество за 2021 год, с учетом корректировки 3 налоговой декларации (представлено письмом от 13.10.22 б/н) сумма налога составила 24,9 тыс.руб. за 2021 год. Объекты основных средств, учтенные в корректировке 3 налоговой декларации по налогу на имущества: Здание РП №4790, со встроенной ТП кн-54:35:072001:175; Новосибирск, 1-ая Родниковая, д.46, БП-000100, 24.05.2021; Здание 2БКТП,

№ТП-4734, кн:54:35:074640:176; г. Новосибирск, ул. Инская, БП-000119, 14.05.2021 – не были учтены департаментом при проведении корректировки НВВ на 2021 год.

Расходы на уплату налога на имущество, не учтенные при корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, понесены организацией добровольно, по зависящим от организации причинам. В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования указанные расходы не подлежат возмещению.

Страховые взносы

Расходы на страховые взносы отнесены организацией на регулируемый вид деятельности в размере 923,3 тыс.руб. с ростом к плану на 322,3 тыс.руб. (+53,6%), что связано с увеличением ФОТ. Рост отчислений от ФОТ на 322,3 тыс.руб. обусловлен следующими факторами: -495,6 тыс.руб. за счет более низкого процента отчислений от ФОТ; 817,9 тыс.руб. за счет роста численности персонала. Отчисления от ФОТ являются взаимозависимой со статьей расходов на оплату труда, как следствие по аналогичным основаниям возмещению не подлежит.

Аренда

Расходы на аренду составили 1 797,6 тыс.руб. с ростом к плану на 1 568,9 тыс.руб. (+685,9%), в том числе:

- расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства составили 1 797,6 тыс.руб. с ростом к плану на 1 568,9 тыс.руб. (+685,9%) согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 20.01 статьи затрат «Аренда электрооборудования». Расходы по договорам аренды: ИП Абрашин (ООО "Энерджигруп") договор № 7.18-54 от 09.01.2018, ООО "Мастер и К" договор № 3.18-54 от 09.01.2018г., ООО "НЗРМ" договор № 4.18-54 от 09.01.2018, ИП Камбаров договор № 1.17-54 от 20.10.2017г., ООО «СИБАВТОСТРОЙСЕРВИС» дополнительное соглашение №1 к договору №2-17.54 от 25.10.2017 - были включены в состав НВВ на 2021 год в экономически обоснованном размере в соответствии с п. 27 Основ ценообразования. Остальные договоры аренды в связи с нарушением организацией требований пункта 12 и подпункта 13) пункта 17 Правил регулирования № 1178 не были учтены в составе НВВ на 2021 год при проведении корректировки. Результаты анализа фактических расходов ООО «СЭТ 54» за 2021 год на услуги аренды объектов электросетевого хозяйства приведены в таблице ниже:

Договор аренды	План 2021, тыс.руб.	Факт 2021, тыс.руб.	Отклонение, тыс.руб.	% к плану 2021	Корректировка на 2023 год, тыс.руб.	Пояснения ДТ
ИП Абрашин (ООО "Энерджигруп") дог. № 7.18-54 от 09.01.2018	62,6	9,5	- 53,1	-84,8%	- 53,1	снижение расходов по факту 2021 года, экономия расходов подлежит изъятию при корректировке НВВ на 2023 год
ООО "Мастер и К" дог. № 3.18-54 от 09.01.2018г.		74,2	74,2	-		расходы при формировании НВВ на 2021 год не были учтены т.к. объекты основных средств достигли предельного амортизационного срока, расходы возмещению не подлежат т.к. фактические расходы экономически не обоснованы

Договор аренды	План 2021, тыс.руб.	Факт 2021, тыс.руб.	Отклонение, тыс.руб.	% к плану 2021	Корректировка на 2023 год, тыс.руб.	Пояснения ДТ
ООО "НЗРМ" дог. № 4.18-54 от 09.01.2018	166,1	150,0	- 16,1	-9,7%	- 16,1	снижение расходов по факту 2021 года, экономия расходов подлежит изъятию при корректировке НВВ на 2023 год
ИП Камбаров дог. № 1.17-54 от 20.10.2017г.			-	-		расходы при формировании НВВ на 2021 год не были учтены т.к. объекты основных средств достигли предельного амортизационного срока, по факту расходы по договору не осуществлялись
СИБАВТОСТРОЙСЕРВИС ООО Доп. соглашение №1 к дог №2-17.54 от 25.10.2017		216,3	216,3	-		Департаментом были признаны экономически необоснованными расходы по расчету арендной платы на 2021 год по договору аренды с ООО "Сибавтостройсервис", в связи с недостоверностью представленных данных. Обоснование фактических расходов в соответствии с п. 27 Основ ценообразования не представлено, расходы возмещению не подлежат.
ЗЕЛЕНЫЙ ДОМ ООО дог. №1 ЗД-Н2020 от 10.02.2020		4,1	4,1	-		Договоры не были учтены в составе НВВ организации на 2021 год, котлодержатель течение 2021 года расчеты по данным арендованным объектам электросетевого оборудования не производил. Дополнительные расходы на аренду новых объектов электросетевого хозяйства, не учтенные при
ООО "Агромастер" дог. №22.20-54 от 10.05.2020		12,0	12,0	-		
ООО "НЗРМ" дог. № 4/1.18-54 от 05.03.2018		1,0	1,0	-		
АДМИНИСТРАЦИЯ НОВОСИБИРСКОГО РАЙОНА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ дог. № 2 от 06.04.2020		149,6	149,6	-		
Козина Елена Сергеевна ИП Договор аренды электрооборудования дог. №08.20-54 от 01.04.2020		328,7	328,7	-		
Козина Елена Сергеевна ИП Договор аренды		198,9	198,9	-		

	План 2021, тыс.руб.	Факт 2021, тыс.руб.	Отклонен ие, тыс.руб.	% к плану 2021	Коррект ировка на 2023 год, тыс.руб.	Пояснения ДТ
Договор аренды электрооборудования дог. №10.20-54 от 27.04.2020						корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, понесены организацией добровольно, по зависящим от организации причинам. В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования указанные расходы не подлежат возмещению.
Козина Елена Сергеевна ИП Договор аренды электрооборудования дог. №11.20-54 от 27.04.2020		135,7	135,7	-		
Козина Елена Сергеевна ИП Договор аренды электрооборудования дог. №13.20-54 от 30.04.2020		452,5	452,5	-		
ООО "ПС" дог. №16.20- 54 от 30.04.2020		60,0	60,0	-		
ООО "ГРАЖДАНСТРОЙПРО ЕКТ" дог. №1 ЗД-Н/2020 от 10.02.2020		4,8	4,8	-		
ООО "ДАР" Дог. аренды №1 ЗД-Н/2020 от 10.02.2020		0,2	0,2	-		
ИТОГО:	228,7	1 797,6	1 568,9	685,9%	- 69,2	

Снижение фактических расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства в 2021 году, относительно утвержденных в тарифе на 2021 год, в **размере 69,2 тыс.руб. подлежит изъятию при проведении корректировки на 2023 год (-ΔНВВ), в соответствии с п.7 Основ ценообразования. Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.**

Дополнительные расходы на аренду новых объектов электросетевого хозяйства, не учтенные при корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, понесены организацией добровольно, по зависящим от организации причинам. В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования указанные расходы не подлежат возмещению.

- расходы на аренду офиса составили 660,0 тыс.руб. согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 26 статьи затрат «Аренда офиса», что соответствует плановой величине.

Исполнение инвестиционной программы ООО «СЭТ-54» за 2020 год.

В рамках инвестпрограммы, утвержденной для ООО «СибЭнергоТранс-54» на 2019-2021 годы приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики НСО от 25.07.2018г. № 176 организацией не были выполнены запланированные работы по установлению АИИС КУЭ.

В качестве источника финансирования инвестпрограммы департаментом была учтена сумма амортизационных отчислений в размере 1076,3 тыс.руб. с учетом переоценки основных средств по договору с ООО "Энерджигруп" № 7.18-54 от 09.01.2018г. в объеме финансирования инвестиционной программы.

тыс. руб., без НДС

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Плановый объем финансирования на 2020 год	Фактический объем финансирования	Отклонение от планового объема финансирования
1	2	3	6	6
1	Внедрение АИISKУЭ. Установка одно- и трехфазных приборов учета	1076,3	0,0	-1076,3

В результате анализа представленных материалов (отчета организации по исполнению ИП, представленному в соответствии с приказом ФСТ РФ от 20.02.2014 №202-э), объем финансирования капитальных вложений за 2021 год за счет тарифных источников составил 0,0 тыс. руб., величина недоиспользованных средств составила 1 076,3 тыс. руб. Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год в связи с неисполнением инвестиционной программы в 2021 году, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 9 Методических указаний №98-э будет произведена в сторону снижения на 1 076,3 тыс. руб. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма изъятия по неисполнению инвестиционной программы составит **1 076,3 тыс. руб. (-ΔНВВ)**. Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.

4.2. Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу

Организацией представлены счета-фактуры на покупку потерь от ОАО «Новосибирскэнергосбыт» по факту 2021 года представлены организацией на сумму – 5 361,6 тыс.руб. без НДС, со снижением относительно планового показателя на оплату потерь на 4 348,0 тыс.руб. (5 361,6-9 709,6),

Расходы ООО «СЭТ 54» на приобретение потерь электрической энергии при её передаче по сетям организации в 2021 году в соответствии с договором от 23.04.2018 №7400, заключенным с АО «Новосибирскэнергосбыт», подтверждены справкой АО «Новосибирскэнергосбыт» от 15.09.2022 №75465 (с учетом корректировок за 2021 год выставленных гарантирующим поставщиком за 9 мес. 2022 года). Согласно справки объем потерь по объектам электросетевого хозяйства, признанных в тарифных решениях на 2021 год, составил 1,39 млн.кВтч. и 3 059,5 тыс.руб., со снижением относительно планового показателя 9 709,6 тыс.руб. на 6 650,1 тыс.руб. (13 769,5-9 709,6) (4,5%).

в том числе по факторам:

- 16,9 тыс.руб. - за счет снижения фактической цены покупки потерь в пределах норматива (учтенная в тарифе – 2,20087 руб./кВтч., фактическая цена – 2,18879 руб./кВтч.);
- 6 633,2 тыс.руб. – за счет снижения процента потерь в сетях относительно норматива.

Сложившаяся экономия расходов на покупку потерь, связанная с изменением полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии по результатам деятельности организации за 2021 год будет учтена департаментом при формировании НВВ ООО «СЭТ 45» на 2023 год в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и формулой 8 Методических указаний № 98-э (Порядок расчета изложен в п. 3.7. настоящего Заключения).

4.3. Чистая прибыль (убыток) от осуществления деятельности по передаче электрической энергии потребителям ООО «СибЭнергоТранс-54».

Исходя из учтенной выручки от регулируемой деятельности и сложившихся затрат на содержание объектов электросетевого хозяйства, организацией получен убыток в размере 14 694,0 тыс.руб., на что, главным образом, повлиял рост расходов по статьям «Услуги производственного характера», «Амортизация», «Аренда».

4.4. Избыток средств (недополученный доход) по результатам регулируемой деятельности

В результате проведенного департаментом анализа в отчетном периоде организацией недополучен доход в части оплаты услуг по содержанию объектов электросетевого хозяйства 6 757,8 тыс.руб..

Недополученный доход рассчитан с учетом требований формулы 7(1) Методических указаний № 98-э. Указанный недополученный доход в соответствии с п.7 Основ ценообразования, а также п.11 Методических указаний № 98-э подлежит возмещению при корректировке НВВ на 2023 год (+ Δ НВВ):

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\phi}, \text{ где}$$

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

НВВ_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (22,971 млн.кВтч*0,18698 руб./МВт.ч *1000=4 294,8тыс.руб.)

Таким образом, сумма корректировки:

в части содержания сетей составит (11 052,6 тыс.руб.- 4 294,8 тыс.руб.= 6 757,8 тыс.руб.)

Корректировка в части покупки потерь в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитана по формуле 8 Методических указаний № 98-э:

$$\text{ПО}_i = \min \left\{ \Pi_{i-2}^{\phi}; N_{i-2} \cdot \Xi_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \right\} \cdot \text{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \Xi_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \cdot \text{ЦП}_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

где:

$\Xi_{i-2}^{\text{отп.}\phi}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в $(i-2)$ -том году долгосрочного периода регулирования;

N_{i-2} - 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;

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

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

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

Согласно расчетам по формуле 8 Методических указаний № 98-э величина излишне полученного дохода в части расходов на оплату потерь электрической энергии составит: (22,971*6,084%*2,18879*1000-22,971*7,46%*2,20087*1000) = -713,7тыс. руб.).

Таким образом, излишне полученный доход в связи со снижением фактической цены потерь по факту 2021 года в пределах норматива в размере -713,7 тыс. руб. подлежит изъятию при корректировке НВВ на 2023 год (- Δ НВВ). Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.

При этом в отчетном периоде у организации возникли:
дополнительный доход, связанный с недоиспользованием средств по статье теплоснабжение с учетом данных раздельного учета в размере **-2,1 тыс.руб.** (16,0-18,0) тыс.руб. (-ΔНВВ);

дополнительные расходы по амортизационным отчислениям в размере **0,3 тыс.руб.** (+ΔНВВ);

дополнительный доход, связанный с недоиспользованием средств на аренду объектов электросетевого хозяйства в 2021 году, относительно утвержденных в тарифе на 2021 год, в размере **69,2 тыс.руб.** (-ΔНВВ);

дополнительный доход, связанный с неисполнением инвестиционной программы **1 076,3 тыс. руб.** (-ΔНВВ).

Указанные (доходы) расходы в соответствии с п.7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний № 98-э подлежат возмещению (изъятию) при корректировке НВВ на 2023 год (+-ΔНВВ).

В результате сумма корректировки составит **4 896,8 тыс.руб.** (+ΔНВВ).

На основании требований формулы 3 Методических указаний № 98-э указанная сумма корректировки, подлежащая учету в составе НВВ на 2021, рассчитана с учетом индексов потребительских цен: $4\,896,8 * 1,139 * 1,06 = 5\,912,1$ тыс.руб. (+ΔНВВ)

4.5. Анализ показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2021г.

I. Плановый уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети = 1 (утверждено приказом департамента от 20.12.2018 №771-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2019-2021 годы»), далее приказ №771-ЭЭ.

Фактический уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети рассчитан по формуле:

$$П_{\text{тпр}} = 0.5 \times П_{\text{заяв_тпр}} + 0.5 \times П_{\text{ис_тпр}}$$

где:

$П_{\text{заяв_тпр}}$ - показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей =1.

$П_{\text{ис_тпр}}$ - показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети =1.

Фактический уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети =1

где $1 = 0,5 * 1 + 0,5 * 1$

Вывод: Плановое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети считается достигнутым, если факт соответствует плану с коэффициентом (1+К), где К - % допустимого отклонения. То есть, $1 < 1 * (1 + 0,30) = 1,30$. Если плановое значение $П_{\text{тпр}}$ достигнуто, значит $К_{\text{кач1}} = 0$.

II. $К_{\text{кач3}}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186 считается достигнутым в случае исполнения требований приказа Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186. Если плановое значение показателя достигнуто, значит $К_{\text{кач3}} = 0$.

III. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $Psaidi=2,22765$ (утверждено приказом №771-ЭЭ).

Фактический уровень надежности оказываемых услуг рассчитан по формуле:

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ($Psaidi$)

$$Psaidi = \frac{\sum_{j=1}^J T_j \times N_j}{N_t}$$

где:

T_j - продолжительность j -го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в рамках технологического нарушения = 53,23 час;

N_j - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j -ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения;

N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t -й расчетный период регулирования=469 шт.;

Таким образом:

$$Psaidi=0/469=0$$

Вывод: Плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым со значительным улучшением, если факт соответствует плану с коэффициентами $(1-K)$ где K - % допустимого отклонения. То есть $\Pi_{t,saidd} < \Pi_{t,saidd}^{пл} \times (1 - K)$

Таким образом,

$0 < 2,22765 \times (1-0,3) = 1,55935$. Если плановое значение уровня надежности оказываемых услуг достигнуто со значительным улучшением, значит $K_{над1} = (+1)$.

IV. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $Psaifi=0,75023$ (утверждено приказом №771-ЭЭ).

Фактический уровень надежности оказываемых услуг рассчитан по формуле:

Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ($Psaifi$):

$$Psaifi = \frac{\sum_{j=1}^J N_j}{N_t},$$

где

N_j - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j -ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения;

N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t -й расчетный период регулирования=469 шт.;

Таким образом:

$$Psaifi = 0/469 = 0$$

Вывод: Плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым со значительным улучшением, если факт соответствует плану с коэффициентами $(1-K)$ где K - % допустимого отклонения. То есть $\Pi_{t,saifi} < \Pi_{t,saifi}^{пл} \times (1-K)$

Таким образом,

$0 < 0,75023 * (1 - 0,3) = 0,52516$. Если плановое значение уровня надежности оказываемых услуг достигнуто со значительным улучшением, значит $K_{над2} = (+1)$.

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

$$K_{об} = 0,3 * K_{над1} + 0,3 * K_{над2} + 0,3 * K_{кач1} + 0,1 * K_{кач3}$$

где:

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

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

$$K_{об} = 0,3 * (+1) + 0,3 * (+1) + 0,3 * 0 + 0,1 * 0 = 0,6$$

ВЫВОД: $K_{НКi} = K_{об} * P_{кор} = 0,6 * 2\% = (+1,2\%)$, где

$K_{НКi}$ – повышающий коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг;

$P_{кор}$ – это максимальный % корректировки (начиная с 2013 года = 2%) – приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 №254-э/1.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) в сторону увеличения на 2023 год составила 132,6 тыс.руб. (11 052,6 тыс.руб. * 1,2/100),

где 11 052,6 тыс.руб – НВВ на 2021 год (утверждено приказом департамента от 23.12.2020 №653-ЭЭ «О корректировке на 2021 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочные периоды регулирования для сетевых организаций в Новосибирской области»).

Корректировка произведена в соответствии с формулой (2) Методических указаний, утвержденных приказом 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».

4.6. Анализ исполнения программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Организацией предоставлена Программа со сроком реализации на 2019-2021гг. (далее Программа). Программа включает в себя: 1. Паспорт Программы. 2. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых регулируемой организацией будет способствовать достижению целевых показателей. 3. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы. 4. Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами.

Программа приведена в соответствие с требованиями приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 10.01.2019г. №1-ЭЭ «Об установлении на период 2019-2021 годов требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций Новосибирской области, оказывающих услуги по передаче электрической энергии», далее приказ №1-ЭЭ.

Финансирование по Программе в тарифе не предусмотрено. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности выполняются за счет собственных средств.

Отчет об исполнении установленных требований к Программе за 2021 год не предоставлен организацией в формате, установленном приказом департамента Новосибирской области от 31.01.2011г. №11 «Об утверждении форм ежегодных отчетов организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, о фактическом исполнении

установленных требований к Программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

В приложении 2 к приказу №1-ЭЭ установлено:

- плановое значение 1-го целевого показателя «Снижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по отношению к уровню потерь в предшествующем году реализации программы», равное 0,01%.
- Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2021 году составили 6,1695%, где
- $6,1695\% = 1,3977 / (1,3977 + 21,2573) * 100$,
- в том числе 1,3977 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 21,2573 – отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные баланса электрической энергии 2021 года.
- Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2020 году составили 4,927%, где
- $4,927\% = 0,9288 / (0,9288 + 17,9201) * 100$
- в том числе 0,9288 – потери в электрической сети, (млн. кВтчас); 17,9201 – отпуск из сети потребителям (млн. кВтчас) – это данные баланса электрической энергии 2020 года.
- При условии 100% выполнения планового значения 1-го целевого показателя фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2021 год должен был составить $4,92651\% = 4,927 - (4,927 * 0,01 / 100)$.
- Фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2021 год составил 6,1695%.
- Таким образом, 1-ый целевой показатель выполнен на $79,85\% = 4,92651 / 6,1695 * 100$

В приложении 3 к приказу №1-ЭЭ установлены:

- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на 1 уе оборудования по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 0,5%.
- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1м² площади по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 0,5%.
- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1м³ объема помещений по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 1%.

В отчете организации: помещения находятся в аренде.

Плановое значение целевого показателя «Оснащенность приборами учета энергоресурсов в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации», равное 100%. В отчете организации факт=100%.

2. Анализ основных технико-экономических показателей ООО «СЭТ-54» по регулируемой деятельности за 2022г.

По дополнительному запросу департамента уточненный отчет организации за 2022 год, с отражением данных раздельного учета, представлен.

Департаментом анализ результатов производственно-хозяйственной деятельности организации проведен на основании имеющихся данных подтвержденных котлодержателем АО «РЭС», гарантирующим поставщиком АО «Новосибирскэнергосбыт».

2.1. Анализ объема и структуры электропотребления.

Структура электропотребления ООО «СибЭнергоТранс-54» в 2022 году приведена в таблице 4.

Таблица 4, млн. кВтч

Показатели	План 2022 ДТ	факт 2022 СЭТ 54	Отклонение млн.кВ тч 2022 СЭТ 54/ План ДТ 2022	Отклонение % 2022 Оборон/ План ДТ 2022	факт 2022 ОАО "РЭС"	Отклонение, млн.кВт ч, 2022 РЭС/ Принято ДТ 2022	Отклонение % 2022 РЭС/ Принято ДТ 2022	факт 2022 ОАО "НЭсбыт"	Отклонение, млн.кВт ч, НЭсбыт / Принято ДТ 2022	Отклонение % 2022 НЭсбыт/ Принято ДТ 2022
1.Отпуск электрической энергии в сеть, всего	66,275	69,000	2,725	4,1%	66,119	-0,156	-0,2%		-66,275	-100,0%
2.Потребление электрической энергии на собственные нужды с потерями	0,000	0,000							0,000	
3.Объем электрической энергии для передачи потребителям	66,275	69,000	2,725	4,1%	66,119	-0,156	-0,2%		-66,275	-100,0%
4.Технологический расход электрической энергии на ее передачу (потери), относимый на потребителей всего, в том числе	3,267	3,569	0,302	9,2%	3,260	-0,008	-0,2%	4,249	0,982	30,0%
нормативные	3,267	3,349	0,081	2,5%	3,260	-0,008	-0,2%	3,260	-0,008	-0,2%
сверхнормативные		0,220	0,220					0,989	0,989	
то же %	4,93%	5,17%	0,002	4,9%	4,93%	0,000	0,0%	6,04%	0,011	22,5%
5. Объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям	63,007	65,431	2,424	3,8%	62,859	-0,148	-0,2%		-63,007	-100,0%

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть ООО «СЭТ-54» по отчету организации в 2022 году составил 69,0 млн.кВтч. с ростом к плану на 2,725 млн.кВтч. (4,1%).

Технологический расход (потери) электрической энергии, относимый на потребителей, присоединенных к сетям ООО «СЭТ-54», составил 3,569 млн.кВтч., с ростом к плану на 0,302 млн.кВтч. (9,2%) за счет роста процента потерь относительно норматива (нормативная величина составляет 4,93%, фактическая – 5,17%).

Величина полезного отпуска электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям предприятия, составила 65,431 млн.кВтч. с ростом к плану на 2,424 млн.кВтч. (3,8%).

В целях оценки размеров оказанных услуг ООО «СЭТ 54» по передаче электрической энергии за 2022 год департамент объема оказанных услуг по передаче электрической энергии оценивает в соответствии с данными котлодержателя АО «РЭС» (письмо от 28.04.2023 №РЭС-14/4389 (вх от 28.04.2023), по объемам потерь в сетях организации в соответствии с данными гарантирующего поставщика «АО «Новосибирскэнергосбыт» (письмо от 26.05.2023 №18431/2023, с учетом корректировок проведенных по состоянию на 01.01.2023.).

Таким образом объем отпуска электрической энергии в сеть ООО «СЭТ-54» в 2022 году составил 66,119 млн.кВтч. со снижением к плану на 0,156 млн.кВтч. (-0,2%).

Технологический расход (потери) оплачены котлодержателем в нормативном размере 3,260 млн.кВтч., со снижением относительно плана на (-0,2%). Фактический объем потерь признан департаментом в соответствии с данными АО «Новосибирскэнергосбыт» в размере 4,249 млн.кВтч, в том числе в пределах норматива по данным АО «РЭС» 3,260 млн.кВтч., сверх норматива 0,989 млн.кВтч.

2.2. Основные показатели ООО «СибЭнергоТранс-54» в части осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2022 год.

Основные показатели приведены в таблице 5.

Таблица 5, тыс.руб.

	Показатели	ед.изм	2022 год			
			план ДТ 2022 год с учетом корр до эффективн уровня подконтр.расх	факт 2022 год (в соответствии с данными обор-сальд вед.по сч.20 за 2022 год)	отклонени е от плана, тыс.руб.	откл. от плана, %
	Подконтрольные расходы					
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	4 934,2	3 527,0	- 1 407,2	-28,5%
1.1.1	Материалы на ремонт, в том числе:	тыс.руб.	1 593,0	171,7	- 1 421,3	-89,2%
	офисная мебель и оргтехника	тыс.руб.	-	70,3	70,3	-
	на проведение ремонта	тыс.руб.	960,0		- 960,0	-100,0%
	моющие	тыс.руб.	58,5		- 58,5	-100,0%
	канцелярия	тыс.руб.	47,9	52,6	4,7	9,7%
	спецодежда	тыс.руб.	458,8		- 458,8	-100,0%
	сиз	тыс.руб.	9,6		- 9,6	-100,0%
	инструмент	тыс.руб.	40,8	36,0	- 4,8	-11,8%
	пожаротушение	тыс.руб.	17,4		- 17,4	-100,0%
	вода питьевая	тыс.руб.	-	12,8	12,8	-
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств), в том числе:	тыс.руб.	3 341,2	3 355,3	14,1	0,4%
	на ремонт всего, в том числе:	тыс.руб.	1 792,4	1 806,5	14,1	0,8%
	ремонт по договорам подряда			833,1	833,1	
	поверка и ремонт оборудования			607,8	607,8	-
	монтаж электрооборудования			170,1	170,1	-
	сборка, установка и настройка оборудования			182,4	182,4	-
	испытание электрозащитных средств			13,2	13,2	-
	транспортные услуги		1 548,8	1 548,8	-	0,0%
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 760,5	6 308,4	- 452,0	-6,7%
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 661,3	1 894,4	233,1	14,0%
	Услуги связи	тыс.руб.	46,7	44,4	- 2,3	-5,0%
	Информационные услуги, право на использование базы данных	тыс.руб.	40,4	80,9	40,4	100,0%
	Услуги банка	тыс.руб.	76,3	99,1	22,8	29,9%
	Ключ электронной подписи	тыс.руб.	0,5	2,9	2,4	510,8%
	Сбис	тыс.руб.	10,3		- 10,3	-100,0%
	Обслуживание сайта	тыс.руб.	91,2	135,0	43,8	48,1%

	Показатели	ед.изм	2022 год			
			план ДТ 2022 год с учетом корр до эффективн уровня подконтр.расх	факт 2022 год (в соответствии с данными обор-сальд вед.по сч.20 за 2022 год)	отклонение от плана, тыс.руб.	откл. от плана, %
	Расходы по техсервису	тыс.руб.	91,2	108,2	17,0	18,7%
	Бух и эконом услуги	тыс.руб.	1 171,7	1 171,7	- 0,0	0,0%
	Уборка	тыс.руб.	61,2		- 61,2	-100,0%
	Почтовые услуги	тыс.руб.	6,4	7,4	1,0	15,0%
	Обучение ППП	тыс.руб.	62,7	18,0	- 44,7	-71,3%
	Перезарядка огнетушителей	тыс.руб.	2,7		- 2,7	-100,0%
1.3.2	услуги интернет	тыс.руб.		24,8	24,8	-
1.3.3	услуги организации закупок	тыс.руб.		144,0	144,0	-
1.3.4	услуги нотариуса	тыс.руб.		35,3	35,3	-
1.3.5	услуги по созданию сайта	тыс.руб.		135,0	135,0	-
1.3.6	Другие прочие расходы (сч.20+26)	тыс.руб.		22,8	22,8	-
	<i>Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов (70%) и методом сравнения аналогов (30%)</i>		13 356,0	11 729,8	- 1 626,1	-12,2%
	Неподконтрольные расходы				-	-
2.2	Коммунальные услуги (вода, стоки , отопление)	тыс.руб.	30,0	16,2	- 13,8	-46,0%
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	3 247,1	3 526,9	279,8	8,6%
	<i>аренда эл.сетевого хозяйства</i>	тыс.руб.	2 587,1	2 854,9	267,8	10,4%
	<i>аренда имущества (средств измерения)</i>	тыс.руб.		12,0	12,0	-
	<i>аренда офиса</i>	тыс.руб.	660,0	660,0	-	0,0%
2.4	Налоги и сборы всего, в том числе:	тыс.руб.	53,9	985,3	931,4	1728,1%
	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	53,6	985,3	931,7	1738,2%
	<i>Земельный налог</i>		0,3		- 0,3	-100,0%
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2 055,2	1 282,6	- 772,5	-37,6%
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	138,5	2 344,2	2 205,7	1593,0%
	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс.руб.	5 524,6	8 155,2	2 630,6	47,6%
	Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего, тыс.руб.		18 880,6	19 885,1	1 004,5	5,3%
	% отнесения расходов на сторонних потребителей	%	100,0%	100,0%	-	0,0%
	Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	18 880,6	19 885,1	1 004,5	5,3%
	Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	тыс.руб.	7 429,7	9 195,9	1 766,2	23,8%

	Показатели	ед.изм	2022 год			
			план ДТ 2022 год с учетом корр до эффективн уровня подконтр.расх	факт 2022 год (в соответствии с данными обор-сальд вед.по сч.20 за 2022 год)	отклонение от плана, тыс.руб.	откл. от плана, %
3.	Выпадающие доходы (изъятие средств)	тыс.руб.	- 2 718,5	-	2 718,5	-
	Корректировка НВВ по надежности и качеству	тыс.руб.	120,5		- 120,5	-100,0%
	Чистая прибыль (убыток) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э	тыс.руб.	-	- 5 324,8	- 5 324,8	-
	Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего, тыс.руб.	тыс.руб.	23 712,3	23 657,0	- 55,3	-0,2%
	в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	тыс.руб.	16 282,6	16 244,8	- 37,8	-0,2%
	на оплату технологического расхода (потерь)	тыс.руб.	7 429,7	7 412,2	- 17,5	-0,2%
	Удельный размер финансовых средств по содержанию электросетевого оборудования, руб./кВтч	руб./кВтч	0,24386	0,30075	0,1	23,3%
	Удельный размер финансовых средств на осуществление деятельности по передаче э/э с учетом расходов на компенсацию потерь, руб./кВтч	руб./кВтч	0,35779	0,43983	0,1	22,9%
	Объем условных единиц обслуживаемого оборудования	у.е.	982,7	982,7	-	0,0%
	численность	чел.	14,0	13,0	- 1,0	-7,1%
	средняя зарплата	руб. в мес.	40 240,8	40 438,6	197,8	0,5%

2.3. Анализ активов организации.

Фактическое количество условных единиц составило 982,7 у.е., в размере плана.

2.4. Анализ экономических показателей.

Раздельный учет расходов по видам деятельности организация осуществляет на основании Положения об учетной политике для целей бухгалтерского учета ООО «СЭТ 54» на 2022 год (далее – Учетная политика) утверждена приказом ООО «СЭТ 54» от 31 октября 2017 года №2-П. Приказом генерального директора ООО «СЭТ 54» от 01 декабря 2021 года №6 внесены изменения в учетную политику по бухгалтерскому учету с 01.01.2022 года (Приложение 1 к Учетной политике – Методика ведения раздельного учета доходов, расходов, финансовых результатов по видам деятельности, далее - Приложение 1 к Учетной политике).

- В соответствии с п. 6 Приложения 1 к Учетной политике «Раздельный учет ведется по следующим видам деятельности организации:
- передача электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании Организации по регулируемым тарифам;
- технологическое присоединение к электрическим сетям;
- прочая деятельность.»

В соответствии с разделом Основные принципы ведения раздельного учета доходов, расходов, финансовых результатов Приложения 1 к Учетной политике «Учет доходов по видам деятельности осуществляется путем прямого отнесения доходов на вид деятельности

на основании заключенных договоров и первичных документов.

В зависимости от отношения к производственному процессу расходы делятся на непосредственно вызываемые этим процессом (прямые) и общехозяйственные (накладные) - расходы по обслуживанию производства и управлению.

Отнесение общехозяйственных (накладных) расходов на конкретный вид деятельности Общество производит в соответствии с принципом распределения пропорционально фонду оплаты труда основного производственного персонала.»

В соответствии с представленной справкой ООО «СЭТ 54» от 15.05.2023 ввиду отсутствия основного производственного персонала по иным направлениям деятельности кроме передачи электрической энергии, общехозяйственные расходы (накладные) расходы Общество относит в полном объеме на вид деятельности – передача электрической энергии. По прямым расходам за 2022 год оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 отражает ведение организацией раздельного учета по регулируемым видам деятельности (услуги по передаче электрической энергии, технологическое присоединение) и прочая деятельность организации.

2.5.1. Выручка ООО «СЭТ-54» от осуществления деятельности по передаче электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям предприятия, за 2022 год.

Валовая выручка, полученная от осуществления деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии по договору с АО «Региональные электрические сети», за 2022 год составила 23 657,0 тыс.руб. со снижением к плану на 55,3 тыс.руб. (-0,2%), в том числе: выручка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 16 244,6 тыс.руб. со снижением к плану на 37,8 тыс.руб. (-0,2%); выручка на оплату технологического расхода (потерь) – 7 412,2 тыс.руб. со снижением к плану на 17,5 тыс.руб. (-0,2%). Снижение полученной выручки связано со снижением перетока электрической энергии по сетям организации. Взаиморасчеты проводились по одноставочному тарифу.

На дополнительный запрос департамента от 21.04.2023 №560/33 о предоставлении отчетной информации по факту 2022 года, в части первичной документации (счета-фактуры, акты) по доходам за 2022 год в соответствии с расчетами с котлодержателем АО «РЭС», первичная документация за 2022 год в полном объеме ООО «СЭТ 54» не представлена.

В соответствии с данными отчета ООО «СЭТ 54» в формате таблицы 1.3., предусмотренными Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденными Приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 №585 (далее приказ Минэнерго №585) выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и иных аналогичных платежей) по данным организации за 2022 год по виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии составила 27 091,0 тыс.руб.

Расчеты между ООО «СЭТ 54» и котлодержателем АО «РЭС» не урегулированы.

В целях оценки размеров оказанных услуг ООО «СЭТ 54» по передаче электрической энергии за 2022 год департамент размеры выручки, по передаче электрической энергии оценивает в соответствии с данными котлодержателя АО «РЭС» (письмо от 28.04.2023 №РЭС-14/4389 (вх от 28.04.2023) и признает в размере 23 657,0 тыс.руб..

Подконтрольные расходы

Материалы

Фактические расходы по данной статье составили 171,7 тыс.руб. со снижением к плану на 1421,3 тыс.руб. (-89,2%), в том числе расходы:

- на приобретение мебели и офисной техники составили 70,3 тыс.руб. (в том числе: 1,4 тыс.руб. картриджи, 2,1 тыс.руб. память DDR4 DMM; 7,0 тыс.руб. жесткий диск, 25,3 тыс.руб. процессор, корпус и т.д., 11,7 тыс.руб. монитор) расходы подтверждены счетами-фактурами, товарными накладными;

- на канцелярию в размере 52,6 тыс.руб. с ростом к плану 4,7 тыс.руб. (9,7%) в соответствии с карточкой счета 10;

- на инструменты в размере 36,0 тыс.руб. со снижением к плану 4,8 тыс.руб. (-11,8%) (расходы подтверждены счетам-фактурами и осуществлены на приобретение выключателей автоматических, монтажной ленты, предохранителей керамических, трансформаторов тока измерительных и тд;

- на воду питьевую в размере 12,8 тыс.руб.

Расходы на приобретение питьевой воды не признаются департаментом экономически обоснованными, так как не относятся к производственным расходам, не предусматривались при формировании НВВ и ведут к отвлечению экономически обоснованных расходов, предусмотренных в тарифе. Согласно пункту 7 Основ ценообразования, указанные расходы на приобретение питьевой воды в размере **12,8 тыс.руб.** будут исключены при формировании НВВ на 2024 год (-Δ НВВ). **Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний 98-э.**

Обоснованный размер расходов по статье «материалы» признан департаментом в размере 158,9 тыс.руб. (171,7-12,8). Комплексная оценка недоиспользования средств по материалам будет дана департаментом по итогам деятельности организации в 2022-2025 гг. при формировании расходов базового периода (2027 г.) на новый долгосрочный период регулирования 2027 - 2031 гг.

Услуги производственного характера

Анализ расходов производственного характера был проведен департаментом на основании отчетов о производственно-хозяйственной деятельности по передаче электрической энергии ООО «СЭТ 54» за 2022 год, сформированных по данным бухгалтерского учета, а также отчета ООО «СЭТ 54», подготовленного в соответствии с формами, предусмотренными Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденными Приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 №585. Дополнительные пояснительные материалы также были представлены в рамках участия представителей департамента в проведенной прокуратурой Новосибирской области проверке ООО «СЭТ 54» за 2022 год.

Плановые расходы на ремонты департаментом на 2022 год (базовый год) были сформированы в размере 1 792,4 тыс.руб., на основе данных ОАО Инженерного центра ЕЭС о расходах на проведение ремонтных работ в электрических сетях напряжением 0,38-500 кВ с применением метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 9 Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 N 421-э (далее Методика 421-э).

Суммарные фактические расходы по проведению ремонтных работ в 2022 году ООО «СЭТ 54» составили 1 806,5 тыс.руб., с ростом к плану на 14,1 тыс.руб. (0,8%), в том числе:

- расходы на ремонты объектов электросетевого хозяйства подрядным способом 833,1 тыс.руб.;

По ремонту объектов электросетевого хозяйства подрядным способом организацией представлены (копии договоров подряда, акты выполненных работ КС-2, КС-3, акты расследования аварий), расходы по договорам подряда составили:

- 18,0 тыс.руб. (НДС не предусмотрен) – по договору от 04.05.2022 №13.22-54 с ИП Абрашиным Д.В. по аварийно-восстановительным работам ремонта кабеля 10кВ по адресу: НСО, поселок Верх-Тула (ф.8ПС 35/10 «Верх-Тула» - ТП 2Н-307);
- 99,0 тыс.руб. (НДС не предусмотрен) – по договору от 18.06.2022 №14.22-54 с ИП Карпов М.Ю. по восстановлению КЛ-10кВ пс. Академическая, яч 7 до РП-33

яч.5 н Б;

- 97,7 тыс.руб. (НДС не предусмотрен) – по договору от 08.06.2022 №15.22-54 с ИП Абрашиным Д.В. по восстановлению КЛ-10кВ ПС «Восточая» ф.10-609 до ШМ№5, ул Выборная, 158;
- 99,7 тыс.руб. (НДС не предусмотрен) – по договору от 30.08.2022 №17.22-54 с ИП Абрашиным Д.В. по аварийно-восстановительному ремонту кабельной линии 10кВ пс. Академическая, яч 7 до РП-33 яч.5 нитка Б;
- 99,9 тыс.руб. (НДС не предусмотрен) – по договору от 09.09.2022 №18.22-54 с ИП Абрашиным Д.В. раскопка в месте повреждения кабельной линии 10кВ от ТП-13 яч.9 – ТП-14 яч.6, поселок Краснообск, 246;
- 85,3 тыс.руб. (НДС не предусмотрен) – по договору от 06.09.2022 №19.22-54 с ИП Абрашиным Д.В. благоустройство в месте повреждения кабельной линии 10кВ от ТП-13 яч.9 – ТП-14 яч.6, поселок Краснообск, 246;
- 99,7 тыс.руб. (НДС не предусмотрен) – по договору от 14.04.2022 №12.22-54 с ИП Абрашиным Д.В. по аварийно-восстановительным работам ремонта кабеля 10кВ по адресу: г.Новосибирск, Татьянин проспект, 17 (п.Академическая яч.7 – РП-33 яч.5 н.Б);
- 32,1 тыс.руб. (НДС не предусмотрен) – по акту о приемке выполненных работ КС-2 сумма расходов составила 32,1 тыс.руб., по договору от 30.09.2022 №2022.175878 по замене РЛНД -110/400 на ВЛ-10 кВ ПС-6/10 кВ «Север»-ТП-2 ДНТ «Север» и ВЛ-10 кВ РП-«Луговская» яч.12 ф.2-ТП-5 ООО «Агромастер» сумма расходов отражена в размере 38,5 тыс.руб.;
- 10,4 тыс.руб. – акт на списание материалов – муфта концевая с наконечниками КНТЛН-10 70-120.

В целях оценки понесенных расходов по статье расходы на ремонты за 2022 год при формировании НВВ на новый долгосрочный период регулирования по ниже приведенным договорам не признаются департаментом относящимися к регулируемому виду деятельности - услуги по передаче электрической энергии, так как при формировании НВВ на 2022 год в результате экспертной оценки департаментом договор купли-продажи с ООО «Зеленый дом» от 14.04.2020 № 1404 был признан нелегитимным, соответственно объекты электросетевого хозяйства п. Новолуговое не были учтены в составе условных единиц при формировании НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год. В договор оказания услуг по передаче электрической энергии с АО «РЭС» данные объекты на 2022 год также не были включены.

- 36,0 тыс.руб. (НДС не предусмотрен) – по договору от 14.09.2022 №20.22-54 с ИП Абрашиным Д.В. по настройке релейной защиты и автоматики в РУ-10 кВ РП «Зеленый дом» яч.13,18.
- 75,9 тыс.руб. (НДС не предусмотрен) – по договору от 18.11.2022 №26.22-54 с ИП Абрашиным Д.В. по реконструкции КТПН №1 замена трансформатора 400 кВа на 250 кВа , ВЛ-10кВ ф2, яч.12, РП «Луговская» ТП-5.
- 79,4 тыс.руб. (НДС не предусмотрен) – по договору от 23.09.2022 №21.22-54 с ИП Абрашиным Д.В. замена поврежденного ЗНОЛ-10М УХЛ2 10000/10, 0,5 в РП -10кВ РУ-10кВ яч.1 по адресу: с.Новолуговое, м-он «Березки-2»;

Организацией в обоснование представлены акты расследования аварий, протоколы закупки, счета-фактуры.

В соответствии с протоколами закупки договоры заключены с единственным поставщиком, что не соответствует требованиям п.29 Основ ценообразования.

По результатам проверки обоснованные фактические расходы за 2022 год по ремонтам подрядным способом по регулируемому виду деятельности признаются департаментом в размере 641,8 тыс.руб. (833,1-36,0-75,9-79,4).

- расходы на поверку и ремонт электрооборудования 607,8 тыс.руб. подтверждены актами выполненных работ по договору от 01.03.2021 №16.21-54 на оперативно-техническое обслуживание и эксплуатацию оборудования с ООО «НЗРМ», по актам выполненных работ по поверке счетчиков с ФБУ «Новосибирский ЦСМ», по актам выполненных работ по поверке трансформаторов тока ООО «Метросервис», по актам выполненных работ по договору от 21.09.22 №188/22 с ООО «Дентал» по испытанию оборудования трансформаторов ТП, по договору от 28.09.2022 №1618 с ООО «Энергокапитал» по ревизии силовых трансформаторов в ТП-4М*431-ТМГ-СЭЩ-400/10 и в ТП-4М-445-ТМГ-СЭЩ-250/10 по адресу: Новосибирский район, с.Новокаменка.

- расходы на монтаж электрооборудования 170,1 тыс.руб. подтверждены актами выполненных работ и актами на списание ТМЦ по проводимым ремонтам электросетевого оборудования:

- 80,0 тыс.руб. (НДС не предусмотрен) – по договору от 21.02.2022 №1-ЭР с ИП Абрашин Д.В. на электромонтажные работы по адресу: г.Бердск, ул. Ленина, 89/2. Расходы в размере 80,2 тыс. руб. понесены во исполнение технического задания об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №Д-Б-ТПЗ-21/14 от 09.03.21. Расходы отнесены организацией на статью «Услуги производственного характера» ошибочно, так как данные расходы согласно Учетной политике, принятой ООО «СЭТ 54», должны быть отнесены на деятельность по технологическому присоединению. Экономически необоснованные расходы по статье не покрываются выручкой от деятельности по передаче электрической энергии, так как убыток от регулируемой деятельности за отчетный период составил 1 891,0 тыс.руб. по данным раздельного учета организации, с учетом признанной департаментом выручки в соответствии с данными АО «РЭС» убыток составил 5 324,8 тыс.руб.;
- 40 тыс.руб. (НДС не предусмотрен) – по акту выполненных работ ООО «Строй-Лайн» по установке прибора коммерческого учета электрической энергии 10 кВ РИМ-384.02/2;
- 50,1 тыс.руб. без НДС – на материалы на ремонты и монтаж электрооборудования.

- расходы на сборку, установку и настройку оборудования 182,4 тыс.руб., подтверждены актами выполненных работ по снятию показаний приборов учета электроэнергии и обработке данных с ООО «Сибирь Телематика», ООО «ГЛАССТЕХ», АО «РЭС». Акты выполненных работ с ООО «Сибирь Телематика» на сумму 40,5 тыс.руб. относятся к расходам 2021 года, в целях оценки понесенных расходов по статье за 2022 год при формировании НВВ на новый долгосрочный период регулирования расходы по статье составляют 141,9 тыс.руб. (182,4-40,5);

- испытание электротехнических средств 13,2 тыс.руб., расходы подтверждены актами выполненных работ, счетами фактурами с ИП Мирончик Д.А., ООО «ЭТЛНСК».

Организацией ООО «СЭТ-54» не были предоставлены отчетные данные, которые включают в себя: нормативную документацию, включающую нормативные правовые акты, действие которых распространяется на объекты, в отношении которых осуществляются ремонты, организационно-распорядительную документацию, к которой относятся документы по планированию, подготовке и выполнению ТОиР, а также учета и отчетности (планы, графики, программы ремонта, ведомости, протоколы, акты, годовые графики ремонта, разрабатываемые собственником и иным законным владельцем объектов электроэнергетики, утверждаемые субъектом электроэнергетики и (или) организацией - исполнителем ремонта и пересматриваемые с учетом опыта эксплуатации, проект производства работ, разрабатываемый организацией - исполнителем ремонта для подготовки и производства ремонта оборудования и состоящий из комплекта технических и организационно-распорядительных документов с обязательным включением в него главы "Требования безопасности при выполнении работ", документы, фиксирующие результаты выполнения

ремонта составных частей оборудования и их техническое состояние до и после выполнения ремонтных работ и степень соответствия состояния отремонтированной составной части требованиям нормативной и технической документации (формуляры, карты контроля, карты измерений, протоколы, технические акты на скрытые работы, акты выполненных работ), которые являются отчетными и подлежат представлению в комиссию по приемке оборудования из ремонта. Вышеуказанная документация, на основании которой должна осуществляться ремонтная деятельность, в соответствии с пунктом 17 Правил ТООиР, утвержденных приказом Минэнерго от 25.10.2017 № 1013 организацией не представлены.

Исходя из представленных финансовых актов выполненных работ в 2022 году организацией осуществлялось оперативно-техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства и аварийные ремонты. Подтверждение заключения договоров на выполненные работы на основании проведения торгов не представлено. Согласно пункту 7.1.1 Положения о закупках ООО «СЭТ-54» договоры на поставку товаров и услуг заключаются Заказчиком по результатам закупок, осуществленным в соответствии с планом закупки, за исключением случаев возникновения потребности в закупке в следствие аварии, а также для предотвращения угрозы указанных ситуаций. Кроме того, согласно пункту 9.15.3 Положения о закупках, закупка у единственного поставщика проводится, если стоимость закупаемой Заказчиком продукции не превышает три миллиона рублей с НДС, а также для целей оказания услуг электроснабжения.

Суммарные фактические расходы по проведению ремонтных работ в 2022 году ООО «СЭТ 54» признаны департаментом экономически обоснованными в размере 1 494,7 тыс.руб. (1806,5-36,0-75,9-79,4-80,0-40,5), отклонение от планового размера расходов составляет 297,7 тыс.руб. (1 792,4-1 494,7), анализ недоиспользования расходов по факту 2022 года будет проведен департаментом по итогу долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годов, так как расходы на ремонт входят в состав величины подконтрольных расходов, которая является долгосрочным параметром регулирования тарифов, корректировка которой в течение долгосрочного периода регулирования не предусмотрена Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э. (далее Методические указания 98-э).

Расходы на оплату труда

При формировании НВВ на 2022 год департаментом расходы на оплату труда по виду деятельности услуги по передаче электрической энергии учтены на уровне 6 760,5 тыс. руб., исходя из численности персонала в количестве 14 человек (численность ППП - 10 человек, численность, АУП – 4 человек, рассчитанной в соответствии с приказом Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 3 апреля 2000 г. N 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий» (далее Методические указания по расчету численности)).

Фактические расходы на оплату труда составили 6 308,4 тыс.руб. со снижением к плану на 452,0 тыс.руб. (-6,7%). Среднегодовая численность составила 13 человека со средней заработной платой 40 438,6 руб. Фактическая средняя численность подтверждена месячными данными штатной расстановки за 2022 год, на декабрь 2022 года итоговая численность персонала составила 14 ед

Фактическая средняя заработная плата по организации не превысила средней заработной платы согласно данным Федеральной службы государственной статистики по разделу «обеспечение электрической энергией, газом и паром» за 2022 год.

Комплексная оценка недоиспользования средств по оплате труда будет дана департаментом по итогам деятельности организации в 2022-2025 гг. при формировании

расходов базового периода (2027 г.) на новый долгосрочный период регулирования 2027 - 2031 гг.

Прочие расходы

Прочие расходы составили 1 894,4 тыс.руб. Рост расходов к плану составил 233,1 тыс.руб. (+14,0%), в том числе:

- расходы на услуги связи 44,4 тыс.руб. со снижением к плану на 2,3 тыс.руб. (-5,0%) по договорам с ПАО «Ростелеком» от 01.12.2017г. № 654000125301, ПАО «Вымпелком» 17/09/2018 №698938687. Расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью. счетом 26 за 2022 год, счетами-фактурами;
- информационные услуги, право на использование баз данных 80,9 тыс.руб. с ростом к плану на 40,4 тыс.руб. (100,0%) по договору с ООО «ВЦ 1С-Парус Новосибирск» за пользование программным обеспечением 1С. Расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью счета 26 за 2022 год, счетами-фактурами;
- услуги банка 99,1 тыс.руб. с ростом к плану на 22,8 тыс.руб. (29,9%) на основании оборотно-сальдовой ведомости счета 91.02 за 2022 год;
- за ключ электронной подписи 2,9 тыс.руб., с ростом 2,9 тыс.руб., с ростом относительно плана на 2,4 тыс.руб. подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью счета 26 за 2022 год;
- обслуживание сайта 135,0 тыс.руб. с ростом к плану на 43,8 тыс.руб. (48,1%). Расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20, акты выполненных работ не представлены;
- расходы по техсервису 108,2 тыс.руб. с ростом к плану на 17,0 тыс.руб. (18,7%) по договорам с ООО «Гамма-НСК» от 16.01.2019. №112 на обслуживание оргтехники на сумму 96 тыс.руб. и ООО «Адьютор» на заправку картриджей на сумму 12,2 тыс.руб.. Расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26, счет-фактуры выполненных работ представлены;
- бухгалтерские и экономические услуги 1 171,7 тыс.руб. в размере плана по договору с ИП Абрашиным В.В., расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью счета 26 за 2022 год, актами выполненных работ;
- почтовые расходы 7,4 тыс.руб. с ростом к плану на 1,0 тыс.руб. (15,0%), подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью счета 26 за 2022 год;
- расходы на обучение персонала 18,0 тыс.руб. со снижением к плану на 44,7 тыс.руб. (-71,3%), по переобучению руководителей по противопожарной безопасности, подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью счета 20 за 2022 год, актом выполненных работ ООО «ЦППР»;
- услуги интернета 24,8 тыс.руб. по договору с ООО «Сибирские сети», подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью счета 26 за 2022 год;
- услуги по организации закупок 144,0 тыс.руб. по договору с ООО «ИжТендер» от 10.01.2022 №49-3/2022, представлены акты выполненных работ, подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью счета 26 за 2022 год;
- услуги нотариуса 35,3 тыс.руб. подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью счета 26 за 2022 год;
- прочие расходы 22,8 тыс.руб. подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью счета 26 за 2022 год.

Прочие расходы признаны департаментом в фактическом размере.

По результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности организации за 2022 год размер недоиспользованных подконтрольных расходов составил 1 950,8 тыс.руб. ((158,9+1 494,7+1548,8+6308,4+1894,4)-13356,0), с учетом признанных департаментом размеров экономически обоснованных расходов по работам и услугам производственного характера. Сложившееся недоиспользование средств компенсирует изъятия учтенные департаментом при формировании НВВ на 2022 год. Учет складывающихся отклонений в

соответствии с разъяснениями ФАС России подлежит учету департаментом по итогу долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годов.

Неподконтрольные расходы

Расходы на тепловую энергию

Фактически расходы составили 16,2 тыс.руб., согласно данным отдельного учета оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 со снижением к плану на 13,8 тыс.руб. (-46,0%). Расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью счета 20 за 2022 год. В обоснование понесенных расходов представлены счета-фактуры с поставщиком тепловой энергии ООО «Убертюре», договор оказания услуг теплоснабжения не представлен.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования, п.11 Методических указаний № 98-э при корректировке тарифов на 2024 год, департаментом будет исключен из НВВ дополнительный доход, связанный с недоиспользованием средств по данной статье с учетом данных отдельного учета в размере **-13,8 тыс.руб.** (16,2-30,0) тыс.руб. (**-ΔНВВ**). **Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.**

Амортизация

Расходы по статье «Амортизация» при формировании НВВ на 2022 год были признаны департаментом в размере 138,5 тыс.руб., рассчитанные по максимальным срокам полезного использования в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования и отнесения этих активов к соответствующей амортизационной группе в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

В 2020-21 годах организацией были приобретены объекты электросетевого хозяйства на основании следующих договоров купли-продажи: с Рябковым С.Н от 13.08.2020 № 22.20-54, ООО «Парк Мира» от 09.04.2021 № 13.2.54-21, ООО «Миргород» от 15.04.2021 № 14.21-54, ОАО «Чеминская «ПМК» от 24.03.2021 № 12.21-54, ООО «СЗ «ВКД-2» от 14.05.2021 б/н, ИП Абрашиным В.В. от 20.11.2020 б/н, НСК «Надежда» от 23.06.2021 № 21.21-54, ООО «ВЭГ-Инвест» от 24.05.2021 № 15.21-54, Зеленый дом» от 14.04.2020 № 1404.

В результате экспертной оценки департаментом договор купли-продажи с ООО «Зеленый дом» от 14.04.2020 № 1404 признан нелегитимным. Договор с ООО «Зеленый дом» при формировании НВВ на 2022 год был признан департаментом недействительным, поскольку ООО «Зеленый дом» не имел прав на продажу объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ТСН «Березки-Новолуговое» и объекты электросетевого хозяйства, принятые на баланс на основании данного договора, признаны департаментом необоснованными. Таким образом, амортизационные отчисления по объектам основных средств поступивших на баланс организации по договору с ООО «Зеленый дом» от 14.04.2020 № 1404 не учитывались в составе НВВ на 2022 год.

Расходы по статье «Амортизация» по факту 2022 года составили 2 344,2 тыс.руб., в обоснование понесенных расходов представлена ведомость начисления амортизации за 2022 год. По результатам анализа фактических расходов за 2022 год по статье «амортизационные отчисления», сложились выпадающие доходы в размере 144,1 тыс.руб. (+ΔНВВ), рассчитанные по максимальным срокам полезного использования в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, которые подлежат возмещению при проведении корректировки НВВ на 2024 год, сложившиеся по приборам учета поступившим на баланс организации в 2021, 2022 годах. В расчете возмещения департаментом не учитывались амортизационные отчисления по основным средствам, которые департамент не признал в тарифно-балансовых решениях при формировании НВВ на 2022 год, амортизационные отчисления по данным объектам понесены организацией по зависящим от нее причинам и не подлежат возмещению в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования, п.11 Методических указаний № 98-э при корректировке тарифов на 2024 год, департаментом будет произведено возмещение недополученных средств по амортизационным отчислениям в размере **144,1 тыс.руб. (+ΔНВВ)**. **Возмещение будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.**

Налог на имущество

При формировании НВВ на 2022 расходы по налогу на имущество были учтены в размере 53,6 тыс.руб. по объектам недвижимости (с кадастровыми номерами: 54:35:072001:175, 54:35:032805:2076, 54:32:010076:238, 54:19:060102:2161), при этом объекты недвижимости поступившие на баланс организации по договору с ООО «Зеленый дом» от 14.04.2020 № 1404 не учитывались в составе обслуживаемого оборудования.

По факту 2022 года в соответствии с налоговой декларацией оплата налога на имущества производилась в том числе на объекты недвижимости поступившие на баланс организации по договору с ООО «Зеленый дом». Департаментом проведена оценка отклонения по размерам понесенных расходов по налогу на имущество только по объектам, учтенным при определении тарифно-балансовых решений на 2022 год, таким образом дополнительно полученный доход по налогу на имущество за 2022 год составил 0,6 тыс.руб., возникший в связи с уменьшением фактической среднегодовой стоимости имущества организации относительно учтенной в расчете департамента на 2022 год. Расходы на уплату налога на имущество, по объектам недвижимости не учтенным при корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, понесены организацией добровольно, по зависящим от организации причинам. В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования указанные расходы не подлежат возмещению.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования, п.11 Методических указаний № 98-э при корректировке тарифов на 2024 год, департаментом будет произведено изъятие излишне полученных средств по налогу на имущество в размере **0,6 тыс.руб. (-ΔНВВ)**. **Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.**

Страховые взносы

Расходы на страховые взносы отнесены организацией на регулируемый вид деятельности в размере 1 282,6 тыс.руб. со снижением к плану на 772,6 тыс.руб. (-37,6). Снижение отчислений от ФОТ на 772,6 тыс.руб. обусловлено следующими факторами: -680,6 тыс.руб. за счет более низкого процента отчислений от ФОТ; -92,0 тыс.руб. за счет снижения средней фактической численности персонала.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования, п.11 Методических указаний № 98-э при корректировке тарифов на 2024 год, департаментом будет произведено изъятие излишне полученных средств по страховым взносам в размере **772,6 тыс.руб. (-ΔНВВ)**. **Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.**

Аренда

Расходы на аренду составили 3 526,9 тыс.руб. с ростом к плану на 279,8 тыс.руб. (+8,6%), в том числе:

- расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства составили 2 854,9 тыс.руб. с ростом к плану на 267,8 тыс.руб. (+10,4%). Результаты анализа фактических расходов ООО «СЭТ 54» за 2022 год на услуги аренды объектов электросетевого хозяйства приведены в таблице ниже:

Показатель	Ед.изм.	План 2022	Факт 2022	Сумма возмещения (изъятий) при корректировке НВВ на 2024 год, тыс.руб.	Пояснения
ИТОГО:	тыс.руб.	2 587,1	2 854,9	- 104,8	
ТСН «Клевер» (№25.20-54 от 22.12.2020 г.)	тыс.руб.	208,3	91,63	- 116,6	Снижение расходов подлежит изъятию при формировании НВВ на 2024 год, в связи с расторжением с 01.12.22 договора аренды с ТСН «Клевер»
ИП Хен Ен Хи (№05.20-54 от 20.02.2020 г.)	тыс.руб.	-	7	7,0	В связи с допущенной арифметической ошибкой при расчете плановой величины расходов на аренду по договору на 2022 год фактический размер расходов подлежит возмещению при проведении корректировки НВВ на 2024 год
ИП Камбаров (№22.21-54 от 13.08.2021 г.) (Бизнес Парк)	тыс.руб.	231,0	231,0	0,0	
ООО "СК "Короча" (№ 01.21-54 от 01.01.2021 г.)	тыс.руб.	211,3	211,3	0,0	
ООО "Сибавтостройсервис" (ООО "УК Октябрьская" (доп. соглашение №2 от 31.01.2019 к дог №2-17.54 от 25.10.2017)	тыс.руб.	241,7	220,0	- 21,7	Снижение расходов подлежит изъятию при формировании НВВ на 2024 год
ООО "НЗРМ" (дог№4.18-54 от 09.01.18)	тыс.руб.	-	150	0,0	Понесенные расходы не подлежат возмещению в соответствии с пунктом 5 статьи 28 Основ ценообразования, так как единственным потребителем услуг является собственник объектов электросетевого хозяйства
ООО "НЗРМ" (дог№4/1.18-54 от 05.03.18)	тыс.руб.		0,96	0,0	
ИП Козина Е.С. Криводановка (№08.20-54 от 01.04.2020 г.,)	тыс.руб.	253,9	253,9	0,0	
ИП Козина Е.С. Соболев (№11.20-54 от 27.04.2020,)	тыс.руб.	92,0	92,0	0,0	
ИП Козина Е.С. Толмачевское (№10.20-54 от 27.04.2020 г.)	тыс.руб.	111,5	111,5	0,0	
ИП Козина Е.С. Север (№13.20-54 от 30.04.2020,)	тыс.руб.	223,7	223,7	0,0	
ТСН Удачный (№19.20-54 от 23.04.2020 г.)	тыс.руб.	0,1	50	49,9	В связи с допущенной арифметической ошибкой при расчете плановой величины расходов на аренду по договору на 2022 год фактический размер расходов подлежит возмещению при проведении корректировки НВВ на 2024 год
ООО "Зеленый Дом" (ООО СЗ ДАР) (дог. №1 ЗД-Н2020 от 10.02.2020)	тыс.руб.	668,7	668,7	0,0	
ООО "Октябрьское" (№18.20-54 от 30.04.2020 г.)	тыс.руб.	117,5	117,5	0,0	
ООО "Гарантстрой" (дог от 01.09.2020 №21.20-54)	тыс.руб.	119,1	119,1	- 0,0	
ООО "Золотой берег" (ООО «Золотой берег» №17.20-54 от 25.04.2020 г)	тыс.руб.	108,3	85	- 23,3	Снижение расходов подлежит изъятию при формировании НВВ на 2024 год

Показатель	Ед.изм.	План 2022	Факт 2022	Сумма возмещения (изъятий) при корректировке НВВ на 2024 год, тыс.руб.	Пояснения
ООО "Агромастер" (дог от 10.05.2020 №22.20-54)	тыс.руб.		12	0,0	Расходы на аренду по договорам не были учтены в составе НВВ организации на 2022 год, в связи с не представлением обоснований размеров расходов в соответствии с требованиями п.27 Основ ценообразования. Дополнительные расходы на аренду электросетевого хозяйства, не учтенные при корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, понесены организацией по собственной инициативе, добровольно, по зависящим от организации причинам. В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования указанные расходы не подлежат возмещению.
Администрация Новосибирского района (от 06.04.2020 №2)	тыс.руб.	-	149,64	0,0	
ООО "Прайм Сервис" (дог от 30.04.2020 №16.20-54)	тыс.руб.	-	60	0,0	

Дополнительные расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства, не учтенные при корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, понесены организацией добровольно, по зависящим от организации причинам. В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования указанные расходы не подлежат возмещению.

Снижение фактических расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства в 2022 году, относительно утвержденных в тарифе на 2022 год, в размере **104,8 тыс.руб.** подлежит изъятию при проведении корректировки на 2024 год (-ΔНВВ), в соответствии с п.7 Основ ценообразования. Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.

- расходы в размере 12,0 тыс.руб. на аренду средств измерения по договору с ИП Абрашиным Д.В. от 11.01.2022 №1.22-54, учтены в расходах на аренду согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 20 статьи затрат «Аренда», расходы не заявлялись при планировании, расходы осуществляются в рамках проведения ремонтов оборудования, компенсируются сложившейся экономией по статье «Материальные затраты».

- расходы на аренду офиса составили 660,0 тыс.руб. согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 26 статьи затрат «Аренда офиса», что соответствует плановой величине.

2.5.2. Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу

Организацией представлены счета-фактуры на покупку потерь от ОАО «Новосибирскэнергосбыт» по факту 2022 года на сумму – 10 486,3 тыс.руб. без НДС, с ростом относительно планового показателя на оплату потерь на 3 056,6 тыс.руб. (10 486,3 - 7 429,7).

Расходы ООО «СЭТ 54» на приобретение потерь электрической энергии при её передаче по сетям организации в 2022 году в соответствии с договором от 23.04.2018 №7400, заключенным с АО «Новосибирскэнергосбыт», подтверждены справкой АО «Новосибирскэнергосбыт» от 26.05.2023 №18431/2023 (с учетом корректировок за 2022 год выставленных гарантирующим поставщиком по состоянию на 01.05.2023) составил 4,249239 млн.кВтч. и 10 379,1 тыс.руб., с ростом относительно планового показателя на 2 950,0 тыс.руб. (10 379,1 - 7 429,) (39,7%).

в том числе по факторам:

549,9 тыс.руб. - за счет роста фактической цены покупки потерь в пределах норматива (учтенная в тарифе – 2,27388 руб./кВтч., фактическая цена – 2,44259 руб./кВтч.);

167,0 тыс.руб. - за счет роста фактической цены покупки потерь сверх норматива;

2 233,1 тыс.руб. – за счет роста процента потерь в сетях относительно норматива.

Сложившийся рост расходов на покупку потерь, связанный с изменением полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии по результатам деятельности организации за 2022 год будет учтен департаментом при формировании НВВ ООО «СЭТ 45» на 2024 год в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и формулой 9.9. Методических указаний № 98-э (Порядок расчета изложен в п. 3.7. настоящего Заключения).

2.5.3. Чистая прибыль (убыток) от осуществления деятельности по передаче электрической энергии потребителям ООО «СибЭнергоТранс-54».

Исходя из учтенной организацией выручки от регулируемой деятельности 27 091,0 тыс.руб. и сложившихся затрат на содержание объектов электросетевого хозяйства (без учета расходов из прибыли на услуги банка), организацией получен убыток в размере 1 891,0 тыс.руб., согласно данным раздельного учета табл 1.,3.; с учетом признанной департаментом выручки в соответствии с данными АО «РЭС» убыток составил 5 324,8 тыс.руб. на что, главным образом, повлиял рост расходов по статьям «Налог на имущество», «Амортизация».

2.5.4. Избыток средств (недополученный доход) по результатам регулируемой деятельности

В результате проведенного департаментом анализа в отчетном периоде организацией не получен доход в части оплаты услуг по содержанию объектов электросетевого хозяйства 55,3 тыс.руб. (+ΔНВВ).

Недополученный доход (избыток средств) по НВВ за 2022 год рассчитан с учетом требований формулы 7(1) Методических указаний N 98-э,

$$\Delta НВВ_i = НВВ_{i-2} - НВВ_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

где:

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

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

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

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

Таким образом, сумма корректировки составит:

$$23\,712,3 \text{ тыс.руб.} - 23\,657,0 \text{ тыс.руб.} = 55,3 \text{ тыс.руб.}$$

Согласно пункту 7 Основ ценообразования, департаментом будет произведено возмещение недополученных доходов при корректировке тарифов на 2024 год в размере **55,3 тыс.руб. (+ΔНВВ). Возмещение будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-э.**

Излишне полученный доход в части покупки потерь в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию (корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию) рассчитан по формуле 9.9 Методических указаний №98-э:

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

где:

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

N_{i-2}^{yem} - 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;

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

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

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

(п. 11(2) введен Приказом ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

Согласно расчетам по формуле 9.9 *Методических указаний № 98-э* величина излишне полученного дохода в части расходов на оплату потерь электрической энергии составит: $(3,2597*1000*2,44259-66,2748*1000*4,93\%*2,27388 = 532,5$ тыс. руб.)

Таким образом, недополученный доход по оплате потерь в связи с изменением перетока по сетям организации и фактора роста фактической цены потерь за 2022 год, в **размере 532,5 тыс. руб.** подлежит возмещению при формировании НВВ на 2024 год (+ΔНВВ). **Возмещение будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-э.**

При этом в отчетном периоде у организации возникли:

необоснованные расходы на приобретение питьевой воды в размере **-12,8 тыс.руб.** тыс.руб. (-ΔНВВ);

дополнительный доход, связанный с недоиспользованием средств на коммунальные услуги в размере **-13,8 тыс.руб.** (-ΔНВВ);

дополнительный доход, связанный с недоиспользованием средств на аренду объектов электросетевого хозяйства в 2022 году, относительно утвержденных в тарифе на 2022 год, в **размере -104,8 тыс.руб.** (-ΔНВВ);

дополнительный доход, связанный с недоиспользованием средств на уплату налога на имущество, относительно расходов утвержденных в тарифе на 2022 год, в **размере -0,6 тыс.руб.** (-ΔНВВ);

дополнительный доход, связанный с недоиспользованием средств на уплату страховых взносов, относительно расходов утвержденных в тарифе на 2022 год, в **размере -772,6 тыс.руб.** (-ΔНВВ);

дополнительные расходы по амортизационным отчислениям в размере **144,1 тыс.руб.** (+ΔНВВ).

дополнительный доход, выявленный по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности за январь-август 2023 года, в связи с корректировками котлодержателя за прошлый период регулирования (2022 год) в размере 225,6 тыс.руб. (-ΔНВВ).

Указанные (доходы) расходы в соответствии с п.7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний № 98-э подлежат возмещению (изъятию) при корректировке НВВ на 2024 год (+ΔНВВ).

В результате сумма корректировки составит **-398,3 тыс.руб.** (-ΔНВВ).

На основании требований формулы 3 Методических указаний № 98-э указанная сумма корректировки, подлежащая учету в составе НВВ на 2024, рассчитана с учетом индексов потребительских цен: $-398,3*1,058*1,072 = -451,8$ тыс.руб. (-ΔНВВ)

2.6. Анализ показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2022г.

I. Плановый уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети = 1 (утверждено приказом департамента от 09.12.2021 №420-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2022-2026 годы»), далее приказ №420-ЭЭ.

Фактический уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети рассчитан по формуле:

$$П_{\text{тпр}} = 0.5 \times П_{\text{заяв_тпр}} + 0.5 \times П_{\text{ис_тпр}}$$

где:

$П_{\text{заяв_тпр}}$ - показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей =1.

$П_{\text{ис_тпр}}$ - показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети =1.

Фактический уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети =1

где $1 = 0,5 * 1 + 0,5 * 1$

Вывод: Плановое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети считается достигнутым, если факт соответствует плану с коэффициентом $(1+K)$, где K - % допустимого отклонения. То есть, $1 < 1 * (1 + 0,30) = 1,30$. Если плановое значение $П_{\text{тпр}}$ достигнуто, значит $K_{\text{кач}} = 0$.

II. $K_{\text{кач3}}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186 считается достигнутым в случае исполнения требований приказа Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186. Если плановое значение показателя достигнуто, значит $K_{\text{кач3}} = 0$.

III. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $П_{\text{saidi}} = 0,07163$ (утверждено приказом №420-ЭЭ).

Фактический уровень надежности оказываемых услуг рассчитан по формуле:

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ($П_{\text{saidi}}$)

$$П_{\text{saidi}} = \frac{\sum_{j=1}^J T_j \times N_j}{N_t}$$

где:

T_j - продолжительность j -го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в рамках технологического нарушения;

N_j - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j -ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения;

N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t -й расчетный период регулирования = 970 шт.;

Таким образом:

$П_{\text{saidi}} = 0/970 = 0$

Вывод: Плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг

считается достигнутым со значительным улучшением, если факт соответствует плану с коэффициентами (1-К) где К - % допустимого отклонения. То есть $\Pi_{t,saifi} < \Pi_{t,saifi}^{пл} \times (1 - К)$
 Таким образом,
 $0 < 0,07163 \times (1 - 0,3) = 0,05014$. Если плановое значение уровня надежности оказываемых услуг достигнуто со значительным улучшением, значит $К_{над1} = (+1)$.

IV. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $\Pi_{saifi} = 0,04171$ (утверждено приказом №420-ЭЭ).

Фактический уровень надежности оказываемых услуг рассчитан по формуле:

Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (Π_{saifi}):

$$\Pi_{saifi} = \frac{\sum_{j=1}^j N_j}{N_t},$$

где

N_j - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения;

N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t-й расчетный период регулирования=970шт.;

Таким образом:

$$\Pi_{saifi} = 0/970 = 0$$

Вывод: Плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым со значительным улучшением, если факт соответствует плану с коэффициентами (1-К) где К - % допустимого отклонения. То есть $\Pi_{t,saifi} < \Pi_{t,saifi}^{пл} \times (1 - К)$

Таким образом,

$0 < 0,04171 \times (1 - 0,3) = 0,02920$. Если плановое значение уровня надежности оказываемых услуг достигнуто со значительным улучшением, значит $К_{над2} = (+1)$.

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

$$К_{об} = 0,3 * К_{над1} + 0,3 * К_{над2} + 0,3 * К_{кач1} + 0,1 * К_{кач3}$$

где:

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

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

$$К_{об} = 0,3 * (+1) + 0,3 * (+1) + 0,3 * 0 + 0,1 * 0 = 0,6$$

ВЫВОД: $К_{НКi} = К_{об} * П_{кор} = 0,6 * 2\% = (+1,2\%)$, где

$К_{НКi}$ – повышающий коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг;

$П_{кор}$ – это максимальный % корректировки (начиная с 2013года=2%) – приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 №254-э/1.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) в сторону увеличения на 2024 год составила 195,4 тыс.руб. (16 282,6 тыс.руб. * 1,2/100),

где 16 282,6 тыс.руб – НВВ на 2022 год (утверждено приказом департамента от 09.12.2021 №421-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочные

периоды регулирования для сетевых организаций в Новосибирской области на 2022-2026 годы»).

Корректировка произведена в соответствии с формулой (2) Методических указаний № 98-э.

2.7. Анализ исполнения программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Организацией предоставлена Программа со сроком реализации на 2022-2024гг. (далее Программа). Программа включает в себя: 1. Паспорт Программы. 2. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых регулируемой организацией будет способствовать достижению целевых показателей. 3. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы. 4. Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами.

Программа приведена в соответствие с требованиями приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 30.03.2021г. №47-ЭЭ «Об установлении на период 2022-2024 годов требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций Новосибирской области, оказывающих услуги по передаче электрической энергии», далее приказ №47-ЭЭ.

Финансирование по Программе в тарифе не предусмотрено. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности выполняются за счет собственных средств.

Отчет об исполнении установленных требований к Программе за 2022 год предоставлен организацией в формате, установленном приказом департамента Новосибирской области от 31.01.2011г. №11 «Об утверждении форм ежегодных отчетов организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, о фактическом исполнении установленных требований к Программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

В приложении 2 к приказу №47-ЭЭ установлено:

- плановое значение 1-го целевого показателя «Снижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по отношению к уровню потерь в предшествующем году реализации программы», равное 0,01%.
- Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2021 году составили 6,1695%, где
- $6,1695\% = 1,3977 / (1,3977 + 21,2573) * 100$,
- в том числе 1,3977 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 21,2573 – отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные баланса электрической энергии 2021года.
- Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2022 году составили 6,0385%, где
- $6,0385\% = 4,2492 / (4,2492 + 66,119) * 100$
- в том числе 4,2492 – потери в электрической сети, (млн. кВтчас); 66,119 – отпуск из сети потребителям (млн. кВтчас) – это данные баланса электрической энергии 2022года, учетом корректировки проведенной в 2023г.
- При условии 100% выполнения планового значения 1-го целевого показателя фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2022год должен был составить $6,1688\% = 6,1695 - (6,1695 * 0,01 / 100)$.

- Фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2022год составил 6,0385%.
- Таким образом, 1-ый целевой показатель выполнен на $102,15\% = 6,1688/6,0385 * 100$

В приложении 3 к приказу №47-ЭЭ установлены:

- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на 1 уе оборудования по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 0,5%.
- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1м² площади по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 0,5%.
- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1м³ объема помещений по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 1%.

В отчете организации: помещения находятся в аренде.

Плановое значение целевого показателя «Оснащенность приборами учета энергоресурсов в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации», равное 100%. В отчете организации факт=100%.

3. Анализ основных технико-экономических показателей ООО «СЭТ-54» по анализируемой деятельности за 1 полугодие 2023г.

3.1. Анализ объёма и структуры энергопотребления

Объём и структура электрической энергии ООО «СЭТ-54» за 1 полугодие 2023г. приведена в таблице 6.

Таблица 6.

Показатели, млн. кВтч	План 1 полугодие 2023г	Факт 1 полугодие 2023г	отклонение	В % к плану 1 пг 2023	факт, 1пг 2022 оплаченный АО «РЭС»	В % к плану 1 пг 2023
1. Отпуск электрической энергии в сеть, всего:	54,766	58,350	3,584	6,54%	65,456	19,52%
2. Потребление электроэнергии на собственные нужды			-			
3. Объем электроэнергии для передачи потребителям,	54,766	58,350	3,584	6,54%	65,456	19,52%
3.1 Технологический расход электрической энергии (потери)	2,700	3,210	0,510	18,89%	3,227	19,52%
то же %	4,93%	5,50%	0,006	11,59%	4,93%	0,00%
нормативные	2,700	2,88	0,177	6,54%		-100,00%
сверхнормативные		0,33	0,333			
3.2 Полезный отпуск из сети	52,067	55,140	3,074	5,90%	62,229	19,52%

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть ООО «СЭТ-54» в 1 полугодии 2023 года составил 58,350 млн.кВтч.

Величина полезного отпуска электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям предприятия, составила 55,140 млн.кВтч.,

Технологический расход (потери) электрической энергии, относимый на потребителей, присоединенных к сетям ООО «СЭТ-54», составил 3,210 млн.кВтч., с ростом к плану на 0,510 млн.кВтч. (18,89%).

Отпуск электрической энергии в сеть организации, оплаченный АО «РЭС», составил 65,456 млн.кВтч. Отклонение объемов отпуска в сеть по данным котлодержателя и организации обусловлено ведением расчетов с ООО «СЭТ 54» с учетом нормативного размера потерь, в соответствии с условиями договора с АО «РЭС» от 22.12.2020 № УЭ-а-69-20-02388, а также согласно пояснениям АО «РЭС» за счет осуществления технологического присоединения к сетям организации. Департамент при проведении анализа расходов проводит оценку в соответствии с признанными фактическими объемами котлодержателем.

3.2. Анализ экономических показателей

Основные экономические показатели по регулируемой деятельности за 1 полугодие 2023 года приведены в таблице 7.

Таблица 7

Показатели	ед.изм	1 пг 2023			
		план ДТ 1 пг 2023 год с учетом корр до эффективн уровня подконтр.расх	факт 1 пг 2023 год	отклонение от плана, тыс.руб.	откл. от плана, %
Подконтрольные расходы					
Материальные затраты	тыс.руб.	4 043,0	2 788,1	- 1 254,9	-31,0%
Материалы на ремонт, в том числе:	тыс.руб.	1 341,6	45,2	- 1 296,4	-96,6%
на проведение ремонта	тыс.руб.	808,5	7,4	- 801,1	-99,1%
моющие	тыс.руб.	49,2	14,7	- 34,5	-70,1%
канцелярия	тыс.руб.	40,4	23,1	- 17,3	-42,8%
спецодежда	тыс.руб.	386,4		- 386,4	-100,0%
сиз	тыс.руб.	8,1		- 8,1	-100,0%
инструмент	тыс.руб.	34,4		- 34,4	-100,0%
пожаротушение	тыс.руб.	14,7		- 14,7	-100,0%
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств), в том числе:	тыс.руб.	2 701,4	2 742,9	41,5	1,5%
на ремонт	тыс.руб.	1 397,1	1 380,7	- 16,4	-1,2%
оперитвно-техническое обслуживание	тыс.руб.		52,5	52,5	-
транспортные услуги		1 304,3	1 309,7	5,4	0,4%
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	5 693,4	4 979,1	- 714,3	-12,5%
Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 399,1	1 095,3	- 303,8	-21,7%
Услуги связи	тыс.руб.	39,3	29,7	- 9,6	-24,5%
Информационные услуги, право на использование базы данных	тыс.руб.	34,1	26,9	- 7,2	-21,0%
Ключ электронной подписи	тыс.руб.	0,4		- 0,4	-100,0%
Сбис	тыс.руб.	8,7		- 8,7	-100,0%
Обслуживание сайта	тыс.руб.	76,8	3,6	- 73,2	-95,3%
Расходы по техсервису	тыс.руб.	76,8	44,9	- 31,9	-41,5%
Бух и эконом услуги	тыс.руб.	986,8	887,5	- 99,3	-10,1%

Показатели	ед.изм	1 кв 2023			
		план ДТ 1 кв 2023 год с учетом корр до эффективн уровня подконтр.расх	факт 1 кв 2023 год	отклонение от плана, тыс.руб.	откл. от плана, %
Уборка	тыс.руб.	51,5		- 51,5	-100,0%
Почтовые услуги	тыс.руб.	5,4	2,4	- 3,0	-55,5%
Обучение ППП	тыс.руб.	52,8	2,1	- 50,7	-96,0%
Перезарядка огнетушителей	тыс.руб.	2,3		- 2,3	-100,0%
Услуги по снятию показаний ПУ	тыс.руб.		46,1	46,1	-
Услуги по расчету параметров электросети	тыс.руб.		20,0	20,0	-
Аренда передвижного оборудования (генератор)	тыс.руб.		13,6	13,6	-
Проверка СИЗ	тыс.руб.		3,5	3,5	-
Другие прочие расходы	тыс.руб.		15,0	15,0	-
Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	64,3	73,9	9,6	14,9%
<i>Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов (70%) и методом сравнения аналогов (30%)</i>		11 135,5	8 936,4	- 2 199,1	-19,7%
Неподконтрольные расходы				-	-
Оплата услуг ПАО "ФСК Россети"	тыс.руб.	4 570,1	4 845,8	275,7	6,0%
Коммунальные услуги (вода, стоки , отопление)	тыс.руб.	7,6	11,6	4,0	53,1%
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	4 614,8	5 047,7	432,9	9,4%
<i>аренда эл.сетевого хозяйства</i>	тыс.руб.	4 302,3	4 763,8	461,5	10,7%
<i>аренда офиса</i>	тыс.руб.	312,6	283,9	- 28,7	-9,2%
Налоги и сборы всего, в том числе:	тыс.руб.	24,5	482,7	458,2	1869,4%
<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	24,5	482,7	458,2	1869,4%
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 713,5	1 388,8	- 324,7	-18,9%
Амортизация ОС	тыс.руб.	134,2	1 209,8	1 075,6	801,7%
Внереализационные расходы (госпошлина)			272,8	272,8	-
ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс.руб.	11 064,7	13 259,2	2 194,5	19,8%
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего, тыс.руб.		22 200,3	22 195,6	- 4,7	0,0%
% отнесения расходов на сторонних потребителей	%	100,0%	100,0%	-	0,0%
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	22 200,3	22 195,6	- 4,7	0,0%

Показатели	ед.изм	1 пг 2023			
		план ДТ 1 пг 2023 год с учетом корр до эффективн уровня подконтр.расх	факт 1 пг 2023 год	отклонение от плана, тыс.руб.	откл. от плана, %
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	тыс.руб.	7 458,1	10 740,9	3 282,8	44,0%
Выпадающие доходы (возмещение/изъятие средств)	тыс.руб.	2 800,1	-	- 2 800,1	-100,0%
Корректировка НВВ по надежности и качеству	тыс.руб.	62,8		- 62,8	-100,0%
Чистая прибыль (убыток) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э	тыс.руб.	-	2 172,5	2 172,5	-
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего, тыс.руб.	тыс.руб.	32 521,3	35 109,0	2 587,7	8,0%
в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	тыс.руб.	25 063,2	27 057,4	1 994,3	8,0%
на оплату технологического расхода (потерь)	тыс.руб.	7 458,1	8 051,6	593,4	8,0%
Удельный размер финансовых средств по содержанию электросетевого оборудования, руб./кВтч	руб./кВтч	0,37722	0,38039	0,00316	0,8%
Удельный размер финансовых средств на осуществление деятельности по передаче э/э с учетом расходов на компенсацию потерь, руб./кВтч	руб./кВтч	0,49070	0,56446	0,07376	15,0%
Объем условных единиц обслуживаемого оборудования	у.е.	1 870,4	1 870,4	-	0,0%
численность	чел.	26,6	18,0	- 8,6	-32,5%
средняя зарплата	руб. в мес.	17 804,9	46 102,8	28 297,9	158,9%

3.2.1. Выручка ООО «СЭТ-54» от осуществления деятельности по передаче электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям предприятия, за 1 полугодие 2023 года.

Валовая выручка, полученная от осуществления деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии по договору с АО «Региональные электрические сети», за 1 полугодие 2023 года составила 35 109,0 тыс.руб. с ростом к плану на 2 587,7 тыс.руб. (8,0%), в том числе выручка: на содержание объектов электросетевого хозяйства 27 057,4 тыс.руб., на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии 8 051,6 тыс.руб. Взаиморасчеты проводились по двухставочному тарифу.

3.2.2. Расходы, связанные с осуществлением деятельности по передаче электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям предприятия, в 1 полугодии 2023 года.

Фактические расходы ООО «СЭТ-54» по содержанию объектов электросетевого хозяйства в 1 полугодии 2023 года составили 22 195,6 тыс.руб.

Анализ статей затрат показал следующее.

Подконтрольные расходы

Расходы по статье «Материалы» составили 45,2 тыс.руб. со снижением к плану на 1 296,4 тыс.руб. (-96,6%). Организация приобретала в 1 полугодии 2023 года моющие средства 14,7 тыс.руб., канцелярские товары 23,1 тыс.руб., материалы на проведение ремонтов 7,4 тыс.руб.

Расходы по статье «Услуги производственного характера» составили 2 742,9 тыс.руб. с ростом к плану на 41,5 тыс.руб. (1,5%). Расходы по обслуживанию объектов электросетевого хозяйства выполнены по договорам на транспортное обслуживание, на обслуживание сетей с ООО «НЗРМ». Рост расходов по услугам производственного характера не превышает размеры сложившейся экономии по расходам на материалы. Оценка понесенных расходов будет проведена при проведении анализа производственно-экономической деятельности организации по итогам года.

Расходы на оплату труда работников организации составили 4 979,1 тыс.руб. со снижением к плану на 714,3 тыс.руб. (-12,5%).

Расходы по статье «Прочие расходы» сложились в размере 1 095,3 тыс.руб. со снижением к плану на 303,8 тыс.руб. (-21,7%), в том числе:

- расходы на услуги связи составили 29,7 тыс.руб., в том числе: услуги ООО «Ростелеком 4,4 тыс.руб., сотовой связи 25,3 тыс.руб.;

- расходы на информационные услуги 26,9 тыс.руб. по договору с ООО «Внедренческий центр 1С-Парус»;

- на обслуживание сайта 3,6 тыс.руб., со снижением относительно плана на 73,2 тыс.руб. (-95,3%);

- расходы по техническому обслуживанию компьютеров по договору с ООО «Гамма» в размере 44,9 тыс.руб.;

- расходы на экономическое и юридическое обслуживание 887,5 тыс.руб., со снижением на 99,3 тыс.руб.(-10,1%);

- расходы на почтовые услуги 2,4 тыс.руб. со снижением на 3,0 тыс.руб. (-55,5%);

- расходы на обучение персонала 2,1 тыс.руб. со снижением 50,7 тыс.руб. (-96,0%);

- расходы по снятию показаний приборов учета, расчету параметров электросети, аренде генератора, поверке средств измерения, прочие расходы произведены по факту за счет сложившейся экономии по иным статьям прочих расходов.

Расходы из прибыли составили 73,9 тыс.руб. с ростом к плану на 9,6 тыс.руб. (14,9%), в том числе 26,9 тыс.руб. составили расходы на услуги банков, 47,0 тыс.руб. расходы на оплату госпошлины (подлежат отражению в составе неподконтрольных расходов).

Неподконтрольные расходы

В целом неподконтрольные расходы составили 13 259,2 тыс.руб. с ростом относительно плана на 2 194,5 тыс.руб. (19,8%).

Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК Россети» по факту 1 полугодия 2023 года составили 4 845,8 тыс.руб., расходы произведены по договору с ПАО «ФСК Россети» от 23.11.2021 №1806/П с дополнительным соглашением от 07.07.23 №1.

Рост расходов на оплату услуг ПАО «ФСК Россети» относительно учтенных в тарифе на 1 полугодие 2023 года составил 275,7 тыс.руб. и обусловлен следующими факторами:

- +92,7 тыс.руб. - роста ставки на содержание;

- 2,2 тыс.руб. – за счет снижения объема потерь;

- +185,2 тыс.руб. – за счет роста ставки на оплату нормативных технологических потерь электроэнергии (учтенная в тарифе ставка– 2 262,54 руб./МВтч, фактическая ставка– 4 945,91 руб./МВтч.).

Коммунальные услуги за теплоснабжение составили 11,6 тыс.руб., с ростом относительно плана на 4,0 тыс.руб. (53,1%).

Расходы на аренду сложились в размере 5047,7 тыс.руб. с ростом к плану на 432,9 тыс.руб. (+9,4%), в том числе:

- расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства – 4763,8 тыс.руб.;
- аренда офиса– 283,9 тыс.руб.

Расходы по налогу на имущество составили 482,7 тыс.руб., с ростом относительно плана на 458,2 тыс.руб.

Отчисления на страховые взносы и обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составили 1388,8 тыс.руб. со снижением к плану на 324,7 тыс.руб. (-18,9%).

Амортизационные отчисления составили 1209,8 тыс.руб. Рост расходов на амортизационные отчисления обусловлен исчислением полезного срока использования организацией не по максимальным срока использования, начислением амортизационных отчислений по объектам основных средств, увеличение стоимости которых не признано департаментом в тарифном решении в связи с отсутствие подтверждения роста стоимости основных средств за счет произведенной модернизации.

В составе фактических расходов организацией также отражены внереализационные расходы 272,8 тыс.руб. в том числе: 152,3 тыс.руб. проценты за пользование кредитом, 120,5 тыс.руб. прочие внереализационные расходы (пени, штрафы).

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу потребителям, присоединенным к сетям предприятия

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии за 1 полугодие 2023 года составили 10 740,9 с ростом к плану на 3282,8 тыс.руб. (44,0%).

В результате по факторного анализа выявлено следующее:

488,0 тыс.руб. в связи с ростом объема покупки потерь в пределах норматива;

1 115,4 тыс.руб. в связи с ростом объема покупки потерь в сверх норматива;

1 679,4 тыс.руб. в связи с ростом фактической цены покупки потерь в пределах норматива в сравнении с запланированным уровнем (тариф, учтенный при планировании 2,76227 руб./кВтч, по факту 3,34607 руб./кВтч).

3.2.3. Чистая прибыль (убыток) от осуществления деятельности по передаче электрической энергии потребителям ООО «СЭТ-54».

Исходя из полученной выручки от регулируемой деятельности и сложившихся затрат на содержание объектов электросетевого хозяйства, за счет увеличения объема оказанных услуг получена расчетная прибыль в размере 2 172,5 тыс.руб.

Оценка результатов регулируемой деятельности организации будет дана по итогам анализа за 2023 год.

III. Корректировка расходов и необходимой валовой выручки ООО «СибЭнергоТранс-54» в части содержания объектов электросетевого хозяйства и осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг

Заявление с обосновывающими материалами на проведение корректировки НВВ на 2024 год организацией подавалось в сроки установленные п.12 Правилами регулирования № 1178.

Корректировка проведена на основании имеющихся данных, с учетом анализа производственно-хозяйственной деятельности за 2021, 2022 годы и 1 полугодие 2023 года, а также результатов контрольных мероприятий.

ООО «СибЭнергоТранс-54» применяет общую систему налогообложения.

1. Планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2024 г., в том числе по полугодиям

Уточненный индекс потребительских цен на 2024 г., определенный на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, одобренный на заседании Правительства РФ по состоянию на сентябрь 2023 года по данным Минэкономразвития России, (далее ИПЦ) составляет 107,2%.

Суммарное количество условных единиц обслуживаемого оборудования на 2024 год департаментом признано в размере 2 033,9 у.е. (Приложения 1, 2). Рост составил относительно 2022 года 163,6 у.е., обусловлен заключением договоров аренды с ООО «Е-Терра» от 21.08.23 №30.23-54, от 24.08.23 №34.23-54, ООО «ТДСК» в связи с переходом прав по договору от 23.04.2018 №36-18/А, а также расторжением договоров с ООО «Октябрьское», ИП Чикуневым, ТСН Клевер.

В соответствии с пунктом 17 Правил регулирования № 1178 организацией представлены документы, подтверждающие осуществление регулируемой деятельности: ООО «СЭТ-54» оказывает услуги по передаче электрической энергии на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 22.12.2020 № УЭ-а-69-20-02388 (с дополнительными соглашениями), в которых учтены объекты электросетевого хозяйства по договорам аренды, а также собственные объекты электросетевого хозяйства.

Расчет среднегодового фактического количества условных единиц оборудования произведен департаментом в соответствии с пунктом 11 (1) Методических указаний №98-э на основе сведений, предоставленных организацией (письмо от 25.10.23 №803) о фактическом количестве условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, исходя из объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности (в отношении которых заключены в надлежащем порядке и исполнялись договоры оказания услуг по передаче с АО "РЭС" в течение соответствующего периода), с учетом ввода и выбытия активов.

Величина подконтрольных расходов сформирована исходя из расходов базового периода регулирования (2022 г.), скорректированных на коэффициент индексации (по каждому расчетному году долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов), учитывающий индекс эффективности подконтрольных расходов, прогнозное (а при наличии фактическое) годовое значение индекса потребительских цен, индекс изменения количества активов, рассчитанный с учетом коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и среднегодового (планируемого, а при наличии фактического) количества условных единиц, и составит **27 121,5 тыс. руб.**

Величина неподконтрольных расходов на 2024 г. составит **24 672,2 тыс.руб.** Расходы сформированы:

Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК Россети»

Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК Россети» по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее ЕНЭС), сформированы в размере 7 874,8 тыс.руб. (Расчет прилагается, Приложение 3):

1) в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 г., утвержденны приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП с учетом внесения изменений приказами ФАС России от 12 октября 2023 года №727/23-ДСП, от 31 октября 2023 года №783/23- ДСП (далее - Сводный прогнозный баланс): объем мощности 2,326 МВт, в том числе 2,326 МВт в первом и 2,326

МВт во втором полугодии, объем электрической энергии (потери) 0,1279 млн. кВтч, в том числе 0,068 млн. кВтч в первом полугодии, 0,061 млн. кВтч во втором полугодии;

2) ставок тарифа на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, планируемых к утверждению ФАС России на 2024 год 256 086,62 руб./МВт*мес. в первом полугодии и 282 975,72 руб./МВт*мес. во втором полугодии;

3) ставки тарифа на оплату нормативных потерь в сетях ЕНЭС на 2024 год в размере 2 731,00 руб./МВт*час на основании официально опубликованных Ассоциацией НП «Совет рынка» данных о прогнозных значениях ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемых для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по сетям ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2024 год (по состоянию на 1.11.2023 года).

Расходы на тепловую энергию

Расходы на тепловую энергию заявлены организацией в размере 31,2 тыс.руб. Организацией представлен договор оказания услуг с поставщиком тепловой энергии ООО «Убертюре» от 15.09.2020 №51.

Расходы по данной статье учтены департаментом в размере 18,8 тыс.руб., рассчитаны исходя из фактических расходов по регулируемому виду деятельности за 2022 год, с учетом прогнозируемого роста цен на услуги организаций ЖКХ на 2023, 2024 гг (1,099, 1,055).

Расходы на аренду имущества

Расходы на аренду имущества согласно предложению организации составили 12 543,8 тыс.руб., в том числе:

- *аренда объектов электросетевого хозяйства* – 11 733,8 тыс.руб., согласно договорам с: ООО "Сибкомсервис", ООО "НЗРМ", ООО "ДАР" (РП-1, Новолуговое), ООО "ДАР" (Кольцово), ООО "Октябрьское", ТСН "Удачный", ИП Козина Е.С. (Криводановка), ИП Козина Е.С. ("Толмачевское"), ИП Козина Е.С. ПК "Соболь", ИП Козина Е.С. (ДНТ "Север"), Администрация Новосибирского района НСО, ООО "Прайм Сервис", ООО "Агромастер", ООО "Гарантстрой", ООО "СК "Короча", ИП Камбаров М.В. (КТПН №2Н-339 бизн. парк Лидер, ООО "Е-Терра Групп", ООО "КПД-Газстрой-Сервис", ООО "ДАР" (Кольцово, мкрн Новоборский), ООО "Е-Терра Групп", ОАО "ТДСК";

- *расходы на аренду офиса* – 810,0 тыс.руб. в том числе по договору аренды с ООО «Золотой софит» от 17.11.2017 №49 в размере 660,0 тыс.руб. в год, НДС не предусмотрен, по договору субаренды офисного помещения с ООО «УК «СКС» от 01.07.2023 №64с в размере 150 тыс.руб. НДС не предусмотрен. Стоимость расходов по договору с ООО «Золотой софит» рассчитана исходя из общей площади помещения 87,7 кв.м. и ставки 627,1 руб./кв.м. в мес. , по договору с ООО «УК «СКС» рассчитана исходя из общей площади помещения 38,4 кв.м. и ставки 325,5 руб./кв.м. в мес.

Департаментом признаны расходы по аренде в размере **11 061,7 тыс.руб.**

Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства составили 10 401,7 тыс.руб. , расходы сформированы (Расчет прилагается Приложение № 4):

- в размере амортизационных отчислений рассчитанных по максимальным срокам полезного использования в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования и отнесения этих активов к соответствующей амортизационной группе в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы" по договорам аренды: с ООО «ДАР» (Новолуговое) от 10.02.2020 №13Д-Н/2020; ИП Козина Е.С. 01.04.2020 № 08.20-54, от 27.04.2020 №10.20-54, от 27.04.2020 №11.20-54, от 30.04.2020 №13.20-54; ЗАО СК «Короча» 01.01.2021 № 01.21-54; ИП Камбаров М.В. от 13.08.2021 №22.21-54.

Стоимость основных средств определена с учетом первоначальной стоимости электросетевого имущества ранее учтенного в регулируемой деятельности по договорам аренды с ООО «Е-Терра» от 23.03.2020 №07.20-54 на основании данных ООО «ВКД-Проект», по договору с ОАО «ТДСК» от 23.04.2018 №36-18/А на основании данных АО "Эргостранзит" с учетом определения ВАС РФ от 19.03.2018 № 31-АПГ17-27, в соответствии с которым (увеличение) стоимости без проведения мероприятий по модернизации и реконструкции, не признается экономически обоснованным размером;

- в размере амортизационных отчислений рассчитанных по максимальным срокам полезного использования в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования и отнесения этих активов к соответствующей амортизационной группе в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы" и иных обязательных платежей (налог на имущество) по договорам аренды с ООО «ДАР» (Кольцово) от 01.08.2022 №10.22-54, ООО «КГС» от 25.03.22. №0722-0122, от 21.04.22 №0722-0122/1 ОТ

- в размере стоимости расходов по договору: с ТСН «Удачный» от 23.04.2020 № 19.20-54; ООО «Е-Терра» от 21.08.2023 №30.23-54, от 24.08.2023 №34.23-54, что не превышает стоимости аренды объектов электросетевого хозяйства определенной департаментом исходя из размеров амортизационных отчислений рассчитанных по максимальным срокам полезного использования в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования и отнесения этих активов к соответствующей амортизационной группе в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

По договорам аренды не заявлены арендные платежи и не учтены департаментом в составе НВВ на 2024 год в связи с непредставлением обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28 Основ ценообразования: по договору аренды с ООО "Сибкомсервис" ДА №2.17-54 от 27.10.2017 г. (представлено уведомление от 30.09.22 о смене управляющей компании по жилому дому ул.Шевченко, 11 (ТП-4050) с ООО "Сибавтостройсервис" на ООО "Сибкомсервис"), обосновывающие материалы в отношении нового владельца не представлены; по договору аренды с ООО «НЗРМ» от 09.01.2018 №4.18-54 от 09.01.2018 обосновывающие материалы не представлены.

Расходы на аренду офиса заявлены по договорам аренды с ООО «Золотой софит» от 17.11.2017 №49 и договору субаренды с ООО «УК «СКС» от 01.07.2023 №64с. Договоры аренды и субаренды офиса заключены без проведения торгов, по договору субаренды не представлено подтверждение прав арендатора ООО «УК «СКС» на передачу имущества в субаренду. Размер арендной платы по договору с ООО «Золотой софит» составляет 660,0 руб./кв.м. в мес. исходя из общей площади помещения 87,7 кв.м., что не превышает среднюю стоимость аренды на территории г. Новосибирска согласно информации цифровой платформы статистических данных. Расходы на аренду офиса учтены департаментом в размере 660,0 тыс.руб. в соответствии с договором с ООО «Золотой софит» от 17.11.2017 №49.

Расходы по уплату налогов

Организацией заявлены расходы на уплату налогов в размере 984,9 тыс.руб., в том числе плата за землю 0,3 тыс.руб., по налогу на имущество в размере 984,6 тыс.руб., обоснование платы за землю не представлено.

Департаментом признаны расходы в размере 984,6 тыс.руб. и включают:

- налог на имущество – 984,6 тыс.руб., согласно пообъектному расчету организации с учетом налоговой ставки 2,2%, расходы подтверждены налоговыми декларациями за 2022 год. (Приложение № 5).

Отчисления на страховые взносы

*На уплату страховых взносов и обязательных платежей – расходы сформированы в размере **4 173,4 тыс.руб.** расчётным способом исходя из, признанного экономически обоснованным размера ФОТ на 2024 год и тарифа страховых взносов в размере 30% и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленного для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в размере 0,4 % от ФОТ (3 класс профессионального риска – деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей) согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. (13 728,3х 30,4%).*

Расходы на амортизацию

Расходы на амортизацию заявлены в размере 2 344,2 тыс.руб. В 2020-21 годах организацией были приобретены объекты электросетевого хозяйства на основании следующих договоров купли-продажи: с Рябковым С.Н от 13.08.2020 № 22.20-54, ООО «Парк Мира» от 09.04.2021 № 13.2.54-21, ООО «Миргород» от 15.04.2021 № 14.21-54, ОАО «Чеминская «ПМК» от 24.03.2021 № 12.21-54, ООО «СЗ «ВКД-2» от 14.05.2021 б/н, ИП Абрашиным В.В. от 20.11.2020 б/н, НСК «Надежда» от 23.06.2021 № 21.21-54, ООО «ВЭГ-Инвест» от 24.05.2021 № 15.21-54, Зеленый дом» от 14.04.2020 № 1404.

*Департаментом признаны расходы по данной статье в размере **558,9 тыс.руб.**, рассчитанные по максимальным срокам полезного использования в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования и отнесения этих активов к соответствующей амортизационной группе в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы" исходя из ведомости амортизационных отчислений за 9 месяцев 2023 года, без учета стоимости основных средств по которым не подтверждено увеличение балансовой стоимости за счет проведения мероприятий по модернизации и реконструкции. (Приложение № 6).*

В результате сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов, связанных с осуществлением деятельности по содержанию и эксплуатации электрических сетей ООО «СибЭнергоТранс-54», составила 51 793,7 тыс.руб.

Объём услуг по передаче электрической энергии ООО «СибЭнергоТранс-54» на 2024г. сформирован на основании предложения организации, учтенном в Сводном прогнозном балансе и включает:

сальдированный переток мощности в объеме 18,93 МВт, в том числе: на первое полугодие – 18,27 МВт, на второе полугодие – 19,59 МВт.

сальдированный переток электрической энергии, в объеме 140,769 млн.кВтч, в том числе: на первое полугодие – 67,928 млн.кВтч, на второе полугодие – 72,841 млн.кВтч.

Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей определён департаментом исходя из планового объёма электроэнергии для передачи сторонним потребителям, присоединённым к сетям организации и уровня потерь электрической энергии, утвержденного приказом департамента от 09.12.2021 № 420-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2022-2026 годы», и составит 6,940 млн.кВтч, в том числе: в первом полугодии – 3,349 млн.кВтч, во втором полугодии – 3,591 млн.кВтч., норматив – 4,93%.

Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024 г. составит 2,93805 руб./кВтч. (сформирована с учетом официально опубликованных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2024 год, по данным Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 1.11.2023 г., планируемой к утверждению величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Новосибирскэнергосбыт» и платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, рассчитанных с учетом индексов роста цен по данным Минэкономразвития России на 2024 год).

2. *Корректировка НВВ по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год.*

В результате проведенного департаментом анализа в отчетном периоде организацией не допущен доход в части оплаты услуг по содержанию объектов электросетевого хозяйства 55,3 тыс.руб. (+ΔНВВ).

Недополученный доход (избыток средств) по НВВ за 2022 год рассчитан с учетом требований формулы 7(1) Методических указаний N 98-э,

$$\Delta НВВ_i = НВВ_{i-2} - НВВ_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

где:

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

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

Таким образом, сумма корректировки составит:

$$23\,712,3 \text{ тыс.руб.} - 23\,657,0 \text{ тыс.руб.} = 55,3 \text{ тыс.руб.}$$

Согласно пункту 7 Основ ценообразования, департаментом будет произведено возмещение недополученных доходов при корректировке тарифов на 2024 год в размере **55,3 тыс.руб. (+ΔНВВ). Возмещение будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-э.**

Излишне полученный доход в части покупки потерь в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию (корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию) рассчитан по формуле 9.9 Методических указаний №98-э:

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

где:

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

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

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

основании территориальным сетевым организациям;

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

P_{i-2}^{Φ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

Согласно расчетам по формуле 9.9 *Методических указаний № 98-э* величина излишне полученного дохода в части расходов на оплату потерь электрической энергии составит: $(3,2597*1000*2,44259-66,2748*1000*4,93\%*2,27388 = 532,5$ тыс. руб.)

Таким образом, недополученный доход по оплате потерь в связи с изменением перетока по сетям организации и фактора роста фактической цены потерь за 2022 год, в **размере 532,5 тыс. руб.** подлежит возмещению при формировании НВВ на 2024 год (+ΔНВВ). **Возмещение будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-э.**

При этом в отчетном периоде у организации возникли:

необоснованные расходы на приобретение питьевой воды в размере **-12,8 тыс.руб.** тыс.руб. (-ΔНВВ);

дополнительный доход, связанный с недоиспользованием средств на коммунальные услуги в размере **-13,8 тыс.руб.** (-ΔНВВ);

дополнительный доход, связанный с недоиспользованием средств на аренду объектов электросетевого хозяйства в 2022 году, относительно утвержденных в тарифе на 2022 год, в **размере -104,8 тыс.руб.** (-ΔНВВ);

дополнительный доход, связанный с недоиспользованием средств на уплату налога на имущество, относительно расходов утвержденных в тарифе на 2022 год, в **размере -0,6 тыс.руб.** (-ΔНВВ);

дополнительный доход, связанный с недоиспользованием средств на уплату страховых взносов, относительно расходов утвержденных в тарифе на 2022 год, в **размере -772,6 тыс.руб.** (-ΔНВВ);

дополнительные расходы по амортизационным отчислениям в размере **144,1 тыс.руб.** (+ΔНВВ).

дополнительный доход, выявленный по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности за январь-август 2023 года, в связи с корректировками котлодержателя за прошлый период регулирования (2022 год) в размере 225,6 тыс.руб. (-ΔНВВ).

Указанные (доходы) расходы в соответствии с п.7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний № 98-э подлежат возмещению (изъятию) при корректировке НВВ на 2024 год (+-ΔНВВ).

В результате сумма корректировки составит **-398,3 тыс.руб.** (-ΔНВВ).

На основании требований формулы 3 Методических указаний № 98-э указанная сумма корректировки, подлежащая учету в составе НВВ на 2024, рассчитана с учетом индексов потребительских цен: $-398,3*1,058*1,072 = -451,8$ тыс.руб. (-ΔНВВ)

3. *Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества за 2022 г.*

Исходя из предоставленных организацией отчетных данных по показателям уровней надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год обобщенный показатель уровня надежности и качества (Коб) равен 0,6

В результате повышающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества реализуемых услуг за 2022 год (КНК_и), равен 1,2%.

Следовательно, корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) в сторону увеличения на 2024 год составила 195,4 тыс.руб. (16 282,6 тыс.руб. *1,2/100).

Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки на 2024г., в том числе по полугодиям приведён в таблице 8.

Показатели	Ед.изм	2022 (базовый уровень)	2023	2024
Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)				
Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	1%	1%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75	0,75
Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		-	2%	2%
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)				
Индекс потребительских цен (а при наличии фактическое годовое значение индекса потребительских цен) (ФАКТ, ПЛАН) (Ij)			1,058	1,072
Среднегодовое количество у.е. (а при наличии фактическое среднегодовое количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования) (uej, uej-1)		957,1	1 854,1	2 033,9
Индекс изменения количества активов (ИКАj)			0,70	0,07
Итого коэффициент индексации			1,760	
Итого коэффициент индексации (Киндj)			1,784	1,138
П ij Киндj				2,031
Расчет подконтрольных расходов				
Материальные затраты	тыс.руб.	4 934,2	8 686,2	10 019,7
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 593,0	2 804,3	3 234,9
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 341,2	5881,8	6784,8
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 760,5	11 901,2	13 728,3
Прочие расходы, всего	тыс.руб.	1 661,3	2 924,6	3 373,6
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	13 356,0	23 511,9	27 121,5
Расчет неподконтрольных расходов				
Оплата услуг ПАО "ФСК Россети"	тыс.руб.	0,00	9 120,6	7 874,8
Теплоэнергия	тыс.руб.	30,0	16,0	18,8
Плата за аренду имущества, помещений, авто, земли	тыс.руб.	3 247,1	9 743,9	11 061,7
Налоги, всего, в том числе,	тыс.руб.	53,90	51,8	984,6
<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	53,90	51,8	984,6
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2 055,18	3 618,0	4 173,4
Амортизация ОС	тыс.руб.	138,5	283,3	558,9
ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс.руб.	5 524,6	22 833,5	24 672,2
Корректировки по результатам анализа, в т.ч.;	тыс.руб.	-2 718,5	5 912,1	-451,8
Корректировка по п.7 Основ ценообразования по результатам анализа	тыс.руб.		-85,68	-1 118,4
Корректировка по полезному отпуску	тыс.руб.		8 158,96	62,7
Корректировка по оплате потерь	тыс.руб.		-861,71	603,9

Показатели	Ед.изм	2022 (базовый уровень)	2023	2024
Корректировка по исполнению ИП	тыс.руб.		-1 299,46	
Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКі	тыс.руб.	120,5	132,6	195,4
НВВ всего	тыс.руб.	16 282,6	52 390,2	51 537,3
в том числе 1 полугодие		7 785,5	25 063,2	24 869,4
2 полугодие		8 497,1	27 327,0	26 667,9

Распределение НВВ по полугодиям осуществлено пропорционально объему электропотребления с учетом п. 11.1 Основ ценообразования.

4. Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «СибЭнергоТранс-54» на 2024 год, в том числе по полугодиям приведен в таблице 9.

Таблица 9.

Наименование показателя	Единица измерения	2023	2024	в т.ч.	
				1 полугодие	2 полугодие
Оплачиваемый сальдо-переток мощности	МВт.	15,9934	18,93	18,27	19,59
НВВ	тыс.руб.	52 390,20	51 537,3	24 869,4	26 667,9
Ставка на содержание	руб./МВт-мес.	272 978,89	226 878,65	226 827,51	226 926,35
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	114,4799	140,769	67,928	72,841
Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн.кВтч.	5,6439	6,940	3,349	3,591
то же в процентах	%	4,93%	4,93%	4,93%	4,93%
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВтч.	2 762,27	2 938,05	2 938,05	2 938,05
Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	15 589,91	20 390,1	9 839,2	10 550,8
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВтч)	136,18	144,85	144,85	144,85
Одноставочный тариф	руб/кВтч.	0,59382	0,51096	0,51096	0,51096
Отклонение в % (год к году; 1полугод. послед. года ко 2полугод. предыд. года; 2 полугод. текущ. года к 1 полугод. текущ. года)					
Ставка на содержание		86,51%	-16,89%	-16,92%	0,04%
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		21,48%	6,36%	6,36%	0,00%
Одноставочный тариф		65,97%	-13,95%	-13,95%	0,00%

5. Корректировка НВВ в части деятельности по содержанию объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию, с учетом корректировки расходов на осуществление деятельности по передаче электроэнергии на 2024 г.

1. Объем и структура энергопотребления ООО «СибЭнергоТранс-54» на 2023, 2024 гг. приведена в таблице 10.

Таблица 10, млн. кВтч.

Показатель	План 2023	2024 год проект департамента	1 полугодие	2 полугодие	Отклонение от плана 2023	В % к плану 2023
1. Отпуск электрической энергии в сеть, всего:	114,480	140,769	67,928	72,841	26,289	-77,04%
2. Потребление электроэнергии на собственные нужды			-			
3. Объем электроэнергии для передачи потребителям,	114,480	140,769	67,928	72,841	26,289	-77,04%
3.1 Технологический расход электрической энергии (потери)	5,644	6,940	3,349	3,591	1,296	-77,04%

Показатель	План 2023	2024 год проект департамента	1 полугодие	2 полугодие	Отклонение от плана 2023	В % к плану 2023
то же %	4,93%	4,93%	4,93%	4,93%	4,93%	0,00%
3.2 Полезный отпуск из сети	108,836	133,829	64,579	69,250	24,993	-77,04%

IV. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

В составе НВВ ООО «СибЭнергоТранс-54», осуществляющего регулируемую деятельность по передаче электрической энергии, прибыль не учитывается.

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

Сравнительный анализ показателей, связанных с содержанием объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию, а также с деятельностью по передаче электрической энергии с учётом корректировки приведены в таблице 11.

Таблица 11, тыс.руб.

Показатели	План ДТ на 2023	Проект ДТ на 2024	отклонение от плана 2023	в % к плану 2023 г.
Подконтрольные расходы	27 169,0	31 340,1	4 171,1	15,4%
Материалы	2 804,3	3 234,9	430,5	15,4%
на проведение ремонта	1 690,0	1 949,4	259,5	15,4%
моющие	102,9	118,7	15,8	15,4%
канцелярия	84,4	97,3	13,0	15,4%
спецодежда	807,7	931,8	124,0	15,4%
сиз	16,9	19,4	2,6	15,4%
инструмент	71,8	82,8	11,0	15,4%
пожаротушение	30,6	35,3	4,7	15,4%
Услуги производственного характера, всего	9 538,9	11 003,4	1 464,5	15,4%
в т.ч. затраты на ремонт	6 812,4	7 858,3	1 045,9	15,4%
транспортные услуги	2 726,5	3 145,1	418,6	0,2
ФОТ	11 901,2	13 728,3	1 827,1	15,4%
Прочие расходы	2 924,6	3 373,6	449,0	15,4%
<i>Услуги связи, в том числе:</i>	<i>82,2</i>	<i>94,9</i>	<i>12,6</i>	<i>15,4%</i>
<i>Информационные услуги, в том числе:</i>	<i>71,2</i>	<i>82,1</i>	<i>10,9</i>	<i>15,4%</i>
<i>права на использование базы данных</i>	<i>71,2</i>	<i>82,1</i>	<i>10,9</i>	<i>15,4%</i>
услуги банка	134,3	155,0	20,6	15,4%
ключ электронной подписи	0,8	1,0	0,1	15,4%
сбис	18,2	21,0	2,8	15,4%
обслуживание сайта	160,5	185,1	24,6	15,4%
расходы по техсервису	160,5	185,1	24,6	15,4%
бух и эконом услуги	2 062,7	2 379,4	316,7	15,4%
уборка	107,7	124,3	16,5	15,4%
почтовые услуги	11,3	13,0	1,7	15,4%
обучение ППП	110,3	127,3	16,9	15,4%
перезарядка огнетушителей	4,8	5,5	0,7	15,4%
подконтрольные расходы, рассчитанные методом сравнения аналогов 70*30	23 511,9	27 121,5	3609,6271	15,4%
Неподконтрольные расходы	22 833,5	24 672,2	1 838,6	8,1%
Расходы на тепловую энергию	16,0	18,8	2,8	17,6%

Показатели	План ДТ на 2023	Проект ДТ на 2024	отклонение от плана 2023	в % к плану 2023 г.
Страховые взносы и платежи по обязательному страхованию от несчастных случаев	3 618,0	4 173,4	555,4	15,4%
Аренда, в т.ч.	9 743,9	11 061,7	1 317,8	13,5%
аренда объектов ЭСХ	9 083,9	10 401,7	1 317,8	14,5%
аренда офиса	660,0	660,0	0,0	0,0%
Налоги на землю, имущество	51,8	984,6	932,8	1802,5%
Основная амортизация	283,3	558,9	275,6	97,3%
оплата услуг ПАО "ФСК Россети"	9 120,6	7 874,8	-1 245,8	-13,7%
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства	46 345,5	51 793,7	5 448,3	11,8%
Корректировки по результатам анализа	5 912,1	-451,8	-6 363,9	-107,6%
Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКi	132,6	195,4	62,8	47,3%
Всего НВВ, в том числе:	67 980,1	71 927,4	3 947,3	5,8%
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства	52 390,2	51 537,3	-852,9	-1,6%
НВВ на покупку потерь	15 589,9	20 390,1	4 800,2	30,8%
Объем у.е.	1 870,4	2 033,9	163,6	8,7%
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства, руб./у.е.	28,0	25,3	-2,7	-9,5%

Приложение на 9 листах.

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики

А.А. Меленчук

Уполномоченные по делу:
Е.В. Черногубова
Н.А. Лимасова
Т.В. Кулак

Таблица № 2.1

Система условных единиц для распределения в целом по предприятию
общей суммы тарифной выручки по классам напряжения

Объём воздушных линий электропередач (ВЛЭП)
и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных
единицах в зависимости от протяжённости, напряжения,
конструктивного использования и материала опор ООО "СЭТ 54"
(в редакции Постановления ФЭК РФ от 14.05.2003 г. № 37-э/1)

1	Напряжение кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы	Заявка на 2024 г. (письмо от 29.09.23 №735)		Признано ДТ на 2024 г.	
					Протяжён-ность км	Объём условных единиц у	Протяжён-ность км	Объём условных единиц у
ВЛЭП	1150	-	металл	5				
	750	1	металл	800				
	400 - 500	1	металл	600				
			ж/бетон	400				
	330	1	металл	300				
			ж/бетон	230				
	220	1	металл	170				
			ж/бетон	290				
			дерево	210				
			металл	260				
	110 - 150	1	ж/бетон	210				
			2	металл	140			
				ж/бетон	270			
			2	дерево	180			
	металл	160						
	220	-	ж/бетон	130				
			металл	190				
	110	-	ж/бетон	160				
			ж/бетон	160				
КЛЭП	220	-	-	3000				
	110	-	-	2300				
ВН, всего								
ВЛЭП	35	1	дерево	170				
			металл	140				
			ж/бетон	120				
			2	металл	180			
	ж/бетон	150						
	1 - 20	-	дерево	160				
			дерево на ж/б пасынках	140				
			ж/бетон, металл	110	26,34	28,98	26,08	28,69
КЛЭП	20 - 35	-	-	470				
	3 - 10	-	-	350	114,06	399,20	95,77	335,18
СН, всего								
						428,18		363,88
ВЛЭП	0,4	-	дерево	260		0,00		0,00
			дерево на ж/б пасынках	220		0,00		0,00
			ж/бетон, металл	150	20,70	31,06	19,60	29,40
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	109,00	294,29	95,32	257,35
ИИ, всего								
						325,35		286,76

Объём подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у.е.) на единицу измерения	Заявка на 2024 год (письмо от 29.09.23 №735)		Признано ДТ на 2024 год	
					Количество единиц измерения	Объём условных единиц	Количество единиц измерения	Объём условных единиц
					у/ед. изм.	ед. изм.	у	ед. изм.
1	2	3	4	5	6	7	6	7
1	Подстанция	П/ст.	1150	1000		-		-
			750	600		-		-
			400 - 500	500		-		-
			330	250		-		-
			220	210		-		-
			110 - 150	105		-		-
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трёхфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		-		-
			750	43		-		-
			400 - 500	28		-		-
			330	18		-		-
			220	14		-		-
			110 - 150	7,8		-		-
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		-		-
			750	130		-		-
			400 - 500	88		-		-
			330	66		-		-
			220	43		-		-
			110 - 150	26		-		-
4	Масляный выключатель	3 фазы	35	11		-		-
			1 - 20	5,5		-		-
			220	23		-		-
			110 - 150	14		-		-
			35	6,4		-		-
			1 - 20	3,1	187	579,7	178	551,8
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		-		-
			330	24		-		-
			220	19		-		-
			110 - 150	9,5		-		-
6	Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2,3	290	667,0	253	581,9
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	26		-		-
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48		-		-
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		-		-
			1 - 20	2,4		-		-
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	1	2,5	1	2,5
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	40	92,0	37	85,1
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	63	189,0	54	162,0
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4	П/ст.	35	3,5		-		-
14	Итого		ВН	-		-		-
			СН1	-		-		-
			СН2	-		1 530,2		1 383,3
			НН	-		-		-

Расходы ООО "СЭТ 54" по оплате услуг ПАО "ФСК Россети" на 2024 год

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ООО"СЭТ 54"		
			2024		
			Год	1 п/г	2 п/г
1.	Заявленная мощность	МВт	2,326	2,326	2,326
2.	Объем нормативных потерь электрической энергии, рассчитанных исходя из отпуска электрической энергии в сальдированном выражении из сети ОАО "ФСК Россети"	млн. кВтч	0,129	0,068	0,061
3.	Тариф на услуги по передаче электрической энергии ПАО "ФСК Россети"				
3.1.	ставка тарифа на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	269 531,17	256 086,62	282 975,72
3.2.	ставка на оплату нормативных технологических потерь электроэнергии	руб./МВтч	2 731,00	2 731,00	2 731,00
4.	Затраты, всего, в т.ч.	тыс.руб. без НДС	7 874,8	3 758,9	4 115,9
4.1.	Затраты на содержание	тыс.руб. без НДС	7 523,2	3 573,9	3 949,2
4.2.	Затраты на оплату нормативных технологических потерь	тыс.руб. без НДС	351,7	185,0	166,7

Реестр договоров аренды по объектам ООО "СЭТ 54" на 2024 год заявлены письмом от 29.09.2023 №735

	Арендодатель	договор аренды	Заявка на 2024 год	Расчет ДТ на 2024 год
1	ООО "Сибкомсервис"	ДА №2.17-54 от 27.10.2017 г. 0.00		-
2	ООО "НЗРМ"	ДА №4.18-54 от 09.01.2018 г.		-
3	ООО "ДАР" (РП-1, Новолуговое)	ДА №13Д-Н/2020 от 10.02.2020 г.	540,3	540,3
4	ООО "Октябрьское"	ДА №18.20-54 от 30.04.2020 г.		
5	ТСН "Удачный"	ДА №19.20-54 от 23.04.2020 г.	50,0	50,0
6	ИП Козина Е.С. (Криводановка)	ДА №08.20-54 от 01.04.2020 г.	253,9	253,9
7	ИП Козина Е.С. ("Толмачевское")	ДА №10.20-54 от 27.04.2020 г.	111,5	111,5
8	ИП Козина Е.С. ПК "Соболь"	ДА №11.20-54 от 27.04.2020 г.	92,0	92,0
9	ИП Козина Е.С. (ДНТ "Север")	ДА №13.20-54 от 30.04.2020 г.	223,7	223,7
10	ООО "Гарантстрой"	ДА № 21.20-54 от 01.09.2020 г.	127,1	119,1
11	ООО "СК "Короча"	ДА № 01.21-54 от 01.01.2021 г.	211,3	211,3
12	ИП Камбаров М.В. (КТПН №2Н-339)	ДА №22.21-54 от 13.08.2021г.	20,9	20,90
13	ООО "Е-Терра Групп"	ДА №07.20-54 от 23.03.2020 г., ДС№1 от 25.10.2021 г.	429,8	250,31
14	ООО "КПД-Газстрой-Сервис"	ДА №0722-0122 от 25.03.2022 г., Соглашение от 11.8.2022г	6 219,8	5 746,0
15	ООО "КПД-Газстрой-Сервис"	ДА №0722-0122/1 от 21.04.2022, Соглашение от 11.8.2022г		
16	ООО "ДАР" (Кольцово, мкрн Новоборисово)	ДА №10.22-54 от 01.08.2022 г.	384,2	374,3
1	ООО "Е-Терра Групп" (КТПН №2Н-339)	ДА № 30.23-54 от 21.08.2023 г.	1 674,3	1 674,34
2	ООО "Е-Терра Групп" (ТП-4967, Тамбовская обл.)	ДА № 34.23-54 от 24.08.2023 г.	481,6	481,60
3	ООО "Е-Терра Групп" (ТП-3190, Электросталь)	ДА № 33.23-54 от 24.08.2023 г.	21,8	
4	ОАО "ТДСК" (ТП-3741, ТП-3652, Песочинский район)	ДА №36-18/А от 23.04.2018г., соглашение о перемене лица в обязательстве от 01.07.2023г.	891,8	252,55
		Итого по объектам 2024 год	11 733,8	10 401,68

РАСЧЕТ ДТ аренда "СЭТ 54" 2024

СК Короча

Наименование объекта	Инв номер	дата постановки на учет	Балансовая стоимость, руб.	Макс СПИ	Аморт по Макс СПИ, руб. в год
Трансформаторная подстанция (обор)	116232	01.01.2019	936 336,00	240	46 816,80
Трансформаторная подстанция наруж	116231	01.01.2019	3 288 715,00	240	164 435,75
					211 252,55
					211,25

ИП Козина Е.С. Криводановка

Наименование объекта	Инв номер	дата постановки на учет	Балансовая стоимость, руб.	Макс СПИ	Аморт по Макс СПИ, руб. в год
ВЛ-10 КВ 2,457 км Криводановка	.000000002	01.10.2012	2 260 656,65	180	150 710,44
КЛ-10 КВ 0,090 км Криводановка	.000000001	01.10.2012	193 192,59	300	7 727,70
КЛ-10 КВ 1,687 км Криводановка	.000000003	01.10.2012	1 748 078,43	240	87 403,92
Подстанция комплектная напряжени	000000004	01.10.2012	161 458,33	240	8 072,92
			4 363 386,00		253 914,98
					253,91

ИП Козина Е.С. Соболев

Наименование объекта	Инв номер	дата постановки на учет	Балансовая стоимость, руб.	Макс СПИ	Аморт по Макс СПИ, руб. в год
КВЛ-0,4 кВ 2,840 км ПК Соболев	704 253,59	01.01.2012	704 253,59	180	46 950,24
КЛ-10 кВ 0,640 км ПК Соболев	659 175,13	01.01.2012	659 175,13	300	26 367,01
КТПН 10/0,4 ПК Соболев	372 664,38	01.01.2012	372 664,38	240	18 633,22
			1 736 093,10		91 950,46
					91,95

ИП Козина Е.С. Толмачевское

Наименование объекта	Инв номер	дата постановки на учет	Балансовая стоимость, руб.	Макс СПИ	Аморт по Макс СПИ, руб. в год
ВЛ-0,4 кВ 1,824 км СНП Толмачевск	нет	01.04.2011	1 101 400,88	180	73 426,73
КВЛ-10 КВ 0,306 км СНП Толмачев	нет	01.04.2011	543 094,53	300	21 723,78
КТПН-250- 10/0,4 (диспетчерский не	нет	01.04.2011	326 380,77	240	16 319,04
			1 970 876,18		111 469,55
					111,47

ИП Козина Е.С. Север

Наименование объекта	Инв номер	дата постановки на учет	Балансовая стоимость, руб.	Макс СПИ	Аморт по Макс СПИ, руб. в год
ВЛ 0,4 кВ , L=6, 427 км ДНТ Север,	нет	10.07.2012	1 280 492,16	180	85 366,14
КВЛ 10 кВ , L=4,596 км ДНТ Север,	нет	01.10.2010	1 609 878,60	180	107 325,24
Подстанция комплектная напряжени	нет	10.07.2012	281 168,74	240	14 058,44
Подстанция комплектная напряжени	нет	09.01.2014	339 565,19	240	16 978,26
			3 511 104,69		223 728,08
					223,73

ТСН Удачный

Наименование объекта	Инв номер	дата постановки на учет	Балансовая стоимость, руб.	Макс СПИ	Аморт по Макс СПИ, руб. в год
Линия электропередач 2, 00-000015		16.08.2018	1 736 227,16	180	115 748,48
Подстанция КТПН-1, 00-000019		16.08.2018	701 493,33	240	35 074,67
Подстанция КТПН-2 250 кВА, 00-000020		16.08.2018	841 792,00	240	42 089,60
Подстанция КТПН-3 400 кВА, 00-000021		16.08.2018	730 293,86	240	36 514,69
			4 009 806,35		229 427,44
					229,43
					50,00

по договору, тыс руб.

ООО "ДАР" (Новодуговое)

Наименование объекта	Инв номер	дата постановки на учет	Балансовая стоимость, руб.	Макс СПИ	Аморт по Макс СПИ, руб. в год
Кабельные линии 10 кВ от ПС Перво	.000002121		10 519 996,86	300	420 799,87
Распределительный пункт 10 кВ, 000	.000001838		5 975 031,26	600	119 500,63
					540 300,50
					540,30

ООО "ДАР" (Кольцово)

Наименование объекта	Инв номер	дата постановки на учет	Балансовая стоимость, руб.	Макс СПИ	Аморт по Макс СПИ, руб. в год
КТПН 400 кВА кн.54:19:190102:141	.00001736	.01.05.22	1 106 824,00	240	55 341,20
КЛ 0,4 кВ, L=1484 m	.00001735	.01.05.22	3 994 891,58	300	159 795,66
КВЛ 10 кВ, L=191 m	.00001573	.01.07.21	885 856,36	180	59 057,09
			5 987 571,94		274 193,95
					274,19
					100,08
					374,28

амортизация, тыс руб. в год
налог на имущество, тыс руб. в год

ООО "Гарантстрой"

Наименование объекта	Инв номер	дата постановки на учет	Балансовая стоимость, руб.	Макс СПИ	Аморт по Макс СПИ, руб. в год
Подстанция 2КТПН-КК-2Р-400/10/0	13004203	05.05.2020	2 141 880,32	240	107 094,02

Кабельная линия, КЛ-10кВ	13004201	30.04.2020	299 354,40	180	19 956,96
					127 050,98

стоимость в договоре с ООО Гарантстрой - 119,07 тыс.руб. НДС не предусмотрен 127,05

ООО "КГС"

Наименование объекта	Инв номер	дата постановки на учет	Балансовая стоимость, руб.	Макс СПИ	Аморт по Макс СПИ, руб. в год
Кабельные линии 10 кВ от ТП-4144	БП-000408	10.09.2021	2010663,36	300	80 426,53
Кабельные линии 10 кВ от РП-4140	БП-000409	10.09.2021	16532743	300	661 309,72
Кабельные линии 10 кВ от РП-3320	БП-000410	10.09.2021	6071306,15	300	242 852,25
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-4012	БП-000412	10.09.2021	1274580	300	50 983,20
Кабельные линии 0,4 кВ от ДЭС-36	БП-000413	10.09.2021	925760	300	37 030,40
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-9401	БП-000414	10.09.2021	1360300	300	54 412,00
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-4085	БП-000415	10.09.2021	2585520	300	103 420,80
Кабельные линии 0,4 кВ от ДЭС-37	БП-000416	10.09.2021	365350	300	14 614,00
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-4140Б	БП-000417	10.09.2021	3794160	300	151 766,40
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-4142	БП-000418	10.09.2021	890890	300	35 635,60
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-4141	БП-000419	10.09.2021	2776230	300	111 049,20
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-4144	БП-000420	10.09.2021	5863260	300	234 610,40
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-4145	БП-000421	10.09.2021	3092760	300	123 710,40
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-4143	БП-000422	10.09.2021	4906860	300	196 274,40
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-3321	БП-000423	10.09.2021	2561680	300	102 467,20
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-3320Б	БП-000424	10.09.2021	4165260	300	166 610,40
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-4143	БП-000425	10.09.2021	367041,68	300	14 681,67
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-3320Б	БП-000426	10.09.2021	1753034	300	70 121,36
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-4142	БП-000427	10.09.2021	1042034	300	41 681,36
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-4145	БП-000428	10.09.2021	329573,8	300	13 182,95
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-3517	БП-000429	10.09.2021	2254830,33	300	90 193,21
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-3518	БП-000430	10.09.2021	2425896,96	300	97 035,88
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-3519	БП-000431	10.09.2021	1604019	300	64 160,76
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-3520	БП-000432	10.09.2021	1534980	300	61 399,20
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-3834	БП-000433	10.09.2021	1659340	300	66 373,60
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-3833	БП-000434	10.09.2021	1168400	300	46 736,00
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-3835	БП-000435	10.09.2021	1212660	300	48 506,40
Трансформаторная подстанция № 23	БП-000003	10.09.2021	4980065,26	600	99 601,31
Трансформаторная подстанция № 24	БП-000004	10.09.2021	5590408,37	600	111 808,17
Трансформаторная подстанция № 4	БП-000005	10.09.2021	3457832,33	600	69 156,65
Трансформаторная подстанция № 4А	БП-000006	10.09.2021	3457832,33	600	69 156,65
Трансформаторная подстанция № 12	БП-000007	10.09.2021	4392989,75	600	87 859,80
Трансформаторная подстанция № 13	БП-000008	10.09.2021	4409127,05	600	88 182,54
Трансформаторная подстанция № 31	БП-000009	10.09.2021	4242778,6	600	84 855,57
РП 23 со встроенной ТП-23 (РП-332)	БП-000010	10.09.2021	7015081,39	600	140 301,63
Трансформаторная подстанция № 32	БП-000011	10.09.2021	3254885,85	600	65 097,72
Трансформаторная подстанция № 28	БП-000012	10.09.2021	5773200,16	600	115 464,00
Трансформаторная подстанция № 26	БП-000013	10.09.2021	2288742,87	600	45 774,86
Трансформаторная подстанция № 39	БП-000014	10.09.2021	2239337,38	600	44 786,75
Трансформаторная подстанция № 8	БП-000015	10.09.2021	2231362	600	44 627,24
Трансформаторная подстанция № 8А	БП-000016	10.09.2021	2305740,73	600	46 114,81
Трансформаторная подстанция № 11	БП-000017	10.09.2021	3038330	600	60 766,60
Трансформаторная подстанция № 22	БП-000018	10.09.2021	2757267,38	600	55 145,35
Трансформаторная подстанция № 34	БП-000019	10.09.2021	5324883,59	600	106 497,67
Трансформаторная подстанция № 35	БП-000020	10.09.2021	5366376,78	600	107 327,54
Трансформаторная подстанция № 37	БП-000021	10.09.2021	4651960,3	600	93 039,21
Трансформаторная подстанция ТП-4	БП-000404	10.09.2021	3840800	600	76 816,00
РП-4640 10 кВ со встроенной ТП-464	БП-000405	10.09.2021	5700000	600	114 000,00
Трансформаторная подстанция ТП-4	БП-000406	10.09.2021	3741837,1	600	74 836,74
			164591971,5		4 782 462,08
					4 782,46
					963,53
					5 745,99

ИП Камбаров МВ (бизнес Парк Лидер)

Наименование объекта	Инв номер	дата постановки на учет	Балансовая стоимость, руб.	Макс СПИ	Аморт по Макс СПИ, руб. в год
подстанция КТПН-ТВВ, 00-000227 (2024 год остается ИП Камбаров)			418 000,00	240	20 900,00
					20 900,00

ООО "ЕТerra" на 2024 год номер дата договора сохранены как с ООО "ВКД Проект" от 03.03.20 №07.20-54

Наименование объекта	Инв номер	дата постановки на учет	Балансовая стоимость, руб.	Макс СПИ	Аморт по Макс СПИ, руб. в год
Трансформаторная подстанция (Сакс)	БП-000002	01.10.2017	12 515 394,00	600	250 307,88
					250 307,88
					250,31

ООО "ГДСК" дог аренды от 23.04.18 №36-18/А, переход права аренды от АО "Энерготранзит" по доп согл от 01.07.23.

Наименование объекта	Инв номер	дата постановки на учет	Балансовая стоимость, руб.	Макс СПИ	Аморт по Макс СПИ, руб. в год
Трансформаторная подстанция (ул.Петухова, ТД01300708		01.09.2016	6 245 367,80	600	124 907,36
Трансформаторная подстанция (ул.Петухова, ТД01300709		01.09.2016	6 381 959,32	600	127 639,19
					252 546,54
					252,55

Расчет ДТ налога на имущество
на 2024 год ООО "КГС" в
соответствии с налоговой

Расчет налога на имущество на 2024 год

Наименование объекта	Инв номер	дата постановки на учет	Балансовая стоимость, руб.	Сумма амортиз в мес. по данным организации	ост стоим на 01.01.2024	31.12.2024	Среднегодовая стоим ОС, руб.	Налог на имущ, %	
Трансформаторная подстанция Л	БП-000003	10.09.2021	4980065,26	20 750,27	4 419 807,92	4 170 804,68	4 295 306,30	94 496,74	
Трансформаторная подстанция Л	БП-000004	10.09.2021	5590408,37	23 293,37	4 961 487,43	4 681 966,99	4 821 727,21	106 078,00	
Трансформаторная подстанция Л	БП-000007	10.09.2021	4392989,75	18 304,12	3 898 778,39	3 679 128,95	3 788 953,67	83 356,98	
Трансформаторная подстанция Л	БП-000008	10.09.2021	4409127,05	18 371,36	3 913 100,27	3 692 643,95	3 802 872,11	83 663,19	
Трансформаторная подстанция Л	БП-000009	10.09.2021	4242778,6	17 678,24	3 765 466,00	3 553 327,12	3 659 396,56	80 506,72	
РП 23 со встроенной ТП-23 (РП)	БП-000010	10.09.2021	7015081,39	29 229,51	6 225 884,74	5 875 130,62	6 050 507,68	133 111,17	
Трансформаторная подстанция Л	БП-000011	10.09.2021	3254885,85	13 562,02	2 888 711,19	2 725 966,95	2 807 339,07	61 761,46	
Трансформаторная подстанция Л	БП-000012	10.09.2021	5773200,16	24 055,00	5 123 715,13	4 835 055,13	4 979 385,13	109 546,47	
Трансформаторная подстанция Л	БП-000017	10.09.2021	3038330	12 659,71	2 696 517,87	2 544 601,35	2 620 559,61	57 652,31	
Трансформаторная подстанция Л	БП-000018	10.09.2021	2757267,38	11 488,61	2 447 074,79	2 309 211,47	2 378 143,13	52 319,15	
Трансформаторная подстанция Л	БП-000019	10.09.2021	5324883,59	22 187,01	4 725 834,19	4 459 590,07	4 592 712,13	101 039,67	
амортизация в мес здания					211 579,24	45 066 377,93	42 527 427,28	43 796 902,60	963 531,86

Расчет налога на имущество 2024

ООО "ДАР" (Кольцово)

01.01.2024	4 956 560,06	стоимость остаточная. По данным ор-ии
01.02.2024	4 888 661,98	
01.03.2024	4 820 763,90	
01.04.2024	4 752 865,82	
01.05.2024	4 684 967,74	
01.06.2024	4 617 069,66	
01.07.2024	4 549 171,58	
01.08.2024	4 481 273,50	
01.09.2024	4 413 375,42	
01.10.2024	4 345 477,34	
01.11.2024	4 277 579,26	
01.12.2024	4 209 681,18	
31.12.2024	4 141 783,10	
	59 139 230,54	
среднегодова	4 549 171,58	
2,20%	100 081,77	
	100,08	

Дни по налогу на имущество о ООО "СЭТ-54"

инв №	Наименование объекта ОС	Стоимость	Среднегодовая стоимость	Налог на имущество (2,2%) 2021	Налог на имущество (2,2%) 2022	Налог на имущество к уплате
БП-000094	Здание ТП-372	455 000,00	413 292,00	9 092	9 092	9 092
БП-000098	Нежилое помещ	10 000,00	9 333,00	182	205	205
БП-000096	Здание ТП-54:	250 000,00	221 964,00	3 531	4 883	
БП-000090	(ТП-5)Нежилос	28 393,33	2 305 440,07	4 010	50 720	
БП-000091	(ТП-6)Нежилос	28 393,33	2 790 809,91	4 854	61 398	
БП-000092	(ТП-7)Нежилос	13 105,02	1 249 019,99	4 355	27 478	
БП-000084	КЛ 0,4кВ	429 460,00	17 228 471,93	0	379 026	
БП-000083	КЛ 10кВ	137 075,00	8 112 375,89	0	178 472	
БП-000085	(ТП-1)Нежилос	28 393,33	2 305 440,07		50 720	
БП-000087	(ТП-2)Нежилос	28 393,33	2 305 440,07		50 720	
БП-000088	(ТП-3)Нежилос	28 393,33	1 793 159,91		39 450	
БП-000089	(ТП-4)Нежилос	28 393,33	2 305 440,07		50 720	
БП-000324	(ТП-8)Нежилое помещение 54:		1 886 660,09		41 507	935 093
БП-000100	(РП-4970)Здан	1 800 000,00	1 702 499,90	24 014	37 455	
БП-000119	(ТП-4734)Здан	79 000,00	62 267,30	878	1 370	
БП-000307	Здание. Трансф	50 877,60	46 102,92		1 014	
БП-000313	Нежилое помещ	10 000,00	7 576,93		167	
БП-000320	Нежилое помещ	10 000,00	7 576,93		167	40 173

Приложение 6

ООО "СЭТ 54"

Ведомость амортизации ОС за 9 месяцев 2023 г.

Расчет ДТ на 2024 год

Выводимые данные: БУ (данные бухгалтерского учета)

Основное средство, Инвентарный номер, Дата принятия к учету, Первоначальная стоимость	Инв номер	дата ввода в эксплуатаци ю	Балансовая стоимость, руб.	макс СПИ, мес.	Сумма амортиз в мес, с учетом МАК СПИ и бух данных, расчет ДТ	Расчет ДТ амортиз в год 2024 по макс СПИ, руб.
КЛ, напряжение – 10кВ; п/адресу	БП-000083	15.06.2020	6 817 800,00	300	29 392,67	
КЛ, напряжение – 0,4 кВ, п/адресу	БП-000084	15.06.2020	18 726 600,00	300	62 422,00	
КТП 10/0,4 кВ, ТП 1Н-536 (ТП-1),	БП-000085	15.06.2020	2 561 600,00	240	10 673,33	
КТП 10/0,4 кВ, ТП 1Н-537 (ТП-2),	БП-000087	15.06.2020	2 561 600,00	240	10 673,33	
КТП 10/0,4 кВ, ТП 1Н-534 (ТП-3),	БП-000088	15.06.2020	1 992 400,00	240	8 301,67	
КТП 10/0,4 кВ, ТП 1Н-535 (ТП-4),	БП-000089	15.06.2020	2 561 600,00	240	10 673,33	
Комплектная трансформаторная	БП-000090	15.06.2020	2 561 600,00	240	10 673,33	
Комплектная трансформаторная	БП-000091	15.06.2020	3 100 900,00	240	12 920,42	
Комплектная трансформаторная	БП-000092	15.06.2020	1 387 800,00	240	5 782,50	
Здание ТП-3721, кн-54:35:032805	БП-000094	27.08.2020	455 000,00	240	1 895,83	22 750,00
Здание ТП №2Н-147, КН 54:54:04	БП-000096	22.03.2021	236 762,08	240	986,51	11 838,10
Нежилое помещение кн-54:32:010	БП-000098	25.02.2021	10 000,00	240	41,67	500,00
Здание РП №4790, со встроеной	БП-000100	24.05.2021	1 800 000,00	240	7 500,00	90 000,00
КТПН-3485; г. Новосибирск, 1-ая	БП-000102	24.05.2021	100 000,00	240	416,67	5 000,00
КВЛ-10кВ; г. Новосибирск, 1-ая Р	БП-000103	24.05.2021	100 000,00	180	333,33	3 999,96
КТПН-4М-479; кн-54:18:020401:73	БП-000105	12.04.2021	133 333,33	240	555,56	6 666,67
КЛ-10 кВ, кн-54	БП-000106	12.04.2021	75 000,00	180	250,00	3 000,00
КТПН №4М-405, кн-54:18:020401:7	БП-000108	16.04.2021	21 836,00	240	90,98	1 091,75
КТПН №4М-468; кн-54:18:020401:	БП-000109	16.04.2021	48 830,83	240	203,46	2 441,54
КТПН №4М-467; кн-54:18:020401:	БП-000110	16.04.2021	53 256,67	240	221,90	2 662,83
КТПН №4М-440; кн-54:18:020401:	БП-000111	16.04.2021	39 835,83	240	165,98	1 991,79
КТПН №4М-439; кн-54:18:020401:	БП-000112	16.04.2021	44 798,33	240	186,66	2 239,92
ВЛ-10кВ до КТПН 467; кн-54:18:02	БП-000113	16.04.2021	194 663,33	180	648,88	7 786,56
ВЛ-10кВ до КТПН 468; кн-54:18:02	БП-000114	16.04.2021	37 400,83	180	124,67	1 496,04
ВЛ-10кВ до КТПН 440; кн-54:18:02	БП-000115	16.04.2021	310 344,17	180	1 034,48	12 413,76
Прибор учета элетроэнергии в пр	БП-000116	16.04.2021	16 228,33	84	190,92	2 291,04
ВЛ-10кВ до КТПН 405; кн-54:18:02	БП-000117	16.04.2021	66 140,00	180	220,47	2 645,64
Земельный участок (51 кв. м.); НС	БП-000118	14.05.2021	20 000,00			-
Здание 2БКТП, №ТП-4734, кн-54:3	БП-000119	14.05.2021	65 833,33	240	274,31	3 291,67
КЛ-10кВ, L=182м, Новосибирск г.,	БП-000120	14.05.2021	833,33	300	2,78	33,33
КМТП №1 10/04кВ (250кВА) (НСТ	БП-000123	26.07.2021	4 000,00	240	16,67	200,00
КМТП №2 10/04кВ (400кВА) (НСТ	БП-000124	26.07.2021	4 000,00	240	16,67	200,00
КВЛ №1 10кВ (НСТ Надежда), БП	БП-000125	26.07.2021	1 000,00	300	3,33	40,00
КВЛ №2 10кВ (НСТ Надежда), БП	БП-000126	26.07.2021	1 000,00	300	3,33	40,00
Земельный участок; к.н.54:19:142	БП-000127	11.08.2021	26 512,10			-
Земельный участок; к.н.54:19:142	БП-000128	11.08.2021	6 822,66			-
Земельный участок; к.н.54:19:142	БП-000129	24.11.2021	11 181,19			-
Земельный участок; к.н.54:19:142	БП-000130	16.12.2021	9 913,22			-
Кабельная линия 0,4 кВ, БП-0001	БП-000131	27.12.2021	1 000,00	300	3,33	40,00
ПКУ (НСО, С/с Тулинский, посело	БП-000138	01.10.2021	214 666,66	84	2 146,68	25 760,16
Счетчик трехфазный многотариф	БП-000160	21.01.2021	6 646,12	84	79,12	949,45
Счетчик трехфазный многотариф	БП-000161	21.01.2021	6 646,12	84	79,12	949,45
Счетчик трехфазный многотариф	БП-000162	21.01.2021	6 646,12	84	79,12	949,45
Счетчик трехфазный многотариф	БП-000163	21.01.2021	6 646,12	84	79,12	949,45
Счетчик трехфазный многотариф	БП-000164	21.01.2021	6 646,13	84	79,12	949,45
Счетчик трехфазный многотариф	БП-000165	21.01.2021	6 646,12	84	79,12	949,45
Счетчик трехфазный многотариф	БП-000166	21.01.2021	6 646,13	84	79,12	949,45
Счетчик трехфазный многотариф	БП-000167	21.01.2021	6 646,12	84	79,12	949,45
Счетчик трехфазный многотариф	БП-000168	21.01.2021	6 646,13	84	79,12	949,45
Счетчик трехфазный многотариф	БП-000169	21.01.2021	6 646,12	84	79,12	949,45
Счетчик трехфазный многотариф	БП-000170	21.01.2021	6 646,13	84	79,12	949,45
Счетчик трехфазный многотариф	БП-000171	21.01.2021	6 646,12	84	79,12	949,45
Счетчик трехфазный многотариф	БП-000172	21.01.2021	6 646,13	84	79,12	949,45
Счетчик трехфазный многотариф	БП-000173	21.01.2021	6 646,12	84	79,12	949,45
Счетчик трехфазный многотариф	БП-000174	21.01.2021	6 646,13	84	79,12	949,45
Счетчик трехфазный многотариф	БП-000175	21.01.2021	6 646,12	84	79,12	949,45
Счетчик трехфазный многотариф	БП-000176	21.01.2021	6 646,13	84	79,12	949,45
Счетчик трехфазный многотариф	БП-000177	21.01.2021	6 646,12	84	79,12	949,45
Счетчик трехфазный многотариф	БП-000178	21.01.2021	6 646,13	84	79,12	949,45
Счетчик трехфазный многотариф	БП-000179	21.01.2021	6 646,12	84	79,12	949,45
Счетчик трехфазный многотариф	БП-000182	25.03.2021	6 646,12	84	79,12	949,45
Счетчик трехфазный многотариф	БП-000183	25.03.2021	6 646,13	84	79,12	949,45
Счетчик трехфазный многотариф	БП-000184	25.03.2021	6 646,12	84	79,12	949,45
Счетчик трехфазный ЦЭ2727А, БП	БП-000185	25.03.2021	6 166,67	84	73,41	880,95
Счетчик трехфазный ЦЭ2727А, БП	БП-000186	25.03.2021	6 166,67	84	73,41	880,95
Счетчик трехфазный ЦЭ2727А, БП	БП-000187	25.03.2021	6 166,67	84	73,41	880,95
Счетчик трехфазный ЦЭ2727А, БП	БП-000188	25.03.2021	6 166,67	84	73,41	880,95
Счетчик трехфазный ЦЭ2727А, БП	БП-000189	25.03.2021	6 166,67	84	73,41	880,95
Счетчик трехфазный ЦЭ2727А, БП	БП-000190	25.03.2021	6 166,67	84	73,41	880,95
Счетчик трехфазный ЦЭ2727А, БП	БП-000191	25.03.2021	6 166,67	84	73,41	880,95
Счетчик трехфазный ЦЭ2727А, БП	БП-000192	25.03.2021	6 166,67	84	73,41	880,95
Счетчик трехфазный ЦЭ2727А, БП	БП-000193	25.03.2021	6 166,67	84	73,41	880,95
Счетчик трехфазный ЦЭ2727А, БП	БП-000194	25.03.2021	6 166,67	84	73,41	880,95

Основное средство, Инвентарный номер, Дата принятия к учету, Первоначальная стоимость	Инв номер	дата ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость, руб.	макс СПИ, мес.	Сумма амортиз в мес, с учетом МАК СПИ и Бух данных, расчет ДТ	Расчет ДТ амортиз в год 2024 по макс СПИ, руб.
Счетчик з/э Ц32727А. S. RF. OP 3х	БП-000283	01.12.2021	6 268,34	84	74,62	895,48
Счетчик з/э Ц32727А. S. RF. OP 3х	БП-000284	01.12.2021	6 268,35	84	74,62	895,48
Счетчик з/э Ц32727А. S. RF. OP 3х	БП-000285	01.12.2021	6 268,34	84	74,62	895,48
Счетчик з/э Ц32727А. S. RF. OP 3х	БП-000286	01.12.2021	6 268,35	84	74,62	895,48
Счетчик з/э Ц32727А. S. RF. OP 3х	БП-000287	01.12.2021	6 268,34	84	74,62	895,48
Счетчик з/э Ц32727А. S. RF. OP 3х	БП-000288	01.12.2021	6 268,35	84	74,62	895,48
Счетчик з/э Ц32727А. S. RF. OP 3х	БП-000289	01.12.2021	6 268,34	84	74,62	895,48
Счетчик з/э Ц32727А. S. RF. OP 3х	БП-000290	01.12.2021	6 268,35	84	74,62	895,48
Счетчик з/э Ц32727А. S. RF. OP 3х	БП-000291	01.12.2021	6 268,34	84	74,62	895,48
Счетчик з/э Ц32727А. T. RF. OP 3х	БП-000292	01.12.2021	5 275,18	84	62,80	753,60
Счетчик з/э Ц32727А. T. RF. OP 3х	БП-000293	01.12.2021	5 275,18	84	62,80	753,60
Счетчик з/э Ц32727А. T. RF. OP 3х	БП-000294	01.12.2021	5 275,18	84	62,80	753,60
Счетчик з/э Ц32727А. T. RF. OP 3х	БП-000295	01.12.2021	5 275,18	84	62,80	753,60
Счетчик з/э Ц32727А. T. RF. OP 3х	БП-000296	01.12.2021	5 275,18	84	62,80	753,60
Счетчик з/э Ц32727А. T. RF. OP 3х	БП-000297	01.12.2021	5 275,18	84	62,80	753,60
Счетчик з/э Ц32727А. T. RF. OP 3х	БП-000298	01.12.2021	5 275,18	84	62,80	753,60
Счетчик з/э Ц32727А. T. RF. OP 3х	БП-000299	01.12.2021	5 275,18	84	62,80	753,60
Счетчик з/э Ц32727А. T. RF. OP 3х	БП-000300	01.12.2021	5 275,18	84	62,80	753,60
Счетчик з/э Ц32727А. T. RF. OP 3х	БП-000301	01.12.2021	5 275,17	84	62,80	753,60
Счетчик з/э Ц32727А. T. RF. OP 3х	БП-000302	01.12.2021	5 275,18	84	62,80	753,60
Счетчик з/э Ц32727А. T. RF. OP 3х	БП-000303	01.12.2021	5 275,17	84	62,80	753,60
Счетчик з/э Ц32727А. T. RF. OP 3х	БП-000304	01.12.2021	5 275,18	84	62,80	753,60
Счетчик з/э Ц32727А. T. RF. OP 3х	БП-000305	01.12.2021	5 275,17	84	62,80	753,60
ТП4557 ул. Обская. Здание. Транс	БП-000307	18.01.2022	50 877,60	240	169,59	2 035,08
Кабельная линия 10кВ от ПС 35/1	БП-000308	24.03.2021	9 000,00	180	30,00	360,00
Воздушная линия 0,4кВ от ТП 2Н	БП-000309	24.03.2021	1 000,00	180	3,33	39,96
ТП-3214 Здание. Трансформатор	БП-000313	04.03.2022	10 000,00	240	33,33	399,96
Земельный участок. Кадастровый	БП-000314	24.03.2021	13 237,92			
ТП-4480 Нежилое помещение 62	БП-000320	31.03.2022	10 000,00	240	33,33	399,96
КТП (ТП-8), п/адресу. НСО, с.Нов	БП-000324	29.03.2022	2 490 008,26	240	8 300,03	99 600,36
Счетчик Меркурий 1ф 201.7 5-60А	БП-000329	31.05.2022	1 420,25	84	3,95	47,36
Трехфазная группа ТН Эх3НОЛ-С	БП-000330	01.07.2022	43 958,33	84	122,11	1 465,32
Счетчик Меркурий, БП-000331, 01	БП-000331	01.07.2022	2 400,00	84	6,67	80,04
Прибор учета з/энергии СЭТ-4ТМ	БП-000333	01.11.2022	19 514,00	84	54,21	650,52
Счетчик РИМ - 384 02/2 (состоит и	БП-000334	01.07.2022	314 000,00	84	872,22	10 466,64
Счетчик РИМ - 384 02/2 (состоит и	БП-000335	01.07.2022	314 000,00	84	872,22	10 466,64
Счетчик РИМ - 389 01 (состоит из	БП-000336	01.07.2022	195 275,00	84	542,43	6 509,16
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000337	01.07.2022	5 419,13	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000338	01.11.2022	5 419,13	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000339	01.11.2022	5 419,13	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000340	01.11.2022	5 419,13	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000341	01.11.2022	5 419,13	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000342	01.11.2022	5 419,13	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000343	01.11.2022	5 419,13	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000344	01.11.2022	5 419,13	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000345	01.11.2022	5 419,13	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000346	01.11.2022	5 419,13	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000347	01.11.2022	5 419,13	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000348	01.11.2022	5 419,13	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000349	01.11.2022	5 419,13	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000350	01.11.2022	5 419,13	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000351	01.11.2022	5 419,13	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000352	01.11.2022	5 419,13	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000353	01.11.2022	5 419,13	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000354	01.11.2022	5 419,12	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000355	01.11.2022	5 419,13	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000356	01.11.2022	5 419,12	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000357	01.11.2022	5 419,13	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000358	01.11.2022	5 419,12	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000359	01.11.2022	5 419,13	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000360	01.11.2022	5 419,12	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000361	01.11.2022	5 419,13	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000362	01.11.2022	5 419,12	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000363	01.11.2022	5 419,13	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000364	01.11.2022	5 419,12	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000365	01.11.2022	5 419,13	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ 307 R33.146. АО. N (3)	БП-000366	01.11.2022	5 419,12	84	15,05	180,60
Счетчик СЕ208 С2 849/2 OPR1.QI	БП-000367	01.07.2022	6 400,00	84	17,78	213,36
Счетчик СЕ208 С2 849/2 OPR1.QI	БП-000368	01.07.2022	6 400,00	84	17,78	213,36
Счетчик СЕ208 С2 849/2 OPR1.QI	БП-000369	01.07.2022	6 400,00	84	17,78	213,36
Счетчик СЕ303 S31745JR2QVZ C4	БП-000370	01.07.2022	10 800,00	84	30,00	360,00
Счетчик СЕ303 S31745JR2QVZ C4	БП-000371	01.07.2022	10 800,00	84	30,00	360,00
Счетчик СЕ303 S31745JR2QVZ C4	БП-000372	01.07.2022	10 800,00	84	30,00	360,00
Счетчик СЕ303 S31745JR2QVZ C4	БП-000373	01.07.2022	10 800,00	84	30,00	360,00
Счетчик СЕ303 S31745JR2QVZ C4	БП-000374	01.07.2022	10 800,00	84	30,00	360,00
Счетчик СЕ303 S31745JR2QVZ C4	БП-000375	01.07.2022	10 800,00	84	30,00	360,00

Основное средство, Инвентарный номер, Дата принятия к учету, Первоначальная стоимость	Инв номер	дата ввода в эксплуатаци ю	Балансовая стоимость, руб.	макс СПИ, мес.	Сумма амортиз в мес, с учетом МАКС СПИ и бух данных, расчет ДТ	Расчет ДТ амортиз в год 2024 по макс СПИ, руб.
Счетчик СЕ303 S31745JR2QVZ С	БП-000376	01.07.2022	10 800,00	84	30,00	360,00
Счетчик СЕ303 S31745JR2QVZ С	БП-000377	01.07.2022	10 800,00	84	30,00	360,00
Счетчик СЕ303 S31745JR2QVZ С	БП-000378	01.07.2022	10 800,00	84	30,00	360,00
Счетчик СЕ303 S31745JR2QVZ С	БП-000379	01.07.2022	10 800,00	84	30,00	360,00
Счетчик СЕ303 S31745JR2QVZ С	БП-000380	01.07.2022	10 800,00	84	30,00	360,00
Счетчик СЕ303 S31745JR2QVZ С	БП-000381	01.07.2022	10 800,00	84	30,00	360,00
Счетчик СЕ303 S31745JR2QVZ С	БП-000382	01.07.2022	10 800,00	84	30,00	360,00
Счетчик СЕ303 S31745JR2QVZ С	БП-000383	01.07.2022	10 800,00	84	30,00	360,00
Счетчик СЕ303 S31745JR2QVZ С	БП-000384	01.07.2022	10 800,00	84	30,00	360,00
Счетчик Меркурий, БП-000385, 01	БП-000385	01.07.2022	2 400,00	84	6,67	80,04
Счетчик Меркурий, БП-000386, 01	БП-000386	01.07.2022	2 400,00	84	6,67	80,04
Счетчик Меркурий, БП-000387, 01	БП-000387	01.07.2022	2 400,00	84	6,67	80,04
Счетчик Меркурий, БП-000388, 01	БП-000388	01.07.2022	2 400,00	84	6,67	80,04
Счетчик Меркурий, БП-000389, 01	БП-000389	01.07.2022	2 400,00	84	6,67	80,04
Счетчик Меркурий, БП-000390, 01	БП-000390	01.07.2022	2 400,00	84	6,67	80,04
Счетчик Меркурий, БП-000391, 01	БП-000391	01.07.2022	2 400,00	84	6,67	80,04
Счетчик Меркурий, БП-000392, 01	БП-000392	01.07.2022	2 400,00	84	6,67	80,04
Счетчик Меркурий, БП-000393, 01	БП-000393	01.07.2022	2 400,00	84	6,67	80,04
Счетчик Меркурий, БП-000394, 01	БП-000394	01.07.2022	2 400,00	84	6,67	80,04
Счетчик Меркурий, БП-000395, 01	БП-000395	01.07.2022	2 400,00	84	6,67	80,04
Счетчик Меркурий, БП-000396, 01	БП-000396	01.07.2022	2 400,00	84	6,67	80,04
Счетчик Меркурий, БП-000397, 01	БП-000397	01.07.2022	2 400,00	84	6,67	80,04
Счетчик з/з ЦЭ2727А.Т.РФ.ОР 3х3	БП-000398	01.07.2022	5 275,18	84	14,65	175,80
Счетчик зз трехфазный ЦЭ2727А	БП-000399	01.07.2022	7 139,72	84	19,83	237,96
Счетчик зз трехфазный ЦЭ2727А	БП-000400	01.07.2022	7 139,72	84	19,83	237,96
Счетчик зз трехфазный ЦЭ2727А	БП-000401	01.07.2022	7 139,72	84	19,83	237,96
Счетчик зз трехфазный ЦЭ2727А	БП-000402	01.07.2022	7 139,72	84	19,83	237,96
Счетчик зз трехфазный ЦЭ2727А	БП-000403	01.07.2022	7 139,72	84	19,83	237,96
Счетчик зз трехфазный ЦЭ2727А	БП-000404	01.07.2022	7 139,71	84	19,83	237,96
Счетчик зз трехфазный ЦЭ2727А	БП-000405	01.07.2022	7 139,72	84	19,83	237,96
Счетчик зз трехфазный ЦЭ2727А	БП-000406	01.07.2022	7 139,71	84	19,83	237,96
Счетчик зз трехфазный ЦЭ2727А	БП-000407	01.07.2022	7 139,72	84	19,83	237,96
Счетчик зз трехфазный ЦЭ2727А	БП-000408	01.07.2022	7 139,71	84	19,83	237,96
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000409	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000410	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000411	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000412	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000413	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000414	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000415	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000416	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000417	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000418	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000419	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000420	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000421	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000422	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000423	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000424	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000425	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000426	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000427	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000428	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000429	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000430	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000431	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000432	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000433	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000434	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000435	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000436	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Счетчик з/з ЦЭ2727А.С.РФ.ОР 3х3	БП-000437	01.07.2022	8 241,87	84	22,89	274,68
Комплектная трансформаторная п	БП-000440	24.04.2023	166 666,67	240	694,44	8 333,33
Системный блок в сборе, БП-0004	БП-000442	16.06.2023	27 166,67	36	377,32	4 527,78
Монитор 23.8" ASUS VY249HE 19	БП-000443	16.06.2023	10 250,00	36	142,36	1 708,32
Линия электропередач КП-10кВ от	БП-000444	24.04.2023	166 666,67	240	694,44	8 333,33
Системный блок в сборе, БП-0004	БП-000445	29.06.2023	27 166,66	36	754,63	9 055,55
Монитор 23.8" ASUS VY249HE 19	БП-000446	29.06.2023	10 250,00	36	284,72	3 416,67
Системный блок в сборе (корпус	БП-000447	29.06.2023	28 416,67	36	789,35	9 472,22
Монитор 23.8" SAMSUNG F24T35	БП-000448	29.06.2023	8 187,50	36	227,43	2 729,17
Монитор 23.8" SAMSUNG F24T35	БП-000449	29.06.2023	8 187,50	36	227,43	2 729,17
Однотрансформаторная подстанц	БП-000456	26.01.2023	570 000,00	240	1 900,00	28 500,00

Итого

54 369 539,24

558 929,59