

Заключение

по результатам рассмотрения дела о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и долгосрочных параметров регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы

I. Основания для корректировки индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год

В отношении Общества с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» (ИНН 5404079654, КПП 540401001, ОГРН 1185476076213) (далее – ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» или Общество), расположенного по адресу 630032, г. Новосибирск, микрорайон Горский, 78-192, осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации тарифов. Регулирование организации осуществляется с 2014 года. Очередной долгосрочный период регулирования (5 лет) начался у организации с 2023 года и закончится в 2027 году.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания №98-э), департаментом в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2023-2027 г.г. для ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 г. Корректировка произведена с учетом предложения организации, анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2022 год.

Общество создано в результате реорганизации в форме преобразования 7 сентября 2018 года (лист записи ЕГРЮЛ №1185476076213) (ранее АО «Энерготранзит»). В соответствии с Уставом предметом деятельности Общества являются передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям, ремонт электрического оборудования, монтаж промышленных машин и оборудования, производство электромонтажных работ, производство электроэнергии, распределение электроэнергии и др. Общество вправе осуществлять любые иные виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ. Целью деятельности Общества является удовлетворение общественных потребностей юридических и физических лиц в работах, товарах и услугах и получение прибыли.

Учетная политика ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» утверждена приказом Генерального директора от 15.12.2021 года №2021-12-15/УП. В соответствии с разделом 4 Учетной политики в организации ведется отдельный учет доходов и расходов по следующим видам деятельности:

- передача электрической энергии;
- технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям.

Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» утверждено протоколом Общего собрания участников ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» от 9.01.2019 года.

ООО «Энерготранзит» использует объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие ему на праве собственности и на правах аренды в соответствии с договорами аренды электрических сетей.

В собственности Общества находятся:

- основное средство ТП-3211 ул. Богаткова 208/3 (договор купли-продажи от 25.07.2012 г. №02, свидетельство о государственной регистрации права от 17.12.2012 года 54АД 899089,

акт о приеме-передачи здания (сооружения), инвентарная карточка учета объекта основных средств);

- указатель повреждения кабеля (акт о приеме-передачи объекта основных средств (кроме зданий, сооружений), инвентарная карточка учета объекта основных средств);

- земельный участок площадью 156 кв.м., кадастровый (или условный) номер 54:35:071140:80 (свидетельство о государственной регистрации права от 17.06.2013 года 54АЕ 065413).

Договоры аренды электрических сетей с ООО «АКТУР», ООО «ИНТАН», ООО «Сибстройпроект-НСК», ООО «Альтаир» заключены сроком на 49 лет.

Все договоры аренды электрических сетей и дополнительные соглашения к ним зарегистрированы в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» оказывает услуги по передаче электрической энергии на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 19.11.2020 г. № УЭ-а-69-20-02103 с учетом дополнительных соглашений.

ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» обратилось в департамент по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в установленные законодательством сроки с заявлением о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода 2023-2027 годы (письмо от 27.04.2023 г. №83). В рамках дела организацией были направлены дополнительные материалы и расчеты письмами от 15.03.2023 г. №051, от 15.06.2023 г. №113, от 19.10.2023 г. №161.

По результатам рассмотрения представленных Обществом 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 индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода 2023-2027 годы оформлено предприятием надлежащим образом.

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 № 1178).

Расчеты необходимой валовой выручки и тарифов произведены в соответствии с требованиями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), 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 № 98-э.

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

1) ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» владеет на праве аренды в соответствии с договорами аренды с зависимыми обществами трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 49,29 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации

от 28 февраля 2015 г. № 184 (далее Критерии). Право собственности (владения на основе договоров аренды) на все объекты недвижимости подлежащие государственной регистрации, зарегистрировано в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

2) ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» в соответствии с договорами аренды с зависимыми обществами владеет кабельными линиями электропередачи, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными выше, сумма протяженностей которых по трассе составляет 79,276 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 46,524 км;

ниже 1 кВ – 32,752 км, что соответствует пункту 2 Критериев.

3) За три предшествующих расчетных периода регулирования отсутствуют факты применения департаментом 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.

4) У ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» имеются выделенные абонентские номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 361-52-18, 8-913-916-76-86 (292-76-86), 8-913-912-14-86 (214-14-86), что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <http://www.zao-entransit.ru/>, что соответствует пункту 5 Критериев.

6) У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Новосибирской области 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 Новосибирской области 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.

В соответствии с пп.18) п. 17 Правил №1178 письмом от 6.06.2022 г. №110 Обществом представлены сведения, подтверждающие, что собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, либо, что собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу:

- лист записи ЕГРЮЛ от 3.06.2022 года свидетельствующий о том, что ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» владеет долей уставного капитала ООО «Сибстройпроект-НСК» в номинальной стоимости – 53,0 тыс. руб., что составляет 51,46%;

- лист записи ЕГРЮЛ от 3.06.2022 года свидетельствующий о том, что ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» владеет долей уставного капитала ООО «ИНТАН» в номинальной стоимости 11,0 тыс. руб., что составляет 52,38%.

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

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

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 «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» 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 «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» 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 «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» в предшествующих периодах регулирования.

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

Анализ технико-экономических показателей ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» 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 декабря 2011 года № 585.

При проведении анализа приняты плановые показатели, сформированные при корректировке индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ».

1. Анализ технико-экономических и финансовых показателей ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» за 2021 год

1.1 Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулирующую деятельность

Анализ показателей бухгалтерского баланса Общества за отчетный период производился на основании представленной организацией бухгалтерской отчетности, которая сформирована в разрезе основного вида деятельности (передача и распределение электрической энергии) и иной деятельности (деятельность по технологическому присоединению).

Анализ структуры бухгалтерского баланса за 2021 год показал следующее.

Общая стоимость имущества Общества на конец отчетного периода составила 18 399 тыс. руб. и увеличилась на 627 тыс.руб. (+3,5%) по сравнению с 2020 годом. Изменение обусловлено сокращением величины внеоборотных активов на 578 тыс.руб. (-7,4%) и увеличением оборотных активов на 1 205 тыс.руб. (+12,2%). По виду деятельности «передача

электрической энергии» общая стоимость имущества в 2021 году по сравнению с 2020 годом увеличилась на 568 тыс. руб. (+4,1%); по иной деятельности – на 59 тыс. руб. (+1,5%).

Внеоборотные активы:

Внеоборотные активы в отчетном периоде снизились по отношению к 2020 году на 578 тыс. руб. и составили 7 277 тыс. руб. (- 7,4%), в том числе по виду деятельности «передача электрической энергии» 7 277 тыс.руб., по иной деятельности 0 тыс.руб.

В течение отчетного периода произошло уменьшение стоимости по показателю «Основные средства» на 180 тыс.руб. Изменение обусловлено начисленной амортизацией в размере 180 тыс.руб. по основным средствам. Стоимость основных средств по состоянию на 31.12.2021 года составила 7 178 тыс. руб.

Величина отложенных налоговых активов снизилась на 398 тыс. руб. и составила 99 тыс.руб., в том числе по передаче электрической энергии 99 тыс. руб., по иной деятельности 0 тыс. руб.

Основной удельный вес иммобилизованных средств Общества по состоянию на 31.12.2021 года занимают основные фонды 98,6 % или 7 178 тыс.руб.

Оборотные активы:

В целом оборотные активы на конец года увеличились относительно 2020 года на 1 205 тыс.руб. (+12,2%) и составили на конец 2021 года 11 122 тыс.руб., в том числе по передаче электрической энергии 7 094 тыс. руб., по иной деятельности 4 028 тыс. руб.

Увеличение оборотных активов относительно 2020 года произошло по следующим позициям:

- денежные средства и денежные эквиваленты на конец отчетного периода увеличились на 85 тыс.руб. (+60,7%) и составили 225 тыс.руб., в том числе по передаче электрической энергии 225 тыс. руб., по иной деятельности – 0 тыс. руб. Удельный вес денежных средств в оборотных активах увеличился с 1,4% до 2,0%;

- финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) увеличились по отношению к 2020 году на 1 200 тыс. руб. и составили 3 600 тыс.руб., в том числе по передаче электрической энергии 907 тыс. руб., по иной деятельности 2 693 тыс. руб.;

Снижение оборотных активов произошло по следующим позициям:

- материально-производственные запасы Общества снизились на 56 тыс. руб. и составили на 31.12.2021 г. 60 тыс.руб., в том числе: по деятельности по передаче электрической энергии 60 тыс. руб., по технологическому присоединению 0 тыс. руб.;

- дебиторская задолженность на конец отчетного периода сократилась на 18 тыс.руб. (- 0,3%), которая составила на конец отчетного периода 6 978 тыс.руб. (в том числе по передаче электрической энергии 5 844 тыс. руб., по иной деятельности 1 134 тыс. руб.);

- прочие оборотные активы составили на конец отчетного периода 259 тыс. руб. (-2,3%), в том числе по передаче электрической энергии 58 тыс. руб. (-9,4%), по иной деятельности 201 тыс. руб. (на уровне 2020 года).

В целом доля оборотных активов в имуществе Общества в отчетном периоде увеличилась на 4,6 процентных пункта (55,8 % на 31.12.2020 года, 60,4 % на 31.12.2021 года).

Капитал и резервы:

Собственные средства Общества на конец отчетного периода снизились на 478 тыс.руб. (-50,5%) и составили 468 тыс.руб., в том числе по передаче электрической энергии (-1 041) тыс. руб., по иной деятельности 1 509 тыс. руб. Снижение обусловлено приростом по показателю нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) за счет получения организацией в 2021 году убытка в размере 9 473 тыс.руб. по основному виду деятельности. В целом удельный вес собственных средств Общества в валюте баланса занимает 2,5%, что ниже показателя прошлого отчетного периода на 2,8 процентных пункта.

Долгосрочные обязательства:

По состоянию на 31.12.2021 г. размер долгосрочных обязательств организации составил 4 тыс. руб., что ниже величины прошлого отчетного периода на 2 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства:

Величина краткосрочных обязательств на конец отчетного периода увеличилась на 1 107 тыс. руб. и составила 17 927 тыс. руб. Краткосрочные обязательства в полном объеме

представлены кредиторской задолженностью. Сумма кредиторской задолженности за 2021 год по передаче электрической энергии составила 15 408 тыс. руб. (+6,1%), по иной деятельности 2 519 тыс. руб. (+9,7%).

Чистый оборотный капитал в целом по организации на конец 2021 года составил (-6 805), на конец 2020 года (-6 903) тыс. руб., что свидетельствует о превышении размера краткосрочных обязательств над собственными средствами организации. Следовательно, у организации отсутствует необходимый объем средств для погашения текущих обязательств.

Чистый оборотный капитал по передаче электрической энергии также имеет отрицательное значение (-8 314) по состоянию на 31.12.2021 года (по состоянию на 31.12.2020 года (-8 576) тыс. руб.). По иной деятельности чистый оборотный капитал сохранил положительное значение и на конец отчетного периода составил 1 509 тыс. руб. (на конец 2020 года 1 673 тыс. руб.).

В соответствии с отчетом о финансовых результатах за 2021 год выручка в целом по предприятию составила 55 596 тыс. руб., что выше показателя 2020 года на 2 871 тыс. руб. (+5,4%), в том числе:

по передаче электрической энергии – 55 476 тыс. руб.,
по иной деятельности – 120 тыс. руб.

Себестоимость продаж за отчетный период составила (43 084) тыс. руб., что выше показателя прошлого отчетного периода на 238 тыс. руб. (+0,6%), в том числе:

по передаче электрической энергии – 42 678 тыс. руб.,
по иной деятельности – 406 тыс. руб.

Валовая прибыль в целом по организации составила 12 512 тыс. руб., что выше показателя 2020 года на 2 633 тыс. руб. (+26,7%). В отчетном периоде по данным отчета о финансовых результатах в целом по предприятию получен чистый убыток в размере 478 тыс. руб., в том числе:

по передаче электрической энергии – 314 тыс. руб.,
по иной деятельности – 164 тыс. руб.

Относительные показатели финансового состояния Общества за отчетный период приведены в таблице ниже.

Относительные финансовые показатели Общества за 2021 год

Показатели платежеспособности			
Наименование	Нормативное значение	2020	2021
1. Коэффициент абсолютной ликвидности	>0.2-0.7	0,151	0,213
2. Коэффициент критической оценки	0.8-1	0,167	0,228
3. Коэффициент текущей ликвидности	необход. >1, оптим. >2	0,590	1,647
Показатели финансовой устойчивости			
Наименование	Нормативное значение	2020	2021
1. Коэффициент автономии	>=0.5	0,053	0,025
2. Доля оборотных средств в активах		0,558	0,604
3. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	<=1	0,000	0,000
4. Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств		1,263	1,528
5. Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте	>0,1	-0,697	-0,612
6. Коэффициент маневренности	<=0.5	-7,303	-14,549
7. Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте	>=0.6-0.8	-59,560	-113,438
8. Коэффициент имущества производственного назначения	>=0.5	0,449	0,399
9. Коэффициент долгосрочной задолженности		0,00034	0,00847

10. Коэффициент краткосрочной задолженности		0,99964	0,99978
11. Коэффициент соотношения кредиторской задолженности и прочих пассивов		0,99964	0,99978
12. Коэффициент автономии формирования запасов и затрат		1,00087	1,00059

По результатам анализа показателей финансового состояния необходимо отметить следующее.

Коэффициент абсолютной ликвидности, характеризующий оперативную платежеспособность Общества, а также коэффициент текущей ликвидности увеличились в отчетном периоде по отношению к предшествующему отчетному периоду, и соответствовали нормативно допустимому значению.

При этом, перспективная платежеспособность на конец отчетного периода не была обеспечена: коэффициент критической оценки не соответствовал оптимальному значению.

В отчетном периоде Общество не использовало заемный капитал. Коэффициент автономии снизился по отношению к 2020 году, составив 0,025, что не соответствует оптимальному значению. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств по итогам отчетного периода равен 0.

Кроме того, коэффициент маневренности, коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте имеют отрицательные значения, что свидетельствует об ограниченной финансовой мобильности Общества.

Количество запасов предприятия недостаточно, о чем свидетельствует коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте, который имеет отрицательное значение. Это подтверждает недостаточность объема собственных средств.

Анализ финансового состояния Общества свидетельствует о неудовлетворительном финансовом положении организации, отсутствие достаточного объема собственных средств не позволяет Обществу обеспечить погашение текущих обязательств.

1.2 Анализ объёма и структуры энергопотребления

Таблица 4
млн.кВтч

Показатели	2021 год		Отклонение	Темп роста/снижения, в %
	План	Факт		
1. Объем отпущенной в сеть электроэнергии, всего:	120,497	130,145	9,648	108,0
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2. Объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	120,497	130,145	9,648	108,0
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	2,916	0,960	-1,956	32,9
то же, в % к объему энергии	2,42	0,74	-1,680	-
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	117,581	129,185	11,604	109,9
Справочно: Объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям, оплаченный АО «РЭС»		132,389		

Фактический объем поступившей электрической энергии в сеть ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» в 2021 году составил 130,145 млн. кВтч., что выше планового показателя на 9,648 млн. кВтч (+8,0%). Рост фактического объема электрической энергии относительно планового связан с изменением схем электроснабжения потребителей АО «РЭС» через сети ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ».

Отчетная величина полезного отпуска электрической энергии из сети организации потребителям составила 129,185 млн. кВтч., что выше плановой величины на 11,604 млн.кВтч (+9,9%).

Технологический расход (потери) электрической энергии на её передачу, по данным организации составил 0,960 млн.кВтч. Фактический объем потерь ниже планового на 1,956

млн.кВтч. (-67,0%), что обусловлено снижением фактического процента потерь относительно нормативного на 1,68 процентных пунктов.

Согласно отчетным данным за 2021 год, представленным АО «РЭС», оплаченный объем услуг, оказанных ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ», составил 132,389 млн.кВтч., так как АО «РЭС» оплачивает услуги с учетом утвержденного уровня потерь.

1.3 Условные единицы оборудования

Размер активов на 2021 год был принят департаментом в размере 1 325,3 условных единиц (у.е.). В соответствии с отчетными данными организации на 31.12.2021 года фактически на обслуживании находились условные единицы в размере 1 325,3 у.е., что соответствует плановой величине.

1.4 Анализ экономических показателей

Основные экономические показатели Общества за 2021 год приведены в таблице 5.

Таблица 5
тыс.руб.

Показатели	План 2021 год	Факт 2021 год	Отклонение, тыс. руб.	в %
Подконтрольные расходы, всего	19 385,8	23 530,8	4 145,0	121,4
в том числе				
услуги производственного характера	7 582,5	12 001,9	4 419,3	158,3
в т.ч. ремонты	5 180,3	9 337,7	4 157,4	180,3
эксплуатация и оперативно-техническое обслуживание	2 402,2	2 664,1	261,9	110,9
материалы	856,3	600,5	-255,9	70,1
затраты на оплату труда	6 831,7	6 830,2	-1,6	100,0
прочие расходы, в том числе	4 115,1	4 098,3	-16,8	99,6
услуги сторонних организаций	3 724,6	3 734,8	10,2	100,3
общехозяйственные расходы	390,5	363,5	-27,0	93,1
Неподконтрольные расходы, всего	29 906,0	29 744,8	-161,2	99,5
в том числе				
оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	11 024,4	11 601,3	577,0	105,2
амортизация	180,1	180,1	0,0	100,0
отчисления на соц. нужды	2 076,9	1 311,0	-765,9	63,1
% от ФОТ	30,4	19,2	-11,2	63,1
аренда имущества	16 397,3	16 469,0	71,7	100,4
налоги и сборы, в том числе	227,4	183,4	-44,0	80,7
налог на имущество	159,0	159,0	0,0	100,0
налог на землю	2,4	2,4	0,0	100,0
оплата гос пошлины	66,0	22,0	-44,0	33,3
С/стоимость услуг по передаче э/энергии всего, тыс.руб., в т.ч.	49 291,8	53 275,6	3 983,8	108,1
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, тыс.руб.	6 417,8	2 094,8	-4 323,0	32,6
Корректировка выручки на содержание электрических сетей	-	-	-	-
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-3 352,8	-	-	0,0
<i>Корректировка по результатам анализа за 2019 год</i>	2 485,7	-	-	0,0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего, тыс.руб.	54 842,5	55 475,8	633,4	101,2
в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	48 424,7	48 424,7	0,0	100,0
на оплату технологического расхода (потерь)	6 417,8	7 051,2	633,4	109,9
Удельный размер финансовых средств на осуществление деятельности по передаче э/э с учетом расходов на компенсацию потерь, руб./кВтч	0,45513	0,45513	0,0	100,0
СПРАВОЧНО: объем обслуживаемых условных единиц, всего	1 325,30	1 325,30	0,0	100,0
численность	15,0	14,0	-1,0	93,4
средняя зарплата	37 968,0	40 656	2 687,7	107,1
затраты на у.е.	28,87	31,4	2,6	108,9

1.4.1. Выручка от деятельности по передаче электрической энергии

По результатам 2021 года фактическая выручка организации от предоставления услуг по передаче электрической энергии составила 55 475,8 тыс. руб., что выше плана на 633,4 тыс.руб. (+1,2%), в том числе выручка по содержанию сетей составила 48 424,7 тыс.руб., что соответствует плановой величине, на оплату потерь 7 051,2 тыс. руб., с ростом к плану на 633,4 тыс.руб. В 2021 году АО «РЭС» производило расчеты с организацией по двухставочному тарифу. Увеличение выручки обусловлено тем, что АО «РЭС» оплачивает услуги с учетом утвержденного уровня потерь.

1.4.2. Расходы, связанные с осуществлением деятельности по передаче электрической энергии

Фактические расходы Общества по содержанию объектов электросетевого хозяйства за 2021 год составили 53 275,6 тыс. руб. с ростом относительно плана на 3 983,8 тыс.руб. (+8,1%).

Анализ статей себестоимости показал следующее.

Подконтрольные расходы

По отчету организации в целом подконтрольные расходы за 2021 год составили 23 530,8 тыс.руб., с ростом относительно плана на 4 145,0 тыс.руб. (+21,4%).

По статье **«услуги производственного характера»** фактические расходы составили 12 001,9 тыс.руб., с ростом к плану на 4 419,3 тыс.руб. (+58,3 %). Данная статья включает в себя расходы на ремонты (плановые и аварийные), эксплуатационно-техническое обслуживание.

1) Фактические расходы на ремонты составили 9 337,7 тыс.руб., что выше плана на 4 157,4 тыс.руб. (+80,3%), включают в себя:

- плановые ремонтные работы на сумму 5 177,8 тыс. руб. (в том числе расходы на материалы 48,4 тыс. руб.), что ниже плана на 2,5 тыс. руб. Плановая величина расходов на 2021 год была определена исходя из расходов базового 2018 года, сформированных в соответствии с «Нормативами расходов на проведение ремонтных работ в электрических сетях напряжением 0,38-200 кВ» (СО 34.10.397-2005) (Москва, 2005 год) на планируемое количество условных единиц обслуживаемого оборудования, с учетом коэффициента индексации 2019 г., 2020 г., 2021 г.

Ремонтные работы выполнялись подрядным способом по договорам подряда с ООО «Контакт-ЭМ» в соответствии с многолетним планом-графиком ремонтов и техобслуживания ТП-6-10/0,4 кВ АО «Энерготранзит», утвержденным Генеральным директором от 3.04.2017 года.

В качестве обосновывающих документов представлены отчет о выполнении плана ремонтов электросетевого оборудования за отчетный период (1.01.2021 – 31.12.2021 гг.), протоколы закупок у единственного поставщика, реестр выполненных работ и оплат за период 1.01.2021 – 31.12.2021 гг. Для проведения выборочной проверки представлены договоры, акты о приемке выполненных работ, журнал учета первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций, акты дефектации, платежные поручения по следующим объектам:

- Комплекс работ по ремонту РП-3993 (г. Новосибирск, ул. Лескова, дом 15);
- Комплекс работ по ремонту РП-3180 (г. Новосибирск, ул. Адриена Лежена, дом 23/1);
- Комплекс работ по ремонту КЛ-10 кВ от ПС 220 кВ "Правобережная" ф.10-970 (н.Б) до РП-610 яч.3;
- Комплекс работ по ремонту концевой муфты на КЛ-10 кВ от РП-1 яч.16 до ТП-3617 яч.3 (г. Новосибирск, ул. Костычева, д.(5а));
- Комплекс работ по техническому обслуживанию РП-3701 (г. Новосибирск, ул. Петухова, (148)).

В соответствии с отчетом о выполнении плана ремонтов электросетевого оборудования за отчетный период (01.01.2021 – 31.12.2021 гг.) организацией выполнены все плановые ремонтные работы электросетевого оборудования.

Расходы на материалы для плановых ремонтных работ (муфты, провода, кабели, выключатели нагрузки, замки навесные и т.д.), приобретаемые ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» самостоятельно в соответствии с условиями договора, составили в размере **48,4** тыс. руб. Расходы подтверждены карточкой счета 20. Учитывая отсутствие у организации складского помещения, приобретение материалов осуществляется по требованиям-накладным, без заключения договоров, в количестве, необходимом для проведения соответствующего объема работ.

- аварийные ремонты на сумму 4 159,9 тыс.руб. (в том числе расходы на материалы 281,3 тыс. руб.), выполнены в соответствии с договорами подряда с ООО «Контакт-ЭМ», ООО «АрасСтрой».

Расходы на материалы для аварийных ремонтных работ (муфты) приобретаются ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» самостоятельно в соответствии с условиями договора. Расходы на материалы для выполнения аварийных ремонтных работ составили **281,3** тыс. руб. и подтверждены карточкой счета 20. Учитывая отсутствие у организации складского помещения, приобретение материалов осуществляется по требованиям-накладным, без заключения договоров, в количестве, необходимом для проведения соответствующего объема работ.

В качестве обосновывающих документов по аварийным ремонтным работам представлены протоколы закупок у единственного поставщика, реестр выполненных работ и оплат за период 1.01.2021 – 31.12.2021 гг. Письмом от 27 апреля 2022 года №79 организация обратилась с заявлением об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энерготранзит» на 2023-2027 гг., в том числе с просьбой учесть при формировании тарифа фактически понесенные затраты на выполнение аварийных ремонтных работ в размере 4 159,9 тыс. руб. В соответствии с запросом департамента от 6.07.2022 года №890/33 письмом от 13.07. 2022 года №134 организацией представлены: Реестр документов по выполнению аварийных работ, акты расследования причин аварии, акты дефектации, договоры, локальные сметные расчеты, акты о приемке выполненных работ, справки о стоимости выполненных работ и затрат, платежные поручения.

В ходе проведенного анализа установлено, что требования к организации технического обслуживания, планирования, подготовки, производства ремонта и приемки из ремонта объектов электроэнергетики, а также требования по контролю за организацией ремонтной деятельности, предусмотренные Правилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденными приказом Минэнерго России от 25.10.2017 года №1013, Обществом соблюдены. В результате расходы на ремонты признаны департаментом экономически обоснованными в размере 9 337,7 тыс. руб. в соответствии с фактом организации. Следует отметить, что в соответствии с Отчетом об использовании амортизационных отчислений за период с 1.01.2021 – 31.12.2021 гг. амортизационные отчисления в размере 180,1 тыс.руб. направлены на частичную компенсацию расходов по ремонту РП-3993 (г. Новосибирск, ул. Лескова, дом. 15).

2) Расходы на эксплуатационно-техническое обслуживание за отчетный период составили 2 664,1 тыс. руб. (в том числе материалы 55,0 тыс. руб.), что выше плана на 261,9 тыс. руб. (+10,9%).

Эксплуатационно-техническое обслуживание осуществлялось по договорам подряда с ООО «Контакт-ЭМ». В качестве обосновывающих документов представлены протоколы закупок у единственного поставщика, реестр выполненных работ и оплат за период 1.01.2021 – 31.12.2021 гг. Для проведения выборочной проверки представлены договоры, акты о приемке выполненных работ, платежные поручения по следующим объектам:

- Комплекс профилактических испытаний электрооборудования в ТП-4041 (г. Новосибирск, ул. Первомайская, д (230));

- Услуги по организации поверки средств измерений электрической энергии в ТП-3993а (г. Новосибирск, ул. Лескова, дом 15) в количестве 24 шт.;
- Комплекс работ по ремонту системы дистанционного сбора данных коммерческого учета электроэнергии в ТП-4221 (г. Новосибирск, ул. Залесского, д(2/3));
- Комплекс работ по ремонту системы дистанционного сбора данных коммерческого учета электроэнергии в ТП-3412 (г. Новосибирск, пр-кт Карла Маркса, д 11);
- Комплекс профилактических испытаний электрооборудования в ТП-4106 (г. Новосибирск, ул. Кузьмы Минина, д(9/1)).

Расходы на материалы для эксплуатационно-технического обслуживания, приобретаемые АО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» самостоятельно в соответствии с условиями договора, составили 55,0 тыс. руб. и подтверждены карточкой счета 20. Учитывая отсутствие у организации складского помещения, приобретение материалов осуществляется по требованиям-накладным, без заключения договоров, в количестве, необходимом для проведения соответствующего объема работ.

В результате проведенного анализа расходы на услуги производственного характера (включающие расходы на ремонты и эксплуатационно-техническое обслуживание) признаны департаментом экономически обоснованными в размере 12 001,9 тыс. руб. в соответствии с фактом. Превышение расходов по эксплуатации и техническому обслуживанию (261,9 тыс. руб.) в полном объеме компенсировано недоиспользованными средствами по статьям «материалы» (255,9 тыс. руб.), «расходы на оплату труда» (1,6 тыс. руб.), «прочие расходы» (4,4 тыс. руб.). Расходы по аварийным ремонтным работам (4 155,9 тыс. руб.) компенсированы частично на сумму 195,0 тыс. руб. за счет средств по плановым ремонтным работам (с учетом амортизационных отчислений) и остатка недоиспользованных средств по прочим расходам 2,5+180,1+12,4). Учитывая, что указанные расходы связаны с необходимостью проведения аварийных ремонтных работ для обеспечения безопасного и надежного энергоснабжения потребителей, а также то, что при формировании расходов базового периода регулирования (2018 г.) департаментом не были учтены расходы по аварийному запасу, а также принимая во внимание заявление организации от 27 апреля 2022 года №79 с просьбой учесть при формировании тарифа на 2023 год фактически понесенные затраты на выполнение аварийных ремонтных работ в 2021 г., в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования перерасход средств в размере **3 960,9** тыс. руб. (4 155,9 – 195,0) будет возмещен при формировании тарифа на 2023 год (+ΔНВВ). Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составит **4 782,2** тыс. руб. (3 960,9*1,1396*1,06) (+ΔНВВ).

По статье «**материалы**» фактические расходы составили 600,5 тыс. руб., что ниже плановых значений на 255,9 тыс.руб. (-29,9%). При планировании в данной статье учитывались расходы на приобретение спецодежды, инструмента, материалов по охране труда и технике безопасности, на приобретение журналов учета, технической документации, бланочной продукции. По факту отражены расходы на материалы для эксплуатационно-технического обслуживания и выполнения ремонтных работ, в том числе аварийных.

Учитывая отсутствие у организации складского помещения, приобретение материалов осуществляется по требованиям-накладным, без заключения договоров, в количестве, необходимом для проведения соответствующего объема работ.

Расходы подтверждены расшифровкой по статье «материалы», карточками счета 20, 26. Расходы в размере 600,5 тыс. руб. признаны департаментом экономически обоснованными в соответствии с фактом организации. Недоиспользованные средства в полном объеме (255,9 тыс. руб.) направлены на компенсацию расходов по услугам производственного характера.

По статье «**расходы на оплату труда**» фактические расходы организации за отчетный период составили 6 830,2 тыс.руб., что практически соответствует плановой величине (6 831,7 тыс.руб.). Фактическая средняя заработная плата составила 40 656 руб. (при плановой 37 968 руб.), что не превышает размер среднемесячной заработной платы одного работника по виду экономической деятельности «обеспечение электрической энергией, газом и паром;

кондиционирование воздуха» по Новосибирской области за 2021 год согласно данным, опубликованным на официальном сайте Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Новосибирской области (46 836 руб.). Фактическая среднесписочная численность персонала в соответствии со Справкой о фактической численности работников и Расшифровкой расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности и или ином законном основании территориальным сетевым организациям (Таблица 1.6) за 2021 год составила 14 человек, что не превышает нормативную величину (15 чел.).

Недоиспользованные средства по оплате труда в размере 1,6 тыс. руб. направлены на частичную компенсацию расходов по услугам производственного характера.

По статье «**прочие расходы**» фактические расходы составили 4 098,3 тыс. руб., что ниже плановой величины на 16,8 тыс. руб. (-0,4%). Прочие расходы включают в себя услуги сторонних организаций, а также общехозяйственные и общепроизводственные расходы.

Услуги сторонних организаций фактически сложились на уровне 3 734,8 тыс. руб., что выше плановой величины на 10,2 тыс. руб. (+0,3%) и включают в себя расходы на:

Показатели	Учтено ДТ на 2021 год	Факт за 2021 год	Отклонение	
			снижение (-)	рост (+)
услуги связи и почты	27,3	60,3		32,9
юридические услуги	80,1	79,2	-0,9	
транспортные услуги	735,3	739,3		3,9
услуги по ведению бух. и налогового учета	865,6	860,3	-5,3	
услуги по обслуживанию и ремонту компьютерной техники, ремонт ПОС	213,6	15,8	-197,8	
охрана объектов	1 802,6	1 980,0		177,4
Итого:	3 724,6	3 734,8	-204,0	214,2

Расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26 за 2021 год, а также Расчетом прочих расходов с подтверждением общей суммы расходов за отчетный период (01.01.2021 – 31.12.2021 гг.):

1) услуги связи и почты за отчетный период составили 60,3 тыс. руб., что выше плановых расходов на 32,9 тыс. руб. Расходы понесены в соответствии с договорами ПАО «Ростелеком» от 17.06.2012 г. № 95188361, ПАО «МТС» от 2.09.2014 г. №154397199692, заявлением от 16.12.2020 года №896763 на абонирование ячейки абонентного почтового шкафа №172, а также отправку корреспонденции. Расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 за 2021 год и подтверждены карточками счета 26 за 2021 год, авансовыми отчетами, кассовыми чеками и платежными поручениями;

2) расходы на юридические услуги составили 79,2 тыс. руб. Расходы понесены в соответствии с договором на оказание юридических услуг от 1.10.2018 года №156/2018 с ООО «ЮК «Рим» с учетом дополнительного соглашения №1 от 11.01.2021 года. В соответствии с пунктами 1 и 3 дополнительного соглашения стоимость услуг с 1.01.2021 г. составляет 6,6 тыс. руб. в месяц без НДС. Расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 и подтверждены карточкой счета 26 за 2021 год;

3) расходы на транспортные услуги за 2021 год составили 739,3 тыс. руб. Расходы произведены в соответствии с договором с ООО «Трансконсалтинг» от 20.02.2016 года №1.16. В качестве обоснования организацией представлены ежеквартальные акты об оказании транспортных услуг и отчеты по оказанию транспортных услуг согласно договору №1.16 от 20.02.2016 г.

4) расходы на услуги по ведению бухгалтерского и налогового учета составили 860,3 тыс. руб. Расходы понесены в соответствии с договором с гр. Сияткиной И.О. от 14.01.2019 г. №09/01/19 с учетом дополнительного соглашения №1 от 1.02.2019 года, №2 от 24.02.2021 года.

Стоимость услуг в январе составляла 54,0 тыс. руб., с февраля по декабрь – 55,5 тыс. руб. В соответствии с актами оказанных услуг за ноябрь и декабрь 2022 года стоимость услуг в месяц составила 86,0 тыс. руб. в связи с оказанием дополнительных услуг по прогнозированию рисков и налоговому планированию, по внесению изменений в учетную политику с учетом изменения действующего законодательства в области бухгалтерского учета и налогообложения. Расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости, подтверждены выгрузкой из программы 1С «Анализ расходов на оплату труда за 2021 год». Учитывая, что выполнение дополнительного объема услуг и порядок оплаты не предусмотрены условиями договора, а также не отражены в дополнительном соглашении к договору, расходы за 2021 год признаны департаментом экономически обоснованными в размере 780,8 тыс. руб.: оплата по договору 664,5 тыс. руб., оплата страховых взносов (ОМС и ОПС) 116,3 тыс. руб.

5) расходы по обслуживанию и ремонту компьютерной техники, ремонту пожарно-охранной сигнализации составили 15,8 тыс. руб. Расходы по обслуживанию и ремонту компьютерной техники (14,2 тыс. руб.) произведены в соответствии с договором с ИП Вашенко А.А. от 12.07.2019 года №120719-1, отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26, подтверждены карточкой счета 26 за 2021 год. Расходы по ремонту пожарно-охранной сигнализации (1,6 тыс. руб.) включают в себя расходы на приобретение аккумуляторов для ремонта и обслуживания пожарно-охранной сигнализации. Расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 2021 год по статье материалы и подтверждены карточкой счета 26 за 2021 год.

б) расходы по охране объектов составили 1 980,0 тыс. руб. В качестве обоснования организацией представлен договор с ООО ЧОП «Луч-Т» от 1.03.2018 года №10 с учетом дополнительных соглашений, акты сдачи-приемки выполненных работ (оказанных услуг), расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26. Стоимость услуг в месяц составила 165,0 тыс. руб.

Снижение расходов по услугам сторонних организаций в размере 4,9 тыс. руб. полностью направлено на частичную компенсацию расходов по ремонтным работам.

Анализ *общехозяйственных и общепроизводственных расходов* приведен в таблице 6.

Таблица 6
тыс. руб.

Показатели	Учтено департаментом на 2021 г	Фактические расходы за 2021 г	Отклонение	
			снижение (-)	рост (+)
Канцтовары	43,9	35,6	-8,3	
Хозяйственные товары	22,1	36,3		14,2
Оснащение настольными лампами	11,3	0	-11,3	
Лицензия "Гарант электронный экспресс", "КриптоПро"/обеспечение документооборота/цифровая подпись	102,1	83,9	-18,2	
Обучение персонала	100,3	78,4	-21,8	
Услуги банка, регистратора, медосмотр	110,8	18,2	-92,6	
Приобретение компьютерной техники, комплектующих	0,0	111,0		111,0
Итого:	390,5	363,5	-152,2	125,2

Фактические расходы по статье «общехозяйственные и общепроизводственные расходы» за отчетный период составили 363,58 тыс. руб., что ниже плановой величины на 27,0 тыс. руб. Расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 20, 26.

1) фактические расходы на приобретение канцелярских товаров за отчетный период составили 35,6 тыс. руб., что ниже плановых расходов на 8,3 тыс. руб. Приобретение канцелярских товаров осуществлялось без заключения договоров. Расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 за 2021 год и подтверждены карточкой счета 26 за 2021 год.

2) расходы на хозяйственные товары по факту 2021 года составили 36,3 тыс. руб., что выше плановой величины на 14,2 тыс. руб. Приобретение товаров осуществлялось без заключения договора. Расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 за 2021 год и подтверждены карточкой счета 26 за 2021 год.

3) расходы на оплату лицензии Касперский, обслуживание программного обеспечения «Контур», «1С Предприятие» составили 83,9 тыс. руб. Расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 за 2021 год и подтверждены карточкой счета 26 за 2021 год;

4) расходы на обучение персонала составили 78,4 тыс. руб. Расходы произведены в соответствии с договорами с ООО «Академия новой экономики Регион» от 7.09.2021 года № 14093-см-874, ЧУДПО «РУЦИС» от 1.10.2021 года №2021-10-81, ЧУДПО «РУЦИС» от 1.11.2021 года №2021-11-82, ООО «Энергорешение» от 15.11.2021 года №614/11-В, ООО «Энергорешение» от 21.07.2021 г. №1/21., счетом-офертой АО ДПО «Учебный центр СКБ Контур» от 17.02.2021. Расходы отражены в карточке счета №26 за 2021 год.

б) расходы на услуги банка, регистратора и медосмотр по факту отчетного периода составили 18,2 тыс. руб., что ниже плановых расходов на 92,6 тыс. руб., в том числе:

- расходы на услуги банка составили 16,6 тыс. руб. Расходы подтверждены карточкой счета 91.02 за 2021 год;

- расходы на медосмотр составили 1,7 тыс. руб. и произведены в соответствии с договором с ООО «Астра-Мед» от 18.04.2019 г. № 361/4-2019/ПМО, УР/С/206С, расходы подтверждены карточкой счета №26 за 2021 год, актом оказанных услуг. Расходы на оплату предварительного медицинского осмотра при приеме на работу в размере 1,7 тыс. руб. не признаны департаментом экономически обоснованными;

- услуги регистратора по факту отчетного периода отсутствовали в связи со сменой формы собственности с АО на ООО в 2018 году;

- расходы на приобретение оргтехники и комплектующих за отчетный период составили 111,0 тыс. руб. Расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 за 2021 год и подтверждены счетами-фактурами.

Расходы по статье «прочие расходы» признаны департаментом экономически обоснованными в размере 3 994,1 тыс. руб. в соответствии с фактом организации. Неиспользованные средства в размере 9,0 тыс. руб. направлены на частичную компенсацию расходов по услугам производственного характера.

Неподконтрольные расходы

В целом за 2021 год неподконтрольные расходы составили 29 744,8 тыс.руб., что ниже плана на 161,2 тыс.руб. (- 0,5%), в том числе:

Расходы по **оплате услуг ПАО «ФСК «ЕЭС»** фактически за отчетный период составили 11 601,3 тыс. руб., что превышает плановые расходы на 577,0 тыс. руб. (+5,2%).

Расходы подтверждены договором оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети с ПАО «ФСК ЕЭС» от 31.01.2019 года №1510/П с учетом дополнительного соглашения №3 от 16.02.2021 года (далее – Договор №1510/П), оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20 за 2021 год, ежемесячными счетами-фактурами и актами об оказании услуг.

Величина заявленной мощности в соответствии с Договором №1510/П составила 3,970 МВт и соответствовала плановой величине; объем потерь электрической энергии – 1,0577 млн. кВтч, что выше плановой величины на 0,227 млн. кВтч.

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, в соответствии с приказом ФАС России от 14 декабря 2020 г. № 1216/20, составила:

в первом полугодии 2021 года – 192 746,050 руб./МВт. в мес., что соответствовало плановой величине;

во втором полугодии 2021 года – 203 257,28 руб./МВт. в мес., что соответствовало плановой величине.

В результате проведенного анализа установлено, что отклонение в размере 577,0 тыс. руб. обусловлено следующими факторами:

- увеличением расходов на оплату потерь на 141,9 тыс. руб. за счет роста фактической цены покупки потерь по сравнению с плановой на 134,2 руб./МВтч
- увеличением расходов на оплату потерь на 435,0 тыс. руб. в результате роста объема потерь в пределах установленного норматива на 0,227 млн. кВтч в результате увеличения объема отпуска электрической энергии.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний №98-э дополнительно понесенные организацией расходы в размере 577,0 тыс. руб., признанные экономически обоснованными, подлежат возмещению при формировании тарифа на 2023 год (+ΔНВВ). Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составит **696,6** тыс. руб. ($577,0 * 1,139 * 1,06$) (+ΔНВВ).

Отчисления на страховые взносы и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составили 1 311,0 тыс. руб., что ниже плановой величины на 765,9 тыс. руб. (-36,9%). Фактический процент отчислений составил 19,2%.

Снижение расходов обусловлено применением пониженных тарифов страховых взносов в 2021 году для плательщиков страховых взносов, признаваемых субъектами малого или среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации», в отношении части выплат в пользу физического лица, определяемой по итогам каждого календарного месяца как превышение над величиной минимального размера оплаты труда, установленного федеральным законом на начало расчетного периода, в соответствии со статьей 6 Федерального закона от 01.04.2020 №102-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (пункт 2.1 статьи 427 Налогового кодекса РФ).

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний №98-э дополнительные доходы, сложившиеся в результате недоиспользования средств в размере 765,9 тыс. руб., учтенные департаментом при корректировке НВВ на 2021 год, но фактически не понесенные организацией, подлежат изъятию при формировании тарифов на 2023 год. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма изъятия составит **924,7** тыс. руб. ($765,9 * 1,139 * 1,06$) (-ΔНВВ).

Расходы по статье «**амортизация**» за отчетный период составили 180,1 тыс. руб., что соответствует плановой величине. Согласно отчету, представленному организацией, амортизационные отчисления в полном объеме были направлены на частичную компенсацию затрат по ремонту РП-3993 (г. Новосибирск, ул. Лескова, д.15).

Расходы на уплату «**налогов**» за 2021 год составили 183,4 тыс.руб., что ниже плановой величины на 44,0 тыс. руб. (-19,3%), и включают в себя:

- расходы по налогу на имущество 159,0 тыс. руб., что соответствует плановой величине;
- расходы по земельному налогу 2,4 тыс. руб., что соответствует плановой величине;
- расходы по уплате госпошлины 22,0 тыс. руб. Снижение по сравнению с плановой величиной составил 44,0 тыс. руб. (-66,7%). Планирование расходов на 2021 год произведено на основе расходов базового периода (2018 год) исходя из фактического количества регистрируемых договоров в 2017 году (3 штуки) и государственной пошлины, установленной подпунктом 22) пункта 1 статьи 333.33 Налогового кодекса Российской Федерации (22,0 тыс. руб.). Фактически в 2021 году организацией оплачена государственная пошлина за регистрацию дополнительного соглашения №1 от 1.04.2021 года к договору аренды офисного помещения с ООО «Альтаир» от 31.10.2019 года №А/07-2019 в размере 22,0 тыс. руб.

Уплата налогов подтверждена налоговыми декларациями, оборотно-сальдовыми ведомостями по счету 26, 91 за 2021 год, платежными поручениями, карточкой счета 91.02 за 2021 год.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний №98-э дополнительные доходы, сложившиеся в результате недоиспользования средств в размере 44,0 тыс. руб., учтенные департаментом при корректировке НВВ на 2021 год, но фактически не понесенные организацией, подлежат изъятию при формировании тарифа на 2023 год. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма изъятия составит **53,1** тыс. руб. ($44,0 * 1,139 * 1,06$) (-ΔНВВ).

Расходы по статье «аренда» за 2021 год составили 16 469,0 тыс.руб., с ростом к плану на 71,7 тыс.руб. (+0,4%), в том числе:

- расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства 16 160,0 тыс. руб., с ростом к плану на **11,1** тыс.руб. (+ 0,1%). Отклонение обусловлено превышением расходов на 11,1 тыс. руб. по договору аренды объектов электросетевого хозяйства с ОАО «ТДСК» от 23.04.2018 года №36-2018/А (ул. Петухова 156, Петухова 160) в части расходов по налогу на имущество. Организацией расходы по налогу на имущество (в составе арендной платы) уплачиваются по ставке, зафиксированной в договоре аренды и рассчитанной исходя из среднегодовой стоимости имущества за 2019 год. Департаментом на 2021 год произведен перерасчет расходов по налогу на имущество исходя из среднегодовой стоимости имущества в 2021 году. Расходы по указанному договору признаны департаментом экономически обоснованными в соответствии с плановой величиной в размере 504,0 тыс. руб.

Фактические расходы по арендной плате за объекты электросетевого хозяйства по остальным договорам аренды соответствуют требованиям пп. 5) пункта 28 Основ ценообразования.

- расходы на аренду офиса 308,9 тыс.руб., что выше плановой величины на 60,5 тыс. руб. (+24,4%). Расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26. Расходы понесены в соответствии с договором с ООО «Альтаир» от 31.10.2019 года №А/07-2019. Размер ежемесячной арендной платы за январь-март 2021 года составлял 20,7 тыс. руб. В соответствии с дополнительным соглашением №1 от 1.04.2021 года размер ежемесячной арендной платы составил 27,4 тыс. руб. (за апрель-декабрь 2021 года). В соответствии с требованиями законодательства договор аренды и дополнительное соглашение зарегистрированы в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области. Увеличение расходов по арендной плате обусловлено включением расходов по налогу на имущество. Уплата налога на имущество подтверждена налоговой декларацией ООО «Альтаир» за 2021 год.

В результате анализа расходы по аренде признаны департаментом экономически обоснованными в размере 16 457,9 тыс. руб. (в том числе по аренде объектов электросетевого хозяйства 16 148,9 тыс. руб. в соответствии с плановой величиной, и по аренде офиса в размере 308,9 тыс. руб. в соответствии с фактом организации), что выше плана на 60,5 тыс. руб.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний №98-э дополнительно понесенные организацией расходы в размере 60,5 тыс. руб., признанные экономически обоснованными, подлежат возмещению при формировании тарифа на 2023 год (+ΔНВВ). Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составит **73,0** тыс. руб. ($60,5 * 1,139 * 1,06$) (+ΔНВВ).

1.4.3 Расходы на покупку электрической энергии на технологический расход (потери)

Фактические расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в сетях, согласно представленным организацией данным, составили 2 094,8 тыс. руб. Сокращение расходов относительно плана составило 4 323,0 тыс.руб. (-67,4%) и обусловлено следующими факторами:

- снижением расходов на 4 305,3 тыс. руб. в результате уменьшения фактического объема потерь относительно нормативного (нормативный процент 2,42%, фактический 0,74%).

- сокращением на 17,7 тыс.руб. в результате снижения фактической цены покупки потерь по сравнению плановой на 0,0184 руб. руб./кВтч. Фактическая средневзвешенная цена покупки потерь составила 2,18243 руб./кВтч, при плановой 2,20087 руб./кВтч.

В соответствии с формулой 8 Методических указаний №98-э корректировка НВВ на 2023 год с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию будет произведена в сторону снижения на 4 956,4 тыс. руб. тыс. руб.

Излишне полученный доход в части оплаты потерь в связи с изменением полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии рассчитан по формуле 8 Методических указаний № 98-э:

$$ПО_i = \min \left\{ П_{i-2}^{\phi}; N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \right\} \cdot ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

где:

Наименование		Ед. измерения	2021 год
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2	$П_{i-2}^{\phi}$	млн.кВтч	0,960
Объем потерь в пределах установленного норматива (при фактическом объеме отпуска электрической энергии в сеть)	$N_{i-2} * \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi}$	млн.кВтч	3,204
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2)	N_{i-2}	%	2,42%
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования	$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi}$	млн.кВтч	132,389
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	руб./кВтч	2,18243
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	$ЦП_{i-2}$	руб./кВтч	2,20087
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	тыс. руб.	- 4 956,4

В результате в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний №98-э корректировка НВВ в части оплаты потерь с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии (в результате снижения фактической цены покупки потерь и уменьшения фактического объема потерь относительно нормативного) будет произведена в сторону снижения на **5 984,1 тыс. руб.** ($4\,956,4 * 1,139 * 1,06$) (-ΔНВВ).

1.4.4. Прибыль

В результате оказания услуг по передаче электрической энергии согласно отчетным данным (Таблица 1.3 Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям) величина прибыли до налогообложения за 2021 год составила 105,5 тыс. руб. Величина налога на прибыль составила (-419,0) тыс. руб. В результате чистая прибыль по виду деятельности передача и распределение электрической энергии составила (-314,0) тыс. руб.

1.4.5. Недополученный доход (изъятие средств)

В результате проведенного департаментом анализа за 2021 год установлено, что от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии излишне полученный доход составил 633,4 тыс. руб., в том числе по содержанию электрических сетей 0, по оплате потерь 633,4 тыс. руб.

Учитывая, что в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний №98-э корректировке подлежит НВВ в части содержания электрических сетей, фактическая величина которой соответствует плановой величине, корректировка НВВ по выручке департаментом производиться не будет.

Корректировка НВВ в части оплаты потерь с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний №98-э будет произведена в сторону снижения на **5 984,1 тыс. руб.** ($4\,956,4 \cdot 1,139 \cdot 1,06$) (*-ΔНВВ на 2023 год*).

Письмом от 27 апреля 2022 года №79 организация обратилась с заявлением об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энерготранзит» на 2023-2027 гг., в том числе с просьбой учесть при формировании тарифа фактически понесенные затраты на выполнение аварийных ремонтных работ в размере 4 159,9 тыс. руб. Расходы по аварийным ремонтным работам (4 155,9 тыс. руб.) компенсированы частично на сумму 195,0 тыс. руб. за счет средств по плановым ремонтным работам (с учетом амортизационных отчислений) и остатка недоиспользованных средств по прочим расходам (2,5+180,1+12,4). Учитывая, что указанные расходы связаны с необходимостью проведения аварийных ремонтных работ для обеспечения безопасного и надежного энергоснабжения потребителей, а также то, что при формировании расходов базового периода регулирования (2018 г.) департаментом не были учтены расходы по аварийному запасу, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования перерасход средств в размере **3 960,9 тыс. руб.** ($4\,155,9 - 195,0$) будет возмещен при формировании тарифа на 2023 год (*+ΔНВВ*). Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составит **4 782,2 тыс. руб.** ($3\,960,9 \cdot 1,139 \cdot 1,06$) (*+ΔНВВ на 2023 год*).

Кроме того, по результатам анализа экономических показателей по регулируемой деятельности за 2021 год, проведенного департаментом, превышение расходов в размере 637,5 тыс. руб. (на оплату услуг ПАО «ФСК «ЕЭС» 577,0 тыс. руб., по статье «аренда» 60,5 тыс. руб.), признанное департаментом экономически обоснованным, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 7 Методических указаний подлежит возмещению. Согласно п. 11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составит **769,7 тыс. руб.** ($637,5 \cdot 1,139 \cdot 1,06$), (*+ Δ НВВ на 2023 год*).

Изъятию по итогам анализа производственно-хозяйственной деятельности согласно п. 7 Основ ценообразования и формуле 7 Методических указаний №98-э подлежат дополнительные доходы, сложившиеся в результате недоиспользования средств, учтенных в тарифе, но фактически не понесенных организацией, в размере 809,9 тыс. руб. ($765,9+44,0$). Согласно п. 11 Методических указаний №98-э сумма изъятия составит **977,8** ($809,9 \cdot 1,139 \cdot 1,06$) тыс. руб. (*-Δ НВВ на 2023 год*), в том числе:

- по отчислениям на страховые взносы 924,7 тыс. руб.,
- по налоговым платежам 53,1 тыс. руб.

В результате изъятию по итогам анализа за 2021 год подлежит излишне полученный доход в размере 1 410,1 тыс. руб. ($- 5\,984,1 + 4\,782,2 + 769,7 - 977,8$) (*- Δ НВВ на 2023год*).

1.5 Анализ показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии.

I. Плановый уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети = 1 (утверждено приказом департамента от 19.12.2017 №680-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2018-2022годы»), далее приказ №680-ЭЭ.

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

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

где:

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

$P_{\text{ис_тпр}}$ - 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 Птпр достигнуто, значит $K_{кач1} = 0$.

II. $K_{кач3}$ - 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 Птпр достигнуто, значит $K_{кач3} = 0$.

III. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $Psaidi = 0,121$ (утверждено приказом №680-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;

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 = 617 шт;

J - количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t -м расчетном периоде регулирования.

Таким образом:

$Psaidi = 0,01065$.

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 $Psaidi < Psaidi^{пл} \times (1 - K)$

Таким образом,

$0,01065 < 0,121 * (1 - 0,3) = 0,0847$. Если плановое значение уровня надежности оказываемых услуг достигнуто со значительным улучшением, значит $K_{над1} = (+1)$.

IV. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $Psai fi = 0,076$ (утверждено приказом №680-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 ($Psai fi$):

$$Psai fi = \frac{\sum_{j=1}^j N_j}{N_t},$$

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=617шт.;

Таким образом:

$$P_{saifi} = 0,01459$$

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 $P_{t,saifi} < P_{t,saifi}^{пл} \times (1 - K)$

Таким образом,

$0,01459 < 0,076 \times (1 - 0,3) = 0,0532$. 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, рассчитывается по формуле:

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

где:

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

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

$$K_{об} = 0,3 \times 1 + 0,3 \times 1 + 0,3 \times 0 + 0,1 \times 0 = 0,6$$

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

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

$P_{кор}$ – 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 2023 год составит 581,1 тыс. руб. (48 424,7 тыс. руб. $\times 1,2/100$),

где 48 424,7 тыс. руб. – НВВ на 2021 год (утверждено приказом департамента от 23.12.2010 №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 №98-э.

1.6 Анализ исполнения программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Организацией предоставлена Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности со сроком реализации 2018-2022гг. Программа включает в себя: 1.Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы; 2.Перечень обязательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, осуществление которых регулируемой организацией будет способствовать достижению целевых показателей.

Программа приведена в соответствие с требованиями приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 31.03.2017 №68/1-ЭЭ «Об установлении на период 2018–2022 годы требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для ООО «БЭМЗ-Энергосервис», ООО «ПрофитГрупп» и АО «Энерготранзит», оказывающих услуги по передаче электрической энергии».

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 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 1 к приказу №68/1-ЭЭ установлено:

- 1-ый целевой показатель «Снижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по отношению к уровню потерь в предшествующем году реализации Программы», с плановым значением равным 0,1%.

Проведен анализ выполнения 1-го целевого показателя, а именно:

Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2021 году составили 0,74%, где

$$0,74\% = 0,960 / (0,960 + 129,1853) * 100,$$

в том числе 0,960 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 129,1853 – отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные электрической энергии 2021 года, с учетом корректировки проведенной в 2022 г.

Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2020 году составили 0,9519%, где

$$0,9519\% = 1,1688 / (1,1688 + 121,6096) * 100,$$

в том числе 1,1688 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 121,6096 – отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним 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 $0,95095\% = 0,9519 - (0,9519 * 0,1 / 100)$.

Фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2021 год составил 0,74%.

Таким образом, 1-ый целевой показатель выполнен на $128,5\% = 0,95095 / 0,74 * 100$

В приложении 2 к приказу №68/1-ЭЭ установлены:

- целевой показатель «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», с плановым значением равным 0,5%. В отчете организации факт 2021=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%.

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

Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности выполняются:

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок проведения	Заключение
1.	Проведение обязательного энергетического обследования	1 раз в 5 лет (первое – не позднее 31.12.2012)	Выполнено в 2017 г

2.	Анализ качества предоставляемых услуг	Ежеквартально	Выполняется
3.	Оценка аварийности в сетях	Ежеквартально	Выполняется
4.	Анализ и оптимизация установленной мощности, режимов работы энергооборудования, распределение нагрузки		Выполняется
5.	Анализ схем энергоснабжения, распределения электрической нагрузки		Выполняется
6.	Прочие мероприятия		Замена ламп накаливания на устройства с применением светодиодов. Разработка энергобаланса сетей. Постоянная оценка режимов электропотребления. Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов. Мероприятия по сокращению расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации. Приведение систем коммерческого учета в соответствии с ППРФ №442 от 04.05.2012г, ФЗ-261 от 23.11.2009г. Монтаж и обслуживание системы дистанционного сбора данных учетов электроэнергии (ДСД).

Экономия энергоресурсов в процессе осуществления деятельности по передаче электроэнергии составляет по итогам 2021 года 4344,927 тыс.руб.

Согласно постановлению Правительства РФ от 27.09.2016 №971 «О внесении изменений в Правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» в 2020 году необходимо было довести использование осветительных устройств с применением светодиодов до уровня: не менее 75% от общего объема используемых осветительных устройств. Отчет организации выглядит следующим образом:

Общий объем используемых осветительных устройств (шт)	Осветительные устройства с использованием светодиодов (шт) –ФАКТ	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств (%)
450	338	75

2. Анализ технико-экономических и финансовых показателей ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» за 2022 год

2.1 Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Анализ показателей бухгалтерского баланса Общества за отчетный период производился на основании представленной организацией бухгалтерской отчетности, которая сформирована в разрезе основного вида деятельности (передача и распределение электрической энергии) и дополнительных видов деятельности (деятельность по технологическому присоединению, иная деятельность (размещение депозитов)).

Анализ структуры бухгалтерского баланса за 2022 год показал следующее.

Общая стоимость имущества Общества на конец отчетного периода составила 18 860 тыс. руб. и увеличилась на 461 тыс.руб. (+2,5%) по сравнению с 2021 годом. Изменение обусловлено сокращением величины внеоборотных активов на 180 тыс.руб. (-2,5%) и увеличением оборотных активов на 641 тыс.руб. (+5,8%). По виду деятельности «передача

электрической энергии» общая стоимость имущества в 2022 году по сравнению с 2021 годом увеличилась на 2 002 тыс. руб. (+13,9%); по дополнительным видам деятельности снизилась – на 1 541 тыс. руб. (-38,3%).

Внеоборотные активы:

Внеоборотные активы в отчетном периоде снизились по отношению к 2021 году на 180 тыс. руб. и составили 7 097 тыс. руб. (- 2,5%), в том числе по виду деятельности «передача электрической энергии» 7 097 тыс.руб., по дополнительным видам деятельности 0 тыс.руб.

В течение отчетного периода произошло уменьшение стоимости по показателю «Основные средства» на 180 тыс.руб. Изменение обусловлено начисленной амортизацией в размере 180 тыс.руб. по основным средствам. Стоимость основных средств по состоянию на 31.12.2022 года составила 6 998 тыс. руб.

Величина отложенных налоговых активов составила 99 тыс.руб., в том числе по передаче электрической энергии 99 тыс. руб., по дополнительным видам деятельности 0 тыс. руб., что соответствовало показателям прошлого отчетного периода.

Основной удельный вес иммобилизованных средств Общества по состоянию на 31.12.2022 года занимают основные фонды 98,6 % или 6 998 тыс.руб.

Оборотные активы:

В целом оборотные активы на конец года увеличились относительно 2021 года на 641 тыс.руб. (+5,8%) и составили на конец 2022 года 11 763 тыс.руб., в том числе по передаче электрической энергии 9 276 тыс. руб., по дополнительным видам деятельности 2 487 тыс. руб.

Увеличение оборотных активов относительно 2021 года произошло за счет значительного роста дебиторской задолженности, которая на конец отчетного периода выросла на 1 056 тыс.руб. (+15,1%) и составила 8 034 тыс.руб. (в том числе по передаче электрической энергии 6 900 тыс. руб., по дополнительным видам деятельности 1 134 тыс. руб.). Также увеличение произошло по показателю материально-производственные запасы, которые увеличились на 120 тыс. руб. и составили на 31.12.2022 г. 180 тыс.руб., в том числе: по деятельности по передаче электрической энергии 180 тыс. руб., по дополнительным видам деятельности 0 тыс. руб.

Снижение оборотных активов произошло по следующим позициям:

- финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) снизились по отношению к 2021 году на 486 тыс. руб. и составили 3 114 тыс.руб., в том числе по передаче электрической энергии 1 962 тыс. руб., по дополнительным видам деятельности 1 152 тыс. руб.;

- денежные средства и денежные эквиваленты на конец отчетного периода сократились на 32 тыс.руб. (-14,2%) и составили 193 тыс.руб., в том числе по передаче электрической энергии 193 тыс. руб., по дополнительным видам деятельности – 0 тыс. руб. Удельный вес денежных средств в оборотных активах снизился с 2,0% до 1,6%;

- прочие оборотные активы составили на конец отчетного периода 242 тыс. руб. (-6,6%), в том числе по передаче электрической энергии 41 тыс. руб., по дополнительным видам деятельности 201 тыс. руб. (на уровне 2021 года).

В целом доля оборотных активов в имуществе Общества в отчетном периоде увеличилась на 2,0 процентных пункта (62,4 % на 31.12.2022 года, 60,4 % на 31.12.2021 года).

Капитал и резервы:

Собственные средства Общества на конец отчетного периода увеличились на 53 тыс.руб. (+11,3%) и составили 521 тыс.руб., в том числе по передаче электрической энергии (-1 575) тыс. руб., по дополнительным видам деятельности 2 096 тыс. руб. Отклонение обусловлено снижением по показателю нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) за счет получения организацией в 2022 году убытка в размере 534 тыс.руб. по основному виду деятельности и прибыли в размере 588 по дополнительным видам деятельности. В целом удельный вес собственных средств Общества в валюте баланса занимает 2,8%, что выше показателя прошлого отчетного периода на 0,3 процентных пункта.

Долгосрочные обязательства:

По состоянию на 31.12.2022 г. размер долгосрочных обязательств организации составил 2 тыс. руб., что ниже величины прошлого отчетного периода на 2 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства:

Величина краткосрочных обязательств на конец отчетного периода увеличилась на 410 тыс. руб. и составила 18 337 тыс. руб. Краткосрочные обязательства в полном объеме представлены кредиторской задолженностью. Сумма кредиторской задолженности за 2022 год по передаче электрической энергии составила 17 946 тыс. руб. (+16,5%), по дополнительным видам деятельности 391 тыс. руб. (- 84,5%).

Чистый оборотный капитал в целом по организации на конец 2022 года составил (-6 574), на конец 2021 года (-6 805) тыс. руб., что свидетельствует о превышении размера краткосрочных обязательств над собственными средствами организации. Следовательно, у организации отсутствует необходимый объем средств для погашения текущих обязательств.

Чистый оборотный капитал по передаче электрической энергии также имеет отрицательное значение (-8 670) по состоянию на 31.12.2022 года (по состоянию на 31.12.2021 года (-8 314) тыс. руб.). По дополнительным видам деятельности чистый оборотный капитал сохранил положительное значение и на конец отчетного периода составил 2 096 тыс. руб. (на конец 2021 года 1 509 тыс. руб.).

В соответствии с отчетом о финансовых результатах за 2022 год выручка в целом по предприятию составила 62 625 тыс. руб., что выше показателя 2021 года на 7 029 тыс. руб. (+12,6%), в том числе:

по передаче электрической энергии – 62 156 тыс. руб.,
по дополнительным видам деятельности – 469 тыс. руб.

Себестоимость продаж за отчетный период составила (49 782) тыс. руб., что выше показателя прошлого отчетного периода на 6 698 тыс. руб. (+15,5%), в том числе:

по передаче электрической энергии – 49 605 тыс. руб.,
по дополнительным видам деятельности – 177 тыс. руб.

Валовая прибыль в целом по организации составила 12 843 тыс. руб., что выше показателя 2021 года на 331 тыс. руб. (+2,6%). В отчетном периоде по данным отчета о финансовых результатах в целом по предприятию получена чистая прибыль в размере 54 тыс. руб., в том числе:

по передаче электрической энергии – убыток в размере 534 тыс. руб.,
по дополнительным видам деятельности – прибыль 588 тыс. руб.

Относительные показатели финансового состояния Общества за отчетный период приведены в таблице ниже.

Относительные финансовые показатели Общества за 2022 год

Показатели платежеспособности			
Наименование	Нормативное значение	2021	2022
1.Коэффициент абсолютной ликвидности	>0.2-0.7	0,213	0,180
2.Коэффициент критической оценки	0.8-1	0,228	0,194
3.Коэффициент текущей ликвидности	необход. >1, оптим.>2	1,647	1,670
Показатели финансовой устойчивости			
Наименование	Нормативное значение	2021	2022
1.Коэффициент автономии	>=0.5	0,025	0,028
2.Доля оборотных средств в активах		0,604	0,624
3.Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	<=1	0,000	0,000
4.Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств		1,528	1,657
5.Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте	>0,1	-0,612	-0,559
6.Коэффициент маневренности	<=0.5	-14,549	-12,622
7.Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте	>=0.6-0.8	-113,438	-36,533

8.Коэффициент имущества производственного назначения	≥ 0.5	0,399	0,386
9.Коэффициент долгосрочной задолженности		0,00847	0,00011
10.Коэффициент краткосрочной задолженности		0,99978	0,99989
11.Коэффициент соотношения кредиторской задолженности и прочих пассивов		0,99978	0,9989
12.Коэффициент автономии формирования запасов и затрат		1,00059	0,92685

По результатам анализа показателей финансового состояния необходимо отметить следующее.

Коэффициент абсолютной ликвидности, характеризующий оперативную платежеспособность Общества, снизился в отчетном периоде по отношению к предшествующему отчетному периоду, и не соответствовал нормативно допустимому значению. Коэффициент текущей ликвидности по-прежнему обеспечивал необходимое значение, но не соответствовал оптимальному. Перспективная платежеспособность на конец отчетного периода не была обеспечена: коэффициент критической оценки не соответствовал оптимальному значению.

В отчетном периоде Общество не использовало заемный капитал. Коэффициент автономии незначительно вырос по отношению к 2021 году, составив 0,028, но не достигнув оптимального значения. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств по итогам отчетного периода равен 0.

Кроме того, коэффициент маневренности, коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте имеют отрицательные значения, что свидетельствует об ограниченной финансовой мобильности Общества.

Количество запасов предприятия недостаточно, о чем свидетельствует коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте, который имеет отрицательное значение. Это подтверждает недостаточность объема собственных средств.

Анализ финансового состояния Общества свидетельствует о неудовлетворительном финансовом положении организации, отсутствие достаточного объема собственных средств не позволяет Обществу обеспечить погашение текущих обязательств.

2.2 Анализ объёма и структуры энергопотребления

Таблица 7
млн.кВтч

Показатели	2022 года		Отклонение	То же, в %
	план	факт		
1.Объем покупной электроэнергии всего:	125,925	105,710	-20,214	83,9%
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	0,000	0,000	0,000	-
1.2. Объем покупной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	125,925	105,710	-20,214	83,9%
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	3,048	1,107	-1,941	36,3%
то же, в % к объему покупной энергии	2,42%	1,05%	-1,370	43,3%
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	122,877	104,604	-18,273	85,1%
Справочно: Объем покупной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям, оплаченный АО «РЭС»		97,062		

Фактический объем поступившей электрической энергии в сеть ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» в 2022 году составил 105,710 млн. кВтч., что ниже планового показателя на 20,214 млн. кВтч (-16,1%). Снижение фактического объема электрической энергии относительно планового связано с изменением схем электроснабжения потребителей АО «РЭС» через сети ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ».

Отчетная величина полезного отпуска электрической энергии из сети организации потребителям составила 104,604 млн. кВтч., что ниже плановой величины на 18,273 млн.кВтч (-14,9%).

Технологический расход (потери) электрической энергии на её передачу, по данным организации составил 1,1066 млн.кВтч. Фактический объем потерь ниже планового на 1,941 млн.кВтч. (-63,7%), что обусловлено снижением фактического процента потерь относительно нормативного на 1,37 процентных пунктов (плановый – 2,42%, фактический – 1,05%).

Согласно отчетным данным за 2022 год, представленным АО «РЭС», оплаченный объем услуг, оказанных ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ», составил 97,062 млн.кВтч. АО «РЭС» оплачивает услуги с учетом утвержденного уровня потерь.

2.3 Условные единицы оборудования

Размер активов на 2022 год был принят департаментом в размере 1 325,3 условных единиц (у.е.). В соответствии с отчетными данными организации на 31.12.2022 года фактически на обслуживании находились условные единицы в размере 1 325,3 у.е., что соответствует плановой величине.

2.4 Анализ экономических показателей

Основные экономические показатели Общества за 2022 год приведены в таблице 8.

Таблица 8
тыс.руб.

Показатели	План 2022 год	Факт 2022 год	Отклонение, тыс. руб.	Отклонение, в %
Подконтрольные расходы, всего	19 815,0	25 944,7	6 129,7	130,9
в том числе				
услуги производственного характера	7 750,4	14 012,4	6 262,0	180,8
в т.ч. ремонты	5 295,0	11 498,4	6 203,4	217,2
эксплуатация и оперативно-техническое обслуживание	2 455,4	2 514,0	58,6	102,4
материалы	875,3	810,2	-65,1	92,6
затраты на оплату труда	6 983,0	6 981,1	-2,0	100,0
прочие расходы, в том числе	4 206,3	4 141,1	-65,1	98,5
услуги сторонних организаций	3 807,1	3 809,7	2,6	100,1
общехозяйственные расходы	399,2	331,4	-67,7	83,0
Неподконтрольные расходы, всего	33 028,0	31 890,6	-1 137,4	96,6
в том числе				
оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	14 085,0	13 683,8	-401,2	97,2
амортизация	180,1	180,1	0,0	100,0
отчисления на соц.нужды	2 122,8	1 381,8	-741,0	65,1
% от ФОТ	30,4	19,8	-10,6	65,1
аренда имущества	16 472,5	16 486,7	14,2	100,1
налоги и сборы, в том числе	167,7	158,3	-9,4	94,4
налог на имущество	155,3	155,3	0,0	100,0
налог на землю	2,4	3,0	0,6	125,2
оплата гос пошлины	10,0	0,0	-10,0	0,0
С/стоимость услуг по передаче э/энергии всего, тыс.руб., в т.ч.	52 843,0	57 835,3	4 992,3	109,4
Корректировка НВВ по итогам деятельности в 2020 году	3 440,1	2 161,4	1 278,7	62,8
Итого расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства	56 283,1	59 996,7	3 713,6	106,6
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, тыс.руб.	6 929,9	2 645,7	-4 284,2	38,2
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего, тыс.руб.	63 213,0	61 624,6	-1 588,4	97,5
в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	56 283,1	56 283,1	0,0	100,0
на оплату технологического расхода (потерь)	6 929,9	5 341,5	-1 588,4	77,1
Удельный размер финансовых средств на	0,50199	0,58296	0,08097	116,1

2.4.1. Выручка от деятельности по передаче электрической энергии

По результатам 2022 года фактическая выручка организации от предоставления услуг по передаче электрической энергии составила 61 624,6 тыс. руб., что ниже плана на 1 588,4 тыс.руб. (-2,5%), в том числе выручка по содержанию сетей составила 56 283,1 тыс.руб., что соответствует плановой величине, на оплату потерь 5 341,5 тыс. руб., со снижением к плану на 1 588,4 тыс.руб. В 2022 году АО «РЭС» производило расчеты с организацией по двухставочному тарифу. Снижение выручки обусловлено снижением объемов полезного отпуска электрической энергии. Оплата услуг производится АО «РЭС» с учетом нормативной величины потерь.

По данным организации выручка за услуги по передаче электрической энергии составила 62 156,3 тыс. руб., что подтверждено оборотно-сальдовой ведомостью по счету 90 за 2022 год. Отклонение выручки с данными АО «РЭС» обусловлено разногласиями по объему полезного отпуска электрической энергии.

Департаментом при определении величины корректировки НВВ в части содержания, а также в части оплаты потерь с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии учитывается выручка, оплаченная котлодержателем исходя из фактического объема отпуска электрической энергии в сеть.

2.4.2. Расходы, связанные с осуществлением деятельности по передаче электрической энергии

Фактические расходы Общества по содержанию объектов электросетевого хозяйства за 2022 год составили 59 996,7 тыс. руб. с ростом относительно плана на 3 713,6 тыс.руб. (+6,6%).

Анализ статей себестоимости показал следующее.

Подконтрольные расходы

По отчету организации в целом подконтрольные расходы за 2022 год составили 25 944,7 тыс.руб., с ростом относительно плана на 6 129,7 тыс.руб. (+30,9%).

По статье «услуги производственного характера» фактические расходы составили 14 012,4 тыс.руб., с ростом к плану на 6 262,0 тыс.руб. (+80,8 %). Данная статья включает в себя расходы на ремонты (плановые и аварийные), эксплуатационно-техническое обслуживание.

1) Фактические расходы на ремонты составили 11 498,4 тыс.руб., что выше плана на 6 203,4 тыс.руб. (+117,2%), включают в себя:

- плановые ремонтные работы на сумму 5 394,9 тыс. руб. (в том числе расходы на материалы 61,5 тыс. руб.), что выше плана на 99,9 тыс. руб. Плановая величина расходов на 2022 год была определена исходя из расходов базового 2018 года, сформированных в соответствии с «Нормативами расходов на проведение ремонтных работ в электрических сетях напряжением 0,38-200 кВ» (СО 34.10.397-2005) (Москва, 2005 год) на планируемое количество условных единиц обслуживаемого оборудования, с учетом коэффициента индексации 2019 г., 2020 г., 2021 г., 2022 г.

Ремонтные работы выполнялись подрядным способом по договорам подряда с ООО «Контакт-ЭМ» в соответствии с многолетним планом-графиком ремонтов и техобслуживания ТП-6-10/0,4 кВ АО «Энерготранзит», утвержденным Генеральным директором от 3.04.2017 года.

В качестве обосновывающих документов представлены отчет о выполнении плана ремонтов электросетевого оборудования за отчетный период (1.01.2022 – 31.12.2022 гг.), протоколы закупок у единственного поставщика, реестр выполненных работ и оплат за период 1.01.2022 – 31.12.2022 гг., реестр документов (акты расследования, дефектные ведомости, акты скрытых работ) на ремонтные и аварийные работы за 12 месяцев 2022 года.

Для проведения выборочной проверки представлены договоры, локальные сметные расчеты, акты о приемке выполненных работ, справки о стоимости выполненных работ и затрат, акты дефектации, платежные поручения по следующим объектам:

- комплекс работ по техническому обслуживанию в ТП-3529 (г. Новосибирск, ул. Титова, до 10/1);
- комплекс работ по ремонту ТП-3281(г. Новосибирск, ул. Державина, 73);
- комплекс работ по ремонту электрооборудования яч. 4 в РП-3993 (г. Новосибирск, ул. Лескова, д.15);
- комплекс работ по текущему ремонту кровли РП-3701 (г. Новосибирск, ул. Петухова, 148);
- комплекс работ по ремонту системы охранной и тревожной сигнализации ТП-4250 (г. Новосибирск, ул. Вилюйская, д.5/1).

В соответствии с отчетом о выполнении плана ремонтов электросетевого оборудования за отчетный период (01.01.2022 – 31.12.2022 гг.) организацией выполнены все плановые ремонтные работы электросетевого оборудования, за исключением планового ремонта ТП-3072 (по факту проведено ТО).

Расходы на материалы для плановых ремонтных работ (муфты, контроллеры, реле и т.д.), приобретаемые ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» самостоятельно в соответствии с условиями договора, составили в размере **61,5** тыс. руб. Расходы подтверждены карточкой счета 20. Учитывая отсутствие у организации складского помещения, приобретение материалов осуществляется без заключения договоров, в количестве, необходимом для проведения соответствующего объема работ.

- аварийные ремонты на сумму **6 103,5** тыс.руб. (в том числе расходы на материалы **241,2** тыс. руб.), выполнены в соответствии с договорами подряда с ООО «Контакт-ЭМ», ООО «АрасСтрой».

Расходы на материалы для аварийных ремонтных работ (муфты) приобретаются ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» самостоятельно в соответствии с условиями договора. Расходы на материалы для выполнения аварийных ремонтных работ составили **241,2** тыс. руб. и подтверждены карточкой счета 20.

В качестве обосновывающих документов по аварийным ремонтным работам представлены протоколы закупок у единственного поставщика, реестр выполненных работ и оплат за период 1.01.2022 – 31.12.2022 гг. Письмом от 27 апреля 2022 года №83 организация обратилась с заявлением о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энерготранзит» на 2024 г., в том числе с просьбой учесть при корректировке тарифа фактически понесенные затраты на выполнение аварийных ремонтных работ в размере **6 103,5** тыс. руб. В качестве обоснования организацией представлены: Реестр документов по выполнению аварийных работ, акты расследования причин аварии, акты дефектации, договоры, локальные сметные расчеты, акты о приемке выполненных работ, справки о стоимости выполненных работ и затрат, платежные поручения.

Помимо плановых и аварийных ремонтных работ, организацией были выполнены внеплановые ремонтные работы за счет средств, предусмотренных в НВВ на 2022 год в результате корректировки по итогам анализа финансово-хозяйственной деятельности организации и показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии за 2020 год (см. раздел «Корректировка НВВ»).

С учетом внеплановых ремонтных работ общая величина расходов на ремонтные работы за 2022 год составила **13 659,8** тыс. руб., в том числе: плановые - **5 394,9** тыс. руб., аварийные – **6 103,5** тыс. руб., внеплановые – **2 161,4** тыс. руб.

В ходе проведенного анализа установлено, что требования к организации технического обслуживания, планирования, подготовки, производства ремонта и приемки из ремонта объектов электроэнергетики, а также требования по контролю за организацией ремонтной деятельности, предусмотренные Правилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденными приказом Минэнерго России от

25.10.2017 года №1013, Обществом соблюдены. В результате расходы на ремонты признаны департаментом экономически обоснованными в размере 13 659,8 тыс. руб. в соответствии с фактом организации. Следует отметить, что в соответствии с Отчетом об использовании амортизационных отчислений за период с 1.01.2022 – 31.12.2022 гг. амортизационные отчисления в размере 180,1 тыс.руб. направлены на частичную компенсацию расходов по плановому ремонту ТП-3281 (г. Новосибирск, ул. Державина, 73).

2) Расходы на эксплуатационно-техническое обслуживание за отчетный период составили 2 514,0 тыс. руб. (в том числе материалы 148,4 тыс. руб.), что выше плана на 58,6 тыс. руб. (+2,4%).

Эксплуатационно-техническое обслуживание осуществлялось по договорам подряда с ООО «Контакт-ЭМ». В качестве обосновывающих документов представлены протоколы закупок у единственного поставщика, реестр выполненных работ и оплат за период 1.01.2022 – 31.12.2022 гг. Для проведения выборочной проверки представлены договоры, акты о приемке выполненных работ, платежные поручения по следующим объектам:

- комплекс профилактических испытаний электрооборудования в ТП-3732 (г. Новосибирск, ул. Киевская, 3/1);
- комплекс профилактических испытаний электрооборудования в ТП-4325 (г. Новосибирск, ул. Семьи Шамшиных, 30);
- комплекс работ по ремонту системы дистанционного сбора данных коммерческого учета электроэнергии в ТП-3760 (г. Новосибирск, ул. Котовского, 5/2);
- комплекс работ по ремонту системы дистанционного сбора данных коммерческого учета электроэнергии в ТП-3801 (г. Новосибирск, ул. Кузьмы Минина, 9).

Расходы на материалы для эксплуатационно-технического обслуживания, приобретаемые АО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» самостоятельно в соответствии с условиями договора, составили 148,4 тыс. руб. и подтверждены карточкой счета 20. Учитывая отсутствие у организации складского помещения, приобретение материалов осуществляется без заключения договоров, в количестве, необходимом для проведения соответствующего объема работ.

В результате проведенного анализа расходы на услуги производственного характера (включающие расходы на ремонты и эксплуатационно-техническое обслуживание) признаны департаментом экономически обоснованными в размере 14 012,4 тыс. руб. в соответствии с фактом. Превышение расходов по плановым ремонтам (99,9 тыс. руб.) и по эксплуатации и техническому обслуживанию (58,6 тыс. руб.) в полном объеме компенсировано амортизационными отчислениями (180,1 – 99,9 – 58,6=21,6 тыс. руб. остаток амортизационных отчислений).

Расходы по аварийным ремонтным работам (6 103,5 тыс. руб.) компенсированы частично на общую сумму 154,0 тыс. руб., в том числе за счет остатка амортизационных отчислений (21,6 тыс. руб.), недоиспользованные средства по статье «материалы» (104,3 тыс. руб.), «расходы на оплату труда» (2,0 тыс. руб.), «прочие расходы» (26,1 тыс. руб.).

Учитывая, что указанные расходы связаны с необходимостью проведения аварийных ремонтных работ для обеспечения безопасного и надежного энергоснабжения потребителей, а также то, что при формировании расходов базового периода регулирования (2018 г.) департаментом не были учтены расходы по аварийному запасу, принимая во внимание заявление организации от 27 апреля 2023 года №83 с просьбой учесть при корректировке тарифа на 2024 год фактически понесенные затраты на выполнение аварийных ремонтных работ в 2022 г., в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, а также руководствуясь письмом ФАС России от 18.05.2022 г. №МШ/48197/22 согласно которому при корректировке тарифов на второй год очередного долгосрочного периода регулирования учитываются результаты анализа годовых значений последнего года предыдущего периода регулирования, перерасход средств в размере **5 949,5** тыс. руб. (6 103,5 – 154,0) будет возмещен при

корректировке тарифа на 2024 год (+ΔНВВ). Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составит **6 747,8** тыс. руб. ($5\,949,5 * 1,058 * 1,072$) (+ΔНВВ).

По статье **«материалы»** фактические расходы составили 810,2 тыс. руб., что ниже плановых значений на 65,1 тыс.руб. (-7,4%). При планировании в данной статье учитывались расходы на приобретение спецодежды, инструмента, материалов по охране труда и технике безопасности, на приобретение журналов учета, технической документации, бланочной продукции. По факту отражены расходы на спецодежду, специальную оценку условий труда, услуги по организации доставки, прочие расходы.

Приобретение материалов осуществляется без заключения договоров, в количестве, необходимом для проведения соответствующего объема работ.

Расходы подтверждены карточками счета 20, 26. Расходы в размере 771,0 тыс. руб. признаны департаментом экономически обоснованными (расходы на спецодежду 768,4 тыс. руб., приобретение патрона ПТ 2,6 тыс. руб.). Расходы на проведение специальной оценки условий труда, услуги по организации доставки и прочие расходы (в общем размере 39,2 тыс. руб.) должны быть отнесены к прочим расходам.

Недоиспользованные средства по статье материалы в полном объеме (104,3 тыс. руб.) направлены на компенсацию расходов по услугам производственного характера.

По статье **«расходы на оплату труда»** фактические расходы организации за отчетный период составили 6 981,1 тыс.руб., что практически соответствует плановой величине (6 983,0 тыс.руб.). Расходы на оплату труда отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 за 2022 год. Фактическая средняя заработная плата составила 44 750,3 руб. (при плановой 38 809 руб.), что не превышает размер среднемесячной заработной платы одного работника по виду экономической деятельности «обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» по Новосибирской области за 2022 год согласно данным, опубликованным на официальном сайте Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Новосибирской области (55 121,4 руб.). Фактическая среднесписочная численность персонала в соответствии с Расшифровкой расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности и или ином законном основании территориальным сетевым организациям (Таблица 1.6) за 2022 год составила 13 человек, что не превышает нормативную величину (15 чел.).

Недоиспользованные средства по оплате труда в размере 2,0 тыс. руб. направлены на частичную компенсацию расходов по ремонтным работам.

По статье **«прочие расходы»** фактические расходы составили 4 141,1 тыс. руб., что ниже плановой величины на 65,1 тыс. руб. (-1,5%). Прочие расходы включают в себя услуги сторонних организаций, а также общехозяйственные расходы.

Услуги сторонних организаций фактически сложились на уровне 3 809,7 тыс. руб., что выше плановой величины на 2,6 тыс. руб. (+0,1%) и включают в себя расходы на:

Показатели	Учтено ДТ на 2022 год	Факт за 2022 год	Отклонение	
			снижение (-)	рост (+)
услуги связи и почты	27,9	62,4		34,5
юридические услуги	81,9	78,6	-3,3	
транспортные услуги	751,6	802,6		50,9
услуги по ведению бух. и налогового учета	884,7	810,5	-74,2	
услуги по обслуживанию и ремонту компьютерной техники	218,4	160,8	-57,6	
охрана объектов	1 842,6	1 894,8		52,3
Итого:	3 807,1	3 809,7	-135,1	137,7

Расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 за 2022 год, а также в «Расчете прочих расходов с подтверждением общей суммы расходов за отчетный период

(01.01.2022 – 31.12.2022 гг.)». Расходы на услуги транспорта и охрану объектов в полном объеме отнесены организацией на деятельность по передаче электрической энергии. Расходы на услуги связи и почты, юридические услуги, услуги по ведению бухгалтерского и налогового учета, по обслуживанию и ремонту компьютерной техники распределены в соответствии с Учетной политикой организации пропорционально выручке на деятельность по передаче электрической энергии (0,993) и технологическое присоединение (0,007).

Перерасход по услугам сторонних организаций в размере 2,6 тыс. руб. полностью компенсирован недоиспользованными средствами по статье общехозяйственные расходы.

Анализ общехозяйственных расходов приведен в таблице 9.

Таблица 9
тыс. руб.

Показатели	Учтено департаментом на 2022 г	Фактические расходы за 2022 г	Отклонение	
			снижение (-)	рост (+)
Канцтовары	44,2	45,6		0,7
Хозяйственные товары	22,6	85,4		62,8
Оснащение настольными лампами	11,5	0	-11,5	
Лицензия "Гарант электронный экспресс", "КриптоПро"/обеспечение документооборота/цифровая подпись	104,4	81,5	-22,9	
Обучение персонала	102,5	50,1	-52,4	
Услуги банка, регистратора, медосмотр	113,3	19,7	-93,6	
Приобретение комплектующих для оргтехники	0,0	49,3		49,4
Итого:	399,2	331,4	-180,4	112,8

Фактические расходы по статье «общехозяйственные расходы» за отчетный период составили 331,4 тыс. руб., что ниже плановой величины на 67,7 тыс. руб. Расходы отражены в оборотно-сальдовых ведомостях по счетам 26, 91 за 2022 г., представлен реестр прочих расходов с подтверждением общей суммы расходов за отчетный период 1.01.2022 г. – 31.12.2022 г. Общехозяйственные расходы распределены в соответствии с Учетной политикой организации пропорционально выручке по видам деятельности передача электрической энергии (доля распределения 0,993) и технологическое присоединение (0,007). Услуги банка организацией ошибочно отнесены на услуги по передаче электрической энергии в полном объеме (17,98 тыс. руб., в том числе относимые на передачу электрической энергии 17,8 тыс. руб., на технологическое присоединение - 0,13 тыс. руб.). Общехозяйственные расходы признаны экономически обоснованными в размере 331,3 тыс. руб. (без учета расходов на услуги банка, которые согласно ОСВ по счету 91 за 2022 год в размере 0,13 тыс. руб. отнесены на деятельность по технологическому присоединению).

Расходы по статье «прочие расходы» признаны департаментом экономически обоснованными в размере 4 180,2 тыс. руб. (с учетом расходов (39,2 тыс. руб.), отраженных организацией в статье материалы). Недоиспользованные средства в размере 26,1 тыс. руб. направлены на частичную компенсацию расходов по услугам производственного характера.

Неподконтрольные расходы

В целом за 2022 год неподконтрольные расходы составили 31 890,6 тыс.руб., что ниже плана на 1 137,4 тыс.руб. (- 3,4%), в том числе:

Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК «ЕЭС» фактически за отчетный период составили 13 683,8 тыс. руб., что ниже плановых расходов на 401,2 тыс. руб. (-2,8%).

Расходы подтверждены договором оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети с ПАО «ФСК ЕЭС» от 31.01.2019

года №1510/П с учетом дополнительного соглашения №4 от 18.01.2022 года (далее – Договор №1510/П), оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20 за 2022 год, ежемесячными счетами-фактурами и актами об оказании услуг.

Величина заявленной мощности в соответствии с Договором №1510/П составила 4,710 МВт и соответствовала плановой величине; объем потерь электрической энергии – 0,701 млн. кВтч, что ниже плановой величины на 0,369 млн. кВтч.

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, в соответствии с приказом ФАС России от 14 декабря 2020 г. № 1216/20, составила:

в первом полугодии 2022 года – 203 257,28 руб./МВт. в мес.,

во втором полугодии 2022 года – 216 062,33 руб./МВт. в мес.

В декабре 2022 года ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, в соответствии с приказом ФАС России от 18 декабря 2022 г. № 840/22, составила 240 909,33 руб./МВт. в мес. Средневзвешенная ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, за второе полугодие 2022 года составила 220 203,50 руб./МВт. в мес. (рост по отношению к плановой величине второго полугодия составил 4 141,17 руб./МВт. в мес.).

В результате проведенного анализа установлено, что отклонение в размере 401,2 тыс. руб. обусловлено следующими факторами:

- уменьшением расходов на оплату потерь на 770,2 тыс. руб. за счет снижения объема потерь в пределах установленного норматива на 0,369 млн. кВтч;

- увеличением расходов на оплату потерь на 252,0 тыс. руб. в результате роста фактической цены покупки потерь по сравнению с плановой на 359,5 руб./МВтч;

- увеличением расходов на оплату мощности на 117,0 тыс. руб. в связи с повышением ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства с 1 декабря 2022 года на 24 847,0 руб./МВт. в мес.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний №98-э дополнительные доходы в размере 401,2 тыс. руб., сложившиеся в результате недоиспользования средств, подлежат изъятию при корректировке тарифа на 2024 год (-ΔНВВ). Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма изъятия составит **455,0** тыс. руб. $(401,2 * 1,058 * 1,072)$ (+ΔНВВ).

Отчисления на страховые взносы и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составили 1 381,8 тыс. руб., что ниже плановой величины на 741,0 тыс. руб. (-34,9%). Фактический процент отчислений составил 19,8%.

Снижение расходов обусловлено применением пониженных тарифов страховых взносов в 2022 году для плательщиков страховых взносов, признаваемых субъектами малого или среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации», в отношении части выплат в пользу физического лица, определяемой по итогам каждого календарного месяца как превышение над величиной минимального размера оплаты труда, установленного федеральным законом на начало расчетного периода, в соответствии со статьей 6 Федерального закона от 01.04.2020 №102-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (пункт 2.1 статьи 427 Налогового кодекса РФ).

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний №98-э дополнительные доходы, сложившиеся в результате недоиспользования средств в размере 741,0 тыс. руб., учтенные департаментом в качестве расходов на страховые взносы при корректировке НВВ на 2022 год, но фактически не понесенные организацией, подлежат

изъятию при корректировке НВВ на 2024 год. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма изъятия составит **840,4** тыс. руб. ($741,0 * 1,058 * 1,072$) (-ΔНВВ).

Расходы по статье «**амортизация**» за отчетный период составили 180,1 тыс. руб., что соответствует плановой величине. Согласно отчету, представленному организацией, амортизационные отчисления в полном объеме были направлены на частичную компенсацию затрат по ремонту ТП-3281 (г. Новосибирск, ул. Державина, д.73).

Расходы на уплату «**налогов**» за 2022 год составили 158,3 тыс.руб., что ниже плановой величины на 9,4 тыс. руб. (-5,6%), и включают в себя:

расходы по налогу на имущество 155,3 тыс. руб., что соответствует плановой величине;

расходы по земельному налогу 3,0 тыс. руб., что превышает плановую величину на 0,6 тыс. руб.

Расходы по уплате госпошлины в отчетном периоде у организации отсутствовали. Плановая величина на 2022 год составляла 10,0 тыс. руб.

Уплата налогов подтверждена налоговой декларацией, оборотно-сальдовыми ведомостями по счету 26, 91 за 2022 год, платежными поручениями.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний №98-э дополнительные доходы, сложившиеся в результате недоиспользования средств в размере 9,4 тыс. руб., подлежат изъятию при корректировке тарифа на 2024 год. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма изъятия составит **10,7** тыс. руб. ($9,4 * 1,058 * 1,072$) (-ΔНВВ).

Расходы по статье «**аренда**» за 2022 год составили 16 486,7 тыс.руб., с ростом к плану на 14,2 тыс.руб. (+0,1%), в том числе:

- расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства 16 160,0 тыс. руб., с ростом к плану на **16,6** тыс.руб. (+ 0,1%). Отклонение обусловлено превышением расходов на 16,6 тыс. руб. по договору аренды объектов электросетевого хозяйства с ОАО «ТДСК» от 23.04.2018 года №36-2018/А (ул. Петухова 156, Петухова 160) в части расходов по налогу на имущество. Организацией расходы по налогу на имущество (в составе арендной платы) уплачиваются по ставке, зафиксированной в договоре аренды и рассчитанной исходя из среднегодовой стоимости имущества за 2019 год. Департаментом на 2022 год произведен перерасчет расходов по налогу на имущество исходя из среднегодовой стоимости имущества в 2022 году. Расходы по указанному договору признаны департаментом экономически обоснованными в соответствии с плановой величиной в размере 498,4 тыс. руб.

Фактические расходы по арендной плате за объекты электросетевого хозяйства по остальным договорам аренды соответствуют требованиям пп. 5) пункта 28 Основ ценообразования.

- расходы на аренду офиса 326,7 тыс.руб., что ниже плановой величины на 2,4 тыс. руб. (-0,7%). Расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26 за 2022 год, согласно которой расходы по аренде офисного помещения в целом по организации составили 329,1 тыс. руб., в том числе на услугу по передаче электрической энергии отнесены в размере 326,7 тыс. руб., на технологическое присоединение – 2,4 тыс. руб. Распределение расходов произведено в соответствии с Учетной политикой организации пропорционально выручке. Плановая доля распределения составляла 1,0, фактическая – 0,993. Расходы понесены в соответствии с договором с ООО «Альтаир» от 31.10.2019 года №А/07-2019 с учетом дополнительного соглашения №1 от 1.04.2021 г. Размер ежемесячной арендной платы составляет 27,4 тыс. руб. В соответствии с требованиями законодательства договор аренды и дополнительное соглашение зарегистрированы в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

В результате анализа расходы по аренде признаны департаментом экономически обоснованными в размере 16 470,0 тыс. руб. (в том числе по аренде объектов электросетевого хозяйства 16 143,4 тыс. руб. в соответствии с плановой величиной, и по аренде офиса в размере 326,7 тыс. руб. в соответствии с фактом организации), что ниже плана на 2,4 тыс. руб.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний №98-э дополнительные доходы, сложившиеся в результате недоиспользования средств в размере 2,5 тыс. руб., подлежат изъятию при корректировке тарифа на 2024 год (-ΔНВВ). Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма изъятия составит **2,7** тыс. руб. (2,4*1,058*1,072) (-ΔНВВ).

Корректировка НВВ

В «Отчете о производственно-хозяйственной деятельности ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» по предоставлению услуг по передаче электрической энергии за отчетный период (01.01.2022 – 31.12.2022 г.)» организацией отражено фактическое использование средств, включенных в состав НВВ 2022 года в результате корректировки выручки, помимо статей подконтрольных и неподконтрольных расходов. Корректировка НВВ на 2022 год была произведена с учетом анализа финансово-хозяйственной деятельности организации и показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии за 2020 год. Сумма возмещения составила 3 440,1 тыс. руб. По факту 2022 года (с учетом величины недополученного дохода в размере 1 588,4 тыс. руб.) денежные средства в размере 2 161,4 тыс. руб. согласно отчетным данным организации были направлены на выполнение ремонтных работ. Работы выполнены в соответствии с договорами подряда с ООО «Контакт-ЭМ», отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счетам 20,26 за 2022 год, в предоставлены карточки счета 20 за 2022 год материальные расходы; переключения, ремонты и пр.

2.4.3 Расходы на покупку электрической энергии на технологический расход (потери)

Фактические расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в сетях, согласно представленным организацией данным, составили 2 645,7 тыс. руб. (с учетом корректировки, проведенной АО «Новосибирскэнергосбыт» в 2023 году. Расходы подтверждены счетами-фактурами. Сокращение расходов относительно плана составило 4 284,2 тыс.руб. (-61,8%) и обусловлено следующими факторами:

- снижением расходов на 4 413,7 тыс. руб. в результате уменьшения фактического объема потерь относительно нормативного (нормативный процент 2,42%, фактический 1,05%).
- увеличением на 129,5 тыс.руб. в результате роста фактической цены покупки потерь по сравнению плановой на 0,11705 руб./кВтч. Фактическая средневзвешенная цена покупки потерь составила 2,39094 руб./кВтч, при плановой 2,27388 руб./кВтч.

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию производится по формуле 9.9 Методических указаний № 98-э:

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

где:

Наименование		Ед. измерения	2022 год
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2	$П_{i-2}^{\phi}$	млн.кВтч	1,107
Объем потерь в пределах установленного норматива (при фактическом объеме отпуска электрической энергии в сеть)	$N_{i-2}^{усм} * \mathcal{E}_{i-2}^{онм. \phi}$	млн.кВтч	2,349
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2)	$N_{i-2}^{усм}$	%	2,42%
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования	$\mathcal{E}_{i-2}^{онм. \phi}$	млн.кВтч	97,062
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	руб./кВтч	2,39094

Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования	$\mathcal{E}_{i-2}^{онт.пл}$	млн.кВтч	125,925
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	$\mathcal{ЦП}_{i-2}$	руб./кВтч	2,27388
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	$\mathcal{ПО}_i$	тыс. руб.	- 4 284,2

В результате в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11, 11(2) Методических указаний №98-э корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (в результате снижения фактической цены покупки потерь и уменьшения фактического объема потерь относительно нормативного) будет произведена в сторону снижения на **4 859,0 тыс. руб.** ($4\,284,2 \cdot 1,058 \cdot 1,072$) (-ΔНВВ).

2.4.4. Прибыль

В результате оказания услуг по передаче электрической энергии согласно отчетным данным (Отчет о финансовых результатах, Таблица 1.3 Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям) величина прибыли (убытка) до налогообложения за 2022 год составила 478 тыс. руб. Величина налога на прибыль составила (-56,0) тыс. руб. В результате чистая прибыль (убыток) по виду деятельности передача и распределение электрической энергии составила (-534,0) тыс. руб.

2.4.5. Недополученный доход (изъятие средств)

В результате проведенного департаментом анализа за 2022 год установлено, что от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии неполученный доход составил 1 588,4 тыс. руб., в том числе по содержанию электрических сетей 0 тыс. руб., по оплате потерь 1 588,4 тыс. руб.

Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности производится в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний №98-э:

$$\Delta \text{НВВ}_i = \text{НВВ}_{i-2} - \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

В соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э величина корректировки НВВ на 2024 год в сторону увеличения составит 1 801,5 тыс. руб. ($63\,213,0 - 61\,624,6 = 1\,588,4 \cdot 1,058 \cdot 1,072 = 1\,801,5$ тыс. руб.).

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку электрической энергии производится по формуле 9.9 Методических указаний № 98-э:

$$\mathcal{ПО}_i = \min\left(\mathcal{П}_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}\right) \times \mathcal{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{ЦП}_{i-2} \quad (9.9.)$$

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11, 11(2) Методических указаний №98-э будет произведена в сторону снижения на **4 859,0 тыс. руб.** ($4\,284,2 \cdot 1,058 \cdot 1,072$) (-ΔНВВ на 2024 год).

Письмом от 27 апреля 2023 года №83 организация обратилась с заявлением о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энерготранзит» на 2024 г., в том числе с просьбой учесть при корректировке тарифа фактически понесенные затраты на выполнение аварийных ремонтных работ в размере 6 103,5 тыс. руб. Расходы по аварийным ремонтным работам (6 103,5 тыс. руб.) компенсированы частично за счет недоиспользованных средств по материалам, оплате труда, прочим расходам (132,4 тыс. руб.) и остатка амортизационных отчислений (21,6 тыс. руб.). Учитывая, что указанные расходы связаны с необходимостью проведения аварийных ремонтных работ для

обеспечения безопасного и надежного энергоснабжения потребителей, а также то, что при формировании расходов базового периода регулирования (2018 г.) департаментом не были учтены расходы по аварийному запасу, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, а также руководствуясь письмом ФАС России от 18.05.2022 г. №МШ/48197/22 согласно которому при корректировке тарифов на второй год очередного долгосрочного периода регулирования учитываются результаты анализа годовых значений последнего года предыдущего периода регулирования, перерасход средств в размере **5 949,5** тыс. руб. (6 103,5 – 154,0) будет возмещен при корректировке тарифа на 2024 год (+ Δ НВВ). Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составит **6 747,8** тыс. руб. ($5\,949,5 * 1,058 * 1,072$) (+ Δ НВВ на 2024 год).

Также, по результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2022 год согласно п. 7 Основ ценообразования и формуле 7 Методических указаний №98-э подлежат возмещению расходы по оплате услуг ПАО «ФСК «ЕЭС» 401,2 тыс. руб. Согласно п. 11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составит **455,0** (401,2*1,058*1,072) тыс. руб. (+ Δ НВВ на 2024 год).

Кроме того, изъятию по результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2022 год согласно п. 7 Основ ценообразования и формуле 7 Методических указаний №98-э подлежат дополнительные доходы, сложившиеся в результате недоиспользования средств, учтенных в тарифе, но фактически не понесенных организацией, в размере 752,8 тыс. руб. (741,0+9,4+2,4). Согласно п. 11 Методических указаний №98-э сумма изъятия составит **853,8** (752,8*1,058*1,072) тыс. руб. (- Δ НВВ на 2024 год), в том числе

- по отчислениям на страховые взносы 840,4 тыс. руб.,
- по налоговым платежам 10,7 тыс. руб.,
- по аренде 2,7 тыс. руб.

В результате возмещения по итогам анализа за 2022 год подлежит недополученный доход в размере 3 291,5 тыс. руб. (1 801,5 – 4 859,0 + 6 747,8 + 455,0 – 853,8) (+ Δ НВВ на 2024 год).

2.5 Анализ показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии

I. Плановый уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети = 1 (утверждено приказом департамента от 19.12.2017 №680-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2018-2022 годы»), далее приказ №680-ЭЭ.

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

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

где:

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

$P_{\text{ис_тпр}}$ - 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 $P_{\text{тпр}}$ достигнуто, значит $K_{\text{кач}} = 0$.

II. КкачЗ - 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 Птпр достигнуто, значит КкачЗ=0.

III. Плановый уровень надежности оказываемых услуг Psaidi=0,119 (утверждено приказом №680-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;

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=617шт;

J - количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t -м расчетном периоде регулирования.

Таким образом:

Psaidi=0,06498

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 $\Pi_{t,saidi} < \Pi_{t,saidi}^{пл} \times (1 - K)$

Таким образом,

$0,06498 < 0,119 \times (1 - 0,3) = 0,0833$. Если плановое значение уровня надежности оказываемых услуг достигнуто со значительным улучшением, значит $K_{над1} = (+1)$.

IV. Плановый уровень надежности оказываемых услуг Psaiifi=0,075 (утверждено приказом №680-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 (Psaiifi):

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

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=617шт.;

Таким образом:

Psaiifi =0,05511

Вывод: Плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым, 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,

$0,05511 < 0,075 \times (1 + 0,3) = 0,0975$. Если плановое значение уровня надежности оказываемых услуг достигнуто, значит $K_{над2} = 0$

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, 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:

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

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

ВЫВОД: $K_{НКi} = K_{об} * P_{кор} = 0,3 * 2\% = (+0,6)\%$, где

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

$P_{кор}$ – 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 **337,7** тыс.руб. (56 283,1 тыс.руб. *0,6/100),

где 56 283,1 тыс.руб. – НВВ на 2022 год (утверждено приказом департамента от 9.12.2021 №419-ЭЭ «О корректировке на 2022 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.

2.6 Анализ исполнения программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Организацией предоставлена Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности со сроком реализации 2018-2022гг. Программа включает в себя: 1.Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы; 2.Перечень обязательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, осуществление которых регулируемой организацией будет способствовать достижению целевых показателей.

Программа приведена в соответствие с требованиями приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 31.03.2017 №68/1-ЭЭ «Об установлении на период 2018–2022 годы требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для ООО «БЭМЗ-Энергосервис», ООО «ПрофитГрупп» и АО «Энерготранзит», оказывающих услуги по передаче электрической энергии».

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 1 к приказу №68/1-ЭЭ установлено:

- 1-ый целевой показатель «Снижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по отношению к уровню потерь в предшествующем году реализации Программы», с плановым значением равным 0,1%.

Проведен анализ выполнения 1-го целевого показателя, а именно:

Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2021 году составили 0,74%, где

$$0,74\% = 0,960 / (0,960 + 129,1853) * 100,$$

в том числе 0,960 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 129,1853 – отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные электрической энергии 2021 года, с учетом корректировки проведенной в 2022 г.

Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2022 году составили 1,1547%, где

$$1,1547\% = 1,1065 / (1,1065 + 94,7131) * 100,$$

в том числе 1,1065 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 94,7131 – отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные электрической энергии 2022 года, с учетом корректировки проведенной в 2023 г.

При условии 100% выполнения планового значения 1-го целевого показателя фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2022 год должен был составить $0,7392\% = 0,74 * (0,1/100)$.

Фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2022 год составил 1,1547%.

Таким образом, 1-ый целевой показатель выполнен на $64,01\% = 0,7392 / 1,1547 * 100$

В приложении 2 к приказу №68/1-ЭЭ установлены:

- целевой показатель «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», с плановым значением равным 0,5%. В отчете организации факт 2022=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%.

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

Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности выполняются:

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок проведения	Заключение
1.	Проведение обязательного энергетического обследования	1 раз в 5 лет (первое – не позднее 31.12.2012)	Выполнено в 2017 г
2.	Анализ качества предоставляемых услуг	Ежеквартально	Выполняется
3.	Оценка аварийности в сетях	Ежеквартально	Выполняется
4.	Анализ и оптимизация установленной мощности, режимов		Выполняется

	работы энергооборудования, распределение нагрузки		
5.	Анализ схем энергоснабжения, распределения электрической нагрузки		Выполняется
6.	Прочие мероприятия		Замена ламп накаливания на устройства с применением светодиодов. Разработка энергобаланса сетей. Постоянная оценка режимов электропотребления. Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов. Мероприятия по сокращению расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации. Приведение систем коммерческого учета в соответствии с ППРФ №442 от 04.05.2012г, ФЗ-261 от 23.11.2009г. Монтаж и обслуживание системы дистанционного сбора данных учетов электроэнергии (ДСД).

Согласно постановлению Правительства РФ от 27.09.2016 №971 «О внесении изменений в Правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» в 2020 году необходимо было довести использование осветительных устройств с применением светодиодов до уровня: не менее 75% от общего объема используемых осветительных устройств. Отчет организации выглядит следующим образом:

Общий объем используемых осветительных устройств (шт)	Осветительные устройства с использованием светодиодов (шт) – ФАКТ	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств (%)
450	338	75

3. Анализ технико-экономических и финансовых показателей ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» за первое полугодие 2023 года

3.1 Анализ объема и структуры энергопотребления

Объем и структура электрической энергии ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» за 1 полугодие 2023 года приведена в таблице 7.

Таблица 7
млн.кВтч

Показатели	1 полугодие 2023 года		Отклонение	То же, в %
	план	факт		
1.Объем покупной электроэнергии всего:	60,145	39,373	-20,772	65,5%
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	0,000	0,000	0,000	-
1.2. Объем покупной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	60,145	39,373	-20,772	65,5%
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	0,445	0,2850	-0,160	64,0%
то же, в % к объему покупной энергии	0,74%	0,72%	0,000	97,8%
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	59,700	39,088	-20,612	65,5%
Справочно: Объем покупной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям, оплаченный АО «РЭС»		36,055		

Фактический объем поступившей электрической энергии в сеть Общества в 1 полугодии 2023 года составил 39,373 млн. кВтч., что ниже плановой величины на 20,772 млн. кВтч. (-

35,5%). Снижение фактического объема электрической энергии от планового связано с изменением схем электроснабжения потребителей АО «РЭС» через сети ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ».

Объем полезного отпуска сторонним потребителям за отчетный период составил 39,088 млн. кВтч., что ниже плановой величины на 20,612 млн.кВтч. (-35,3%).

Технологический расход (потери) электрической энергии на её передачу, по данным организации составил 0,285 млн.кВтч. Фактический объем потерь ниже планового на 0,160 млн.кВтч. (-36,0%), что обусловлено снижением объема отпуска электрической энергии сторонним потребителям, а также фактического процента потерь относительно нормативного с 0,74% до 0,72%.

Согласно отчетным данным за 1 полугодие 2023 года, представленным АО «РЭС», оплаченный объем услуг, оказанных ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ», составил 36,055 млн.кВтч., так как АО «РЭС» оплачивает услуги с учетом утвержденного уровня потерь.

3.2 Условные единицы оборудования

Размер активов на 2023 год был принят департаментом в размере 1 325,3 условных единиц (у.е.). В соответствии с отчетными данными организации на 30.06.2023 года фактически на обслуживании находились условные единицы в размере 1 192,33 у.е., что ниже плановой величины на 132,97. Письмом от 15.03.2023 года №051 ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» уведомило департамент о прекращении договорных отношений по аренде следующих объектов электросетевого хозяйства:

1) КЛ-10кВ ПС 220 кВ Правобережная ф.10-970, КЛ-10кВ ПС 220 кВ Правобережная ф.10-994 (дополнительное соглашение от 13.02.2023 г. №7 к договору аренды электрических сетей с ООО «ИНТАН» от 9.01.2017 г. №А/04-2017);

2) РП-3701, ТП-3701а (г. Новосибирск, Петухова, 148) (дополнительное соглашение от 13.02.2023 г. №5 к договору аренды объектов электросетевого оборудования с ООО «АРКТУР» от 28.01.2014 г.);

3) КЛ-10 кВ ПС 220 кВ Тулинская ф.11-269 яч.30 до РП-3701 яч. 3, КЛ-10кВ ПС 220 кВ Тулинская ф.10-51н. А яч.7 до РП-3701 яч. 16 (дополнительное соглашение от 13.02.2023 г. №11 к договору аренды электрических сетей с ООО «СИБСТРОЙПРОЕКТ-НСК» от 30.10.2015 г. №А/03-2015).

3.3 Анализ экономических показателей

Основные экономические показатели Общества за 1 полугодие 2023 года приведены в таблице 8.

Таблица 8
тыс.руб.

Показатели	План 1 полугодие 2023 года	Факт 1 полугодие 2023 года	Отклонение, тыс. руб.	в %
Подконтрольные расходы, всего, в том числе	14 377,9	8 723,6	-5 654,3	60,7
Материалы	317,1	0,0	-317,1	0,0
Ремонты и техническое обслуживание	4 764,8	3 784,7	-980,1	79,4
Услуги производственного характера	2 350,4	975,0	-1 375,4	41,5
Затраты на оплату труда	4 658,5	3 238,0	-1 420,5	69,5
Прочие расходы	2 287,1	725,9	-1 561,2	31,7
Неподконтрольные расходы, всего, в том числе	17 231,7	10 817,0	-6 414,7	62,8
Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	7 404,2	2 557,3	-4 846,9	34,5
Амортизация	89,6	90,0	0,4	100,5
Отчисления на соц. нужды	1 416,2	662,9	-753,3	46,8
% от ФОТ	30,4	20,5	-9,9	67,3
Аренда имущества, всего в том числе	8 233,5	7 426,1	-807,3	90,2
аренда объектов ЭСХ	8 068,9	7 261,6	-807,4	90,0
аренда офиса	164,6	164,6	0,0	100,0
Налоги и сборы, всего, в том числе	88,3	80,6	-7,7	91,3
налог на имущество	75,8	76,4	0,6	100,8
налог на землю	1,5	1,3	-0,3	83,3
оплата гос пошлины	11,0	3,0	-8,0	27,3

С/стоимость услуг по передаче электроэнергии всего, тыс.руб., в т.ч.	31 609,6	19 540,6	-12 069,0	61,8
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, тыс.руб.	1 229,2	854,7	-374,5	69,5
Корректировка выручки на содержание электрических сетей	0,0	-	-	-
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-2 992,1	-	-	-
Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКi	290,6	-	-	-
Корректировка по результатам анализа	2 287,0	-	-	-
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего, тыс.руб.	30 857,8	18 498,3	-12 359,5	59,9
в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	29 628,7	17 761,5	-11 867,2	59,9
на оплату технологического расхода (потерь)	1 229,2	736,9	-492,3	59,9
Одноставочный тариф, руб./кВтч	0,51306	0,51306	0,00000	100,0

3.3.1 Выручка от деятельности по передаче электрической энергии

По данным организации выручка за услуги по передаче электрической энергии за 1 полугодие 2023 года составила 20 203,9 тыс. руб., что отражено в таблице 1.3 Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащем на праве собственности или ином законном основании, территориальным сетевым организациям и в оборотно-сальдовой ведомости по счету 90 за 1 полугодие 2023 года.

Исходя из объема услуг, оплаченного котлодержателем, по результатам 1 полугодия 2023 года выручка предприятия, полученная от осуществления деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии по договору с АО «Региональные электрические сети», составила 18 498,3 тыс. руб., что ниже плана на 12 359,5 тыс.руб. (-40,1%), в том числе выручка по содержанию сетей составила 17 761,5 тыс.руб., что ниже плановой величины на 11 876,2 тыс. руб. (-40,1%), на оплату потерь – 736,9 тыс. руб., со снижением к плану на 492,3 тыс.руб. (-40,1%).

В первом полугодии 2023 года АО «РЭС» производило расчеты с организацией по одноставочному тарифу. Отклонение выручки с данными АО «РЭС» обусловлено разногласиями по объему полезного отпуска электрической энергии.

3.3.2 Расходы, связанные с осуществлением деятельности по передаче электрической энергии

Фактические расходы Общества по содержанию объектов электросетевого хозяйства за первое полугодие 2023 года составили 19 540,6 тыс. руб. со снижением относительно плана на 12 069,0 тыс.руб. (-38,2%). Резкое снижение расходов обусловлено нехваткой денежных средств в результате применения АО «РЭС» одноставочного тарифа при взаиморасчетах с организацией на фоне существенного снижения объема услуг по передаче электрической энергии.

Подконтрольные расходы по отчету организации за 1 полугодие 2023 года составили 8 723,6 тыс. руб., со снижением относительно плана на 5 654,3 тыс.руб. (-39,3%). Снижение расходов наблюдается по всем статьям тарифной сметы, в том числе по услугам производственного характера на 1 375,4 тыс. руб. (-58,5%), прочим расходам на 1 561,2 тыс. руб. (-68,3%), затратам на оплату труда на 1 420,5 тыс. руб. (-30,5%). При этом, расходы на выполнение ремонтных работ за отчетный период составили 3 784,7 тыс. руб., что составляет 79,4% от плановой величины.

Неподконтрольные расходы в целом за 1 полугодие 2023 года составили 10 817,0 тыс.руб., со снижением относительно плана на 414,7 тыс.руб. (-37,2%).

Основную долю расходов в структуре неподконтрольных расходов занимают расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети» (ранее ПАО «ФСК ЕЭС») (43,0% по плану). В связи с расторжением договора аренды по объектам, подключенным к электросетевым объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «ФСК-Россети», договор на услуги по передачи электрической энергии по единой национальной (общероссийской)

электрической сети от 31.01.2019 г. №1510/П расторгнут с 26.05.2023 г. (дополнительное соглашение от 26.05.2023 г.). Фактические расходы по оплате услуг ПАО «ФСК-Россети» за отчетный период составили 2 557,3 тыс. руб., что ниже плановой величины на 65,5%.

Снижение расходов на оплату социальных отчислений на 53,2% обусловлено применением пониженных тарифов страховых взносов в 2023 году для плательщиков страховых взносов, признаваемых субъектами малого или среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации», в отношении части выплат в пользу физического лица, определяемой по итогам каждого календарного месяца как превышение над величиной минимального размера оплаты труда, установленного федеральным законом на начало расчетного периода, в соответствии со статьей 6 Федерального закона от 01.04.2020 №102-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (пункт 2.1 статьи 427 Налогового кодекса РФ).

Расходы по амортизации и налоговым платежам практически соответствуют плановой величине 100,5% и 91,3%, соответственно.

Снижение расходов по аренде на 807,3 тыс. руб. (-9,8%) произошло в связи с расторжением договорных отношений по ряду объектов основных средств.

3.3.4 Расходы на покупку электрической энергии на технологический расход (потери)

Фактические расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в сетях, согласно представленным организацией данным, составили 854,7 тыс. руб. Сокращение расходов относительно плана составило 374,5 тыс.руб. (-30,5%) и обусловлено следующими факторами:

- снижением расходов на 418,0 тыс. руб. в результате снижения фактического объема потерь относительно нормативного (нормативный процент 0,74%, фактический 0,72%).
- ростом на 43,5 тыс.руб. в результате увеличения фактической цены покупки потерь относительно плановой на 0,14827 руб. руб./кВтч. Фактическая средневзвешенная цена покупки потерь составила 2,91054 руб./кВтч, при плановой 2,76227 руб./кВтч.

3.3.5 Прибыль (убыток)

Согласно отчетным данным у организации за 1 полугодие 2023 года сложился убыток в размере 200,0 тыс. руб., что отражено в таблице 1.3 Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, территориальным сетевым организациям. По расчету департамента (с учетом фактически полученной выручки в размере 18 498,3 тыс. руб.) убыток за 1 полугодие 2023 года составил 1 897,0 тыс. руб.

Оценка обоснованности перерасхода (экономии) средств будет дана департаментом по результатам анализа деятельности Общества по итогам 2023 года.

III. Корректировка расходов и необходимой валовой выручки

ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы

1. Расчет НВВ с учетом планируемых параметров расчёта тарифов на 2024 год

Индекс потребительских цен (далее - ИПЦ) на 2024 год, определенный на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2023 г., составляет 107,2%.

Активы приняты департаментом в размере 951,77 условных единиц (Приложение 1) со снижением к предыдущему периоду регулирования на 373,53 у.е.

Величина подконтрольных расходов сформирована исходя из расходов базового периода регулирования (2023 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 25 908,0 тыс. руб.

Расчет среднегодового фактического количества условных единиц оборудования произведен департаментом в соответствии с пунктом 11 (1) Методических указаний №98-э на основе сведений, предоставленных письмом организации от 19.10.2023 г. №161, 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 неподконтрольных расходов на 2024 г. составит 16 698,4 тыс.руб.

Расходы сформированы исходя из следующего.

На уплату налогов в размере 150,8 тыс. руб. (Приложение 2) расчетным способом:

1) по налогу на имущество в размере 147,8 тыс. руб. исходя из среднегодовой стоимости основных средств, рассчитанной на основе ведомости амортизации за 9 месяцев 2023 года, и ставки налога на имущество в 2024 г. 2,2%;

2) по налогу на землю в размере 3,0 тыс. руб. исходя из кадастровой стоимости земельного участка и налога на землю 1,5%.

Расходы по уплате госпошлины за государственную регистрацию заявлены организацией в размере 22,0 тыс. руб. и не признаны департаментом экономически обоснованными в связи с отсутствием фактических расходов в 2022 году.

На уплату страховых взносов и обязательных платежей в размере 2 551,9 тыс. руб. расчетным способом исходя из налогооблагаемой базы, скорректированной величины ФОТ и действующих ставок: тарифа страховых взносов в размере 30,0% 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% в соответствии с Федеральным Законом РФ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» от 22.12.2005 года №179-ФЗ от ФОТ (3 класс профессионального риска – деятельность по передаче электрической энергии в соответствии с Классификацией видов экономической деятельности по классам профессионального риска, утвержденной приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 30 декабря 2016 года №851н).

На амортизационные отчисления в размере 170,1 тыс. руб. (Приложение 2) – на основе ведомости амортизации за 9 месяцев 2023 года исходя расчета экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования в соответствии с требованием п. 27 Основ ценообразования с учетом максимального срока полезного использования активов и отнесением этих активов к соответствующей амортизационной группе, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;

На аренду в размере 13 825,7 тыс. руб. Расчет расходов произведен в соответствии с договорами аренды (с учетом дополнительных соглашений) исходя из амортизационных отчислений по объектам основных средств с использованием максимальных сроков полезного использования, а также налога на доход, налога на имущество и земельного налога. Организацией расходы на аренду заявлены в размере 13 825,7 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электросетевого хозяйства 13 496,6 тыс. руб. (Приложение 3). Департаментом расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства признаны экономически обоснованными в размере, заявленном организацией. Снижение расходов на аренду по отношению к величине, учтенной на 2023 год, составило 2 641,2 тыс. руб. в связи с прекращением договорных отношений по аренде следующих объектов электросетевого хозяйства:

1) КЛ-10кВ ПС 220 кВ Правобережная ф.10-970, КЛ-10кВ ПС 220 кВ Правобережная ф.10-994 (дополнительное соглашение от 13.02.2023 г. №7 к договору аренды электрических сетей с ООО «ИНТАН» от 9.01.2017 г. №А/04-2017);

2) РП-3701, ТП-3701а (г. Новосибирск, Петухова, 148) (дополнительное соглашение от 13.02.2023 г. №5 к договору аренды объектов электросетевого оборудования с ООО «АРКТУР» от 28.01.2014 г.;

3) КЛ-10 кВ ПС 220 кВ Тулинская ф.11-269 яч.30 до РП-3701 яч. 3, КЛ-10кВ ПС 220 кВ Тулинская ф.10-51н. А яч.7 до РП-3701 яч. 16 (дополнительное соглашение от 13.02.2023 г. №11 к договору аренды электрических сетей с ООО «СИБСТРОЙПРОЕКТ-НСК» от 30.10.2015 г. №А/03-2015;

4) ТП-3741 (ул. Петухова, 156), ТП-3652 (ул. Петухова, 160) (соглашение о перемене лица в обязательстве по договору аренды эл/сетей с ОАО «Томская домостроительная компания» от 23.04.2018 года №36-2018/А.

Расчет расходов по аренде произведен в соответствии с первоначальной стоимостью основных средств, подтвержденной инвентарными карточками учета объектов основных средств, максимальным сроком полезного использования активов по соответствующей амортизационной группе, установленной Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;

- аренда помещения 329,1 тыс. руб., что соответствует величине расходов, учтенной на 2023 год. Расходы на аренду офисного помещения запланированы организацией в соответствии с договором аренды с ООО «Альтаир» от 31.10.2019 года №А/07-2019 с учетом дополнительного соглашения №1 от 1.04.2021 года. Срок действия договора аренды составляет 25 лет. В соответствии с требованиями законодательства договор и дополнительное соглашение зарегистрированы в управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области. Расчет расходов по договору аренды выполнен исходя из величины амортизации (рассчитанной в соответствии с максимальным сроком полезного использования), налога на имущество и налога на доход 6%.

Объем услуг по передаче электрической энергии ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» на 2024 год сформирован на основании предложения организации, учтенного в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Новосибирской области на 2024 год, утвержденном 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), и включает:

сальдированный переток мощности в объеме 8,7150 МВт, в том числе: на первое полугодие – 8,3986 МВт, на второе полугодие – 9,0314 МВт.

сальдированный переток электрической энергии, в объеме 64,8801 млн.кВтч, в том числе: на первое полугодие – 31,2442 млн.кВтч, на второе полугодие – 33,6359 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 15.11.2022 № 290-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 2023-2027 годы», и составит 0,4801 млн.кВтч, в том числе: на первое полугодие –0,2312 млн.кВтч, на второе полугодие – 0,2489 млн.кВтч, норматив – 0,74%.

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).

Расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) составят 1 410,6 тыс. руб. и рассчитаны исходя из объема потерь (0,4801 млн. кВтч) и прогнозной цены (тарифа) покупки потерь электрической энергии (2,93805 руб./кВтч).

2. *Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества*

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 0,3.

В результате повышающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества реализуемых услуг за 2022 год (КНКi) равен 0,6%.

Таким образом, корректировка НВВ в сторону увеличения на 2024 год составит **+337,7 тыс.руб.** (56 283,1 тыс.руб. *0,6/100),

где 56 283,1 тыс.руб. – НВВ на 2022 год (утверждено приказом департамента от 9.12.2021 №419-ЭЭ «О корректировке на 2022 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 №98.

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

В результате проведенного департаментом анализа за 2022 год установлено, что от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии неполученный доход составил 1 588,4 тыс. руб., в том числе по содержанию электрических сетей 0 тыс. руб., по оплате потерь 1 588,4 тыс. руб.

Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности производится в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний №98-э:

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

В соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э величина корректировки НВВ на 2024 год в сторону увеличения составит **1 801,5 тыс. руб.** (63 213,0–61 624,6= 1 588,4*1,058*1,072= 1 801,5 тыс. руб.).

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию производится по формуле 9.9 Методических указаний № 98-э:

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

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11, 11(2) Методических указаний

№98-э будет произведена в сторону снижения на **4 859,0 тыс. руб.** ($4\,284,2 \cdot 1,058 \cdot 1,072$) ($-\Delta HBB$ на 2024 год).

Письмом от 27 апреля 2023 года №83 организация обратилась с заявлением о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энерготранзит» на 2024 г., в том числе с просьбой учесть при корректировке тарифа фактически понесенные затраты на выполнение аварийных ремонтных работ в размере 6 103,5 тыс. руб. Расходы по аварийным ремонтным работам (6 103,5 тыс. руб.) компенсированы частично за счет недоиспользованных средств по материалам, оплате труда, прочим расходам (132,4 тыс. руб.) и остатка амортизационных отчислений (21,6 тыс. руб.). Учитывая, что указанные расходы связаны с необходимостью проведения аварийных ремонтных работ для обеспечения безопасного и надежного энергоснабжения потребителей, а также то, что при формировании расходов базового периода регулирования (2018 г.) департаментом не были учтены расходы по аварийному запасу, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, а также руководствуясь письмом ФАС России от 18.05.2022 г. №МШ/48197/22 согласно которому при корректировке тарифов на второй год очередного долгосрочного периода регулирования учитываются результаты анализа годовых значений последнего года предыдущего периода регулирования, перерасход средств в размере **5 949,5 тыс. руб.** ($6\,103,5 - 154,0$) будет возмещен при корректировке тарифа на 2024 год ($+\Delta HBB$). Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составит **6 747,8 тыс. руб.** ($5\,949,5 \cdot 1,058 \cdot 1,072$) ($+\Delta HBB$ на 2024 год).

Также, по результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2022 год согласно п. 7 Основ ценообразования и формуле 7 Методических указаний №98-э подлежат возмещению расходы по оплате услуг ПАО «ФСК «ЕЭС» 401,2 тыс. руб. Согласно п. 11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составит **455,0** ($401,2 \cdot 1,058 \cdot 1,072$) тыс. руб. ($+\Delta HBB$ на 2024 год).

Кроме того, изъятию по результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2022 год согласно п. 7 Основ ценообразования и формуле 7 Методических указаний №98-э подлежат дополнительные доходы, сложившиеся в результате недоиспользования средств, учтенных в тарифе, но фактически не понесенных организацией, в размере 752,8 тыс. руб. ($741,0 + 9,4 + 2,4$). Согласно п. 11 Методических указаний №98-э сумма изъятия составит **853,8** ($752,8 \cdot 1,058 \cdot 1,072$) тыс. руб. ($-\Delta HBB$ на 2024 год), в том числе

- по отчислениям на страховые взносы 840,4 тыс. руб.,
- по налоговым платежам 10,7 тыс. руб.,
- по аренде 2,7 тыс. руб.

В результате возмещению по итогам анализа за 2022 год подлежит недополученный доход в размере **3 291,5 тыс. руб.** ($1\,801,5 - 4\,859,0 + 6\,747,8 + 455,0 - 853,8$) ($+\Delta HBB$ на 2024 год).

4. Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки для осуществления деятельности по передаче электрической энергии в части содержания объектов электросетевого хозяйства на 2024 г. приведён в таблице 9.

Таблица 9
тыс.руб.

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2023 (базовый год)	2024
Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)				
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	-	1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	%	-	2%
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)				
1.	Индекс потребительских цен Ij	%		7,2%
2.	Количество активов ПЛАН uej, uej-1	у.е.	1 325,30	951,77

2.1	Количество активов ФАКТ <i>уеј, уеј-1</i>	у.е.	1 191,81	951,77
3.	Индекс изменения количества активов ИКАј		-	-0,15
4.	Коэффициент индексации Киндј		-	0,9010
5.	Π^1 Киндј			0,9010
Расчет подконтрольных расходов				
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2023 (базовый год)	2024
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	5 334,9	4 806,6
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	634,1	571,3
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	4 700,8	4 235,3
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	9 317,0	8 394,3
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	14 103,9	12 707,2
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	9 529,6	8 585,8
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	4 286,9	3 862,4
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.	70,6	63,6
1.3.2.3	<i>расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	93,5	84,2
1.3.2.5	<i>транспортные услуги</i>	тыс.руб.	739,3	666,1
1.3.2.6	<i>прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	3 383,5	3 048,4
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,0	0,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	104,9	94,5
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,0	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	182,5	164,4
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	28 755,8	25 908,0
Расчет неподконтрольных расходов				
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2023 (базовый год)	2024
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК-Россети"	тыс.руб.	14 808,3	0,0
2.2	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,0	0,0
2.3	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	0,0
2.4	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	16 466,9	13 825,7
	аренда объектов электросетевого хозяйства	тыс.руб.	16 137,8	13 496,6
	аренда помещения	тыс.руб.	329,1	329,1
2.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	176,5	150,8
2.5.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	3,0	3,0
2.5.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	151,5	147,8
2.5.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	22,0	0,0
2.6	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	2 832,4	2 551,9
2.7	Амортизация ОС	тыс.руб.	179,2	170,1
2.8	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	34 463,3	16 698,4
3.	Выпадающие доходы (избыток средств)	тыс.руб.	-1 410,1	3 291,5
3.1	Корректировка НВВ по доходам	тыс.руб.	0,0	1 801,5
3.2	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку электрической энергии	тыс.руб.	-5 984,1	-4 859,0
3.3	Возмещение по результатам анализа за отчетный период	тыс.руб.	5 551,8	7 202,8
3.4	Изъятие по результатам анализа за отчетный период	тыс.руб.	-977,8	-853,81
4.	Корректировка по надежности-качеству	тыс.руб.	581,10	337,70
5.	НВВ всего	тыс.руб.	62 390,2	46 235,7
	в том числе : 1 полугодие	тыс.руб.	29 628,7	22 265,6
	2 полугодие	тыс.руб.	32 761,5	23 970,1

5. Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» на 2024 год, в том числе по полугодиям приведён в таблице 10.

Таблица 10

Показатели	Едизмер.	2023 год	2024 год	в т.ч.	
				1 полугодие	2 полугодие
Оплачиваемый сальдо-переток мощности	МВт.	17,6969	8,7150	8,3986	9,0314
НВВ	тыс.руб.	62 390,2	46 235,7	22 265,6	23 970,1
Ставка на содержание	руб/МВт. мес.	293 789,91	442 110,50	441 854,40	442 348,66
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВт.ч.	126,6486	64,8801	31,2442	33,6359
Технологический расход (потери) электрической энергии	млн.кВт.ч.	0,9370	0,4801	0,2312	0,2489
то же в процентах	%	0,74%	0,74%	0,74%	0,74%
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВт.ч.	2,76227	2,93805	2,93805	2,93805
Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	2 588,3	1 410,6	679,3	731,3
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВт.ч.	20,437	21,741	21,741	21,741
Одноставочный индивидуальный тариф	руб/кВт.ч.	0,51306	0,73437	0,73437	0,73437
Отклонение в % (год к году; 1 полугод. послед. года ко 2 полугод. предыд. года; 2 полугод. тек. года к 1 полугод. тек. года)					
Ставка на содержание		110,4	150,5	150,4	100,1
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии		37,1	106,4	106,4	100,0
Одноставочный тариф		102,2	143,1	143,1	100,0

Рост одноставочного тарифа в 2024 году на 43,1% по отношению к 2023 году обусловлен снижением объема перетока электрической энергии на 48,8% .

6. Формирование НВВ в части деятельности по передаче электрической энергии в целом по предприятию, с учетом корректировки расходов на осуществление деятельности по передаче электроэнергии, на 2024 г.

6.1. Объем и структура энергопотребления ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» на 2024 г. приведена в таблице 11.

Таблица 11
млн. кВтч

Показатели	Ед. изм.	План		Отклонение, млн. кВтч	в %
		2023	2024		
1. Объем покупной электроэнергии всего:	млн. кВтч	126,6486	64,8801	-61,7685	51,2%
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	млн. кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0%
1.2. Объем покупной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	млн. кВтч	126,6486	64,8801	-61,7685	51,2%
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	млн. кВтч	0,9370	0,4801	-0,4569	51,2%
то же, в % к объему покупной энергии	%	0,74	0,74	0,0001	100,0%
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	млн. кВтч	125,7116	64,4000	-61,3116	51,2%
Сальдо-переток мощности	МВт	17,6969	8,7150	-8,9820	49,2%

Объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, присоединённым к сетям организации на 2024 год составит 64,8801 млн.кВтч. (со снижением на 48,8% относительно плана 2023 года), в соответствии с предложением организации, учтенном в Сводном прогнозном балансе.

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

В составе НВВ организации, осуществляющей регулируемую деятельность по передаче электрической энергии, прибыль не учитывается.

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

Таблица 12
тыс.руб.

Показатели	Учтено ДТ на 2023 г.	Предложение ДТ на 2024	Отклонение, тыс. руб.	в %
Подконтрольные расходы, всего, в том числе	28 755,8	25 908,0	-2 847,8	90,1
Материалы	634,1	571,3	-62,8	90,1
Ремонты и техническое обслуживание	9 529,6	8 585,8	-943,7	90,1
Услуги производственного характера	4 700,8	4 235,3	-465,5	90,1
Затраты на оплату труда	9 317,0	8 394,3	-922,7	90,1
Прочие расходы	4 574,3	4 121,3	-453,0	90,1
Неподконтрольные расходы, всего, в том числе	34 463,3	16 698,4	-17 764,9	48,5
Оплата услуг ПАО "ФСК -Россети"	14 808,3	0,0	-14 808,3	0,0
Амортизация	179,2	170,1	-9,1	94,9
Отчисления на соц. нужды	2 832,4	2 551,9	-280,5	90,1
% от ФОТ	30,4	30,4	0,0	100,0
Аренда имущества, всего в том числе	16 466,9	13 825,7	-2 641,2	84,0
аренда объектов ЭСХ	16 137,8	13 496,6	-2 641,2	83,6
аренда офиса	329,1	329,1	0,0	100,0
Налоги и сборы, всего, в том числе	176,5	150,8	-25,7	85,4
налог на имущество	151,5	147,8	-3,7	97,5
налог на землю	3,0	3,0	0,0	100,0
оплата гос пошлины	22,0	0,0	-22,0	0,0
С/стоимость услуг по передаче э/энергии всего, тыс.руб., в т.ч.	63 219,1	42 606,5	-20 612,7	67,4
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, тыс.руб.	2 588,3	1 410,6	-1 177,8	54,5
Корректировка НВВ по доходам	0,0	1 801,5	1 801,5	-
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку электрической энергии	-5 984,1	-4 859,0	1 125,1	81,2
<i>Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКi</i>	581,1	337,7	-243,4	58,1
<i>Корректировка по результатам анализа</i>	4 574,0	6 349,0	1 775,0	138,8
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего, тыс.руб.	64 978,5	47 646,3	-17 332,2	73,3
в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	62 390,2	46 235,7	-16 154,5	74,1
на оплату технологического расхода (потерь)	2 588,3	1 410,6	-1 177,8	54,5
Одноставочный тариф, руб./кВтч	0,51306	0,73437	0,2	143,1
СПРАВОЧНО: объем обслуживаемых условных единиц, всего	1 325,3	951,8	-373,5	71,8
численность	14,0	11,8	-2,2	84,0
средняя зарплата	55 458,3	59 451,3	3 993,0	107,2
затраты на у.е.	36,5	44,8	8,2	122,6

Приложение: на _____ листах.

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики

А.А. Меленчук

Уполномоченные по делу
Смирнова Е.И.
Лимасова Н.А.
Кулак Т.В.

Расчет количества условных единиц по ООО "ЭНЕРГОТРАНЗИТ" на 2024 г. долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 гг.

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

№п/п	Напряжени е, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Заявлено организацией на 2024 год			Предложение ДТ на 2024 год			
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженн ость	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженн ость	Объем условных единиц	
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	
ВЛЭП	1150	-	металл	800		0,00	800		0,00	
		1	металл	600		0,00	600		0,00	
	400-500		металл	400		0,00	400		0,00	
		1	ж/бетон	300		0,00	300		0,00	
	330			металл	230		0,00	230		0,00
			1	ж/бетон	170		0,00	170		0,00
		2		металл	290		0,00	290		0,00
				ж/бетон	210		0,00	210		0,00
	220			дерево	260		0,00	260		0,00
				металл	210		0,00	210		0,00
		1		ж/бетон	140		0,00	140		0,00
			2		металл	270		0,00	270	
	110-150			ж/бетон	180		0,00	180		0,00
				дерево	180		0,00	180		0,00
1			металл	160		0,00	160		0,00	
			ж/бетон	130		0,00	130		0,00	
2		металл	190		0,00	190		0,00		
		ж/бетон	160		0,00	160		0,00		
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00	3 000		0,00	
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	
ВН, всего						0,00			0,00	
ВЛЭП	35	1		дерево	170		0,00	170		0,00
				металл	140		0,00	140		0,00
			ж/бетон	120		0,00	120		0,00	
		2		металл	180		0,00	180		0,00
			ж/бетон	150		0,00	150		0,00	
	1 - 20			дерево	160		0,00	160		0,00
				дерево на ж/б пасынках	140		0,00	140		0,00
		-		ж/бетон, металл	110		0,00	110		0,00
КЛЭП	20 -35	-	-	470		0,00	470		0,00	
	3 - 10	-	-	350	47,18	165,13	350	47,18	165,13	
СН-1, всего						0,00			0,00	
СН-2, всего						165,13			165,13	
ВЛЭП	0,4 кВ	-		дерево	260		0,00	260		0,00
				дерево на ж/б пасынках	220		0,00	220		0,00
				ж/бетон, металл	150		0,00	150		0,00
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	35,42	95,64	270	35,42	95,64	
НН, всего						95,64			95,64	
Итого			Всего				260,77			260,77
			ВН				0,00			0,00
			СН1				0,00			0,00
			СН2				165,13			165,13
			НН				95,64			95,64

Расчет количества условных единиц по ООО "ЭНЕРГОТРАНЗИТ" на 2024 г. долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 гг.

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Заявлено организацией на 2024 год			Предложение ДТ на 2024 год		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У	у/ед. изм.	ед. изм.	У
1	2	3	4	5	6	7			
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		0,00	1000		0,00
			750	600		0,00	600		0,00
			400-500	500		0,00	500		0,00
			330	250		0,00	250		0,00
			220	210		0,00	210		0,00
			110-150	105		0,00	105		0,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		0,00	60		0,00
			750	43		0,00	43		0,00
			400-500	28		0,00	28		0,00
			330	18		0,00	18		0,00
			220	14		0,00	14		0,00
			110-150	7,8		0,00	7,8		0,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	35	2,1		0,00	2,1		0,00
			1-20	1,0		0,00	1,0		0,00
			1150	180		0,00	180		0,00
			750	130		0,00	130		0,00
			400-500	88		0,00	88		0,00
			330	66		0,00	66		0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	- " -	220	43		0,00	43		0,00
			110-150	26		0,00	26		0,00
			35	11		0,00	11		0,00
			1-20	5,5	84,00	462,00	5,5		0,00
			220	23		0,00	23		0,00
			110-150	14		0,00	14		0,00
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	35	6,4		0,00	6,4		0,00
			1-20	3,1	6,00	18,60	3,1	90,00	279,00
			400-500	35		0,00	35		0,00
			330	24		0,00	24		0,00
			220	19		0,00	19		0,00
			110-150	9,5		0,00	9,5		0,00
6	Выключатель нагрузки	- " -	1-20	4,7		0,00	4,7		0,00
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20	2,3	139,00	319,70	2,3	139,00	319,70
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20	26		0,00	26		0,00
9	Статические конденсаторы	101 конд.	1-20	48		0,00	48		0,00
			35	2,4		0,00	2,4		0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,4		0,00	2,4		0,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,5		0,00	2,5		0,00
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,3	1,00	2,30	2,3	1,00	2,30
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	1-20	3	30,00	90,00	3	30,00	90,00
14	Итого		35	3,5		0,00	3,5		0,00
			Всего			892,60		691,00	
			ВН			0,00		0,00	
			СН1			0,00		0,00	
			СН2			892,60		691,00	
НН			0,00		0,00				
Итого:									951,77

Расчет амортизации и налога на имущество по ООО "ЭНЕРГОТРАНЗИТ" на 2024 год

Оборудование	Дата принятия к бух. Учету	Первоначальная стоимость, тыс. руб.	Срок полезного использования, лет	Расчет ДТ Амортизация на 2023 год, тыс. руб.	Расчет ДТ Амортизация на 2024 год	Остаточная ст-ть на 1.01.2024 г.	Остаточная ст-ть на 1.01.2025 г.	Среднегодовая стоимость ОС	Ставка ННИ	Налог на имущество за 2023 год
Трансформаторная подстанция ТП- 3211 (ул.Б.Богаткова, 208/3)	02.01.2014	8 503,00	50	170,06	170,06	6 802,40	6 632,34	6 717,37	2,2%	147,78
Указатель напряжения кабеля (принят к учету 22.11.2018)	22.11.2018	50,00	5	9,17	0,00	0,00				
ИТОГО				179,23	170,06					147,78

Расчет арендной платы ООО "Энерготранзит" на 2024 год								Приложение 3	
№	Наименование	Срок действия	Налоговые декаларации	Сведения о налоговых платежах	стоимость имущества	номер амортизационной группы	срок полезного использования, лет	сумма амортизации в год	сумма арендной платы в год
1.	Договор аренды электросетевого оборудования с ООО "АРКТУР" от 17.06.2013 года (ул. Лежена 23/1)	49 лет			14 604 751,0			693 429,6	735 035,4
	Здание РП-3180 (со встроенной ТП-3180А)				3 043 803,7	10	30,08	101 179,1	
	Кабельные линии 10 кВ				3 306 074,9	8	25,00	132 243,0	
	Электрооборудование 10 кВ				7 309 592,4	7	20,00	365 479,6	
	Электрооборудование 0,4 кВ				945 280,0	5	10,00	94 528,0	
			усно	6%				41 605,8	
2.	Договор аренды электросетевого оборудования с ООО "АРКТУР" от 17.06.2013 года (ул. Титова, ул. Костычева)	49 лет							725 352,8
2.1.	ул. Костычева, 5А ТП-3617 (ТП-9-417)				7 665 728,3			333 286,3	
	Здание ТП-3617				2 480 001,4	10	30,08	82 437,7	
	Кабельные линии 10 кВ- 0,4 к				2 714 442,8	8	25,00	108 577,7	
	Электрооборудование 10 кВ				2 097 150,7	7	20,00	104 857,6	
	Электрооборудование 0,4 кВ				374 133,3	5	10,00	37 413,4	
			усно	6%				19 997,2	
2.2.	ул. Титова, 10/1 ТП-3529 (ТП-9-299)				8 106 691,7			351 008,8	
	Здание ТП-3529				2 522 035,3	10	30,08	83 835,0	
	Кабельные линии 10 кВ-0,4 кВ				3 335 162,1	8	25,00	133 406,5	
	Электрооборудование 10 кВ				1 823 642,9	7	20,00	91 182,1	
	Электрооборудование 0,4 кВ				425 851,4	5	10,00	42 585,1	
			усно	6%				21 060,5	
3.	Договор аренды электросетевого оборудования с ООО "АРКТУР" от 28.01.2014 (ул. Державина 73)	49 лет							302 883,0
3.1	ул. Державина 73				6 543 870,9			285 738,7	
	Здание ТП-3281				2 480 001,4	10	30,08	82 437,7	
	Кабельные линии 10 кВ-0,4кВ				1 930 389,9	8	25,00	77 215,6	
	Электрооборудование 10 кВ				1 745 250,9	7	20,00	87 262,6	
	Электрооборудование 0,4 кВ				388 228,7	5	10,00	38 822,9	
			усно	6%				17 144,3	
4.	Договор аренды электросетевого оборудования с ООО "АРКТУР" от 11.12.2013 г. (ул. Котовского, ул. Красный проспект, ул. Первомайская)	49 лет							1 441 636,9
4.1.	ул. Котовского				10 701 279,6			474 856,3	
	Здание ТП-3760				2 627 120,1	10	30,08	87 328,1	
	Кабельные линии 10 кВ-0,4 кВ				5 002 376,3	8	25,00	200 095,1	
	Электрооборудование 10 кВ				2 394 903,1	7	20,00	119 745,1	
	Электрооборудование 0,4 кВ				676 880,0	5	10,00	67 688,0	
			усно	6%				28 491,4	
4.2.	ул. Красный проспект				7 756 358,4			351 591,1	
	Здание ТП-3072				2 627 120,1	10	30,08	87 328,1	
	Кабельные линии 6 кВ-0,4 кВ				2 407 878,3	8	25,00	96 315,1	
	Электрооборудование 6 кВ				2 083 760,0	7	20,00	104 188,0	
	Электрооборудование 0,4 кВ				637 600,0	5	10,00	63 760,0	
			усно	6%				22 079,2	
			земельный налог	1,50%	1 093 070,1			16 396,1	
4.3.	ул. Первомайская				11 060 901,7			513 519,8	
	Здание ТП-4041				2 627 120,1	10	30,08	87 328,1	
	Кабельные линии 10 кВ-0,4кВ				2 886 226,5	8	25,00	115 449,0	
	Электрооборудование 10 кВ				4 880 255,1	7	20,00	244 012,8	
	Электрооборудование 0,4 кВ				667 300,0	5	10,00	66 730,0	

			усно	6%					31 031,5	
			земельный налог	1,50%	244 762,3				3 671,4	
5.	Договор аренды электросетевого оборудования с ООО "АРКТУР" от 30.10.2015 г. №ЭС С/01-2015 (ул. Гоголя, 32, ул. Орджоникидзе, 30)	49 лет								875 004,7
5.1	ул. Гоголя, 32				8 096 141,3				344 777,0	
	Здание ТП-3575				2 704 815,1	10		30,08	89 910,7	
	Кабельные линии 10 кВ-0,4кВ				3 062 839,1	8		25,00	122 513,5	
	Электрооборудование 10 кВ				2 009 920,0	7		20,00	100 496,0	
	Электрооборудование 0,4 кВ				318 567,2	5		10,00	31 856,8	
			усно	6%					20 816,0	
			земельный налог	1,50%	143 710,7				2 155,7	
5.2	ул. Орджоникидзе, 30				10 896 776,7				470 395,3	
	Здание ТП-3814				2 774 767,2	10		30,08	92 236,1	
	Кабельные линии 10 кВ-0,4кВ				5 052 694,4	8		25,00	202 107,7	
	Электрооборудование 10 кВ				2 617 600,0	7		20,00	130 880,0	
	Электрооборудование 0,4 кВ				451 715,1	5		10,00	45 171,5	
			усно	6%					28 712,6	
			земельный налог	1,50%	543 209,3				8 148,1	
6.	Договор аренды электросетевого оборудования с ООО "ИНТАН" от 30.10.2015 года №А/02-2015 (ул. Семья и Шамшиных, ул. К.Минина, ул.Киевская)	49 лет								2 409 648,1
6.1	ул. Семья Шамшиных 30				9 600 350,8				407 386,2	
	Здание ТП-4325				2 713 516,3	10		30,08	90 200,0	
	Электрооборудование 10 кВ				2 076 644,0	7		20,00	103 832,2	
	Электрооборудование 0,4 кВ				349 106,9	5		10,00	34 910,6	
	Кабельные линии 10 кВ-0,4кВ				4 461 083,6	8		25,00	178 443,4	
			усно	6%					24 443,2	
6.2	ул. Семья Шамшиных 30				10 665 175,5				456 005,9	
	Здание ТП-4326				2 713 516,3	10		30,08	90 200,0	
	Электрооборудование 10 кВ				2 524 724,5	7		20,00	126 236,3	
	Электрооборудование 0,4 кВ				374 868,7	5		10,00	37 486,9	
	Кабельные линии 10 кВ-0,4кВ				5 052 066,0	8		25,00	202 082,6	
			усно	6%					27 360,4	
6.3	ул. К.Минина 9				9 896 805,7				430 582,3	
	Здание ТП-3801				2 806 286,1	10		30,08	93 283,8	
	Электрооборудование 6 кВ				2 483 940,4	7		20,00	124 197,0	
	Электрооборудование 0,4 кВ				451 108,3	5		10,00	45 110,9	
	Кабельные линии 6 кВ-0,4кВ				3 978 289,4	8		25,00	159 131,5	
	КТ ПИ-3720				177 181,5	7		20,00	8 859,1	
			усно	6%					25 834,9	
6.4	ул. К.Минина 9/1				10 056 251,9				434 579,6	
	Здание ТП-4106				2 875 863,5	10		30,08	95 596,6	
	Электрооборудование 6 кВ				2 601 460,7	7		20,00	130 073,0	
	Электрооборудование 0,4 кВ				429 214,8	5		10,00	42 921,5	
	Кабельные линии 6 кВ-0,4кВ				4 149 712,9	8		25,00	165 988,6	
			усно	6%					26 074,8	
6.5	ул. Киевская 3/1				12 862 102,3				544 698,8	
	Здание ТП-3732				2 696 136,5	10		30,08	89 622,2	
	Электрооборудование 10 кВ				2 191 698,2	7		20,00	109 585,0	
	Электрооборудование 0,4 кВ				442 016,9	5		10,00	44 201,6	
	Кабельные линии 10 кВ-0,4кВ				7 532 250,7	8		25,00	301 290,0	
			усно	6%					32 681,9	
7	Договор аренды электросетевого оборудования с ООО "Сибстройпроект-НСК" от 30.10.2015 года №А/03-2015 (ул. Сакко и Ванцетти, 74, ул. С.Шамшиных, 16, Гэстростроевская, 2/5, ул.Залесского, 2/1, пр.Карла Маркса, 11, ул. Толбухина, 25/1,)	49 лет								3 976 587,8

7.1	ул. Сакко и Вацетти, 74			4 627 496,3			291 336,0
	Здание ТП-4045			979 200,0	10	30,08	32 549,6
	Электрооборудование 10 кВ			1 862 818,3	7	20,00	93 140,9
	Электрооборудование 0,4 кВ			1 570 439,6	5	10,00	157 044,0
	Кабельные линии 10 кВ			215 038,4	8	25,00	8 601,5
		усно	6%				17 480,2
7.2	С.Шамишних, 16,			5 355 162,5			242 171,6
	Здание ТП-4341			2 696 136,8	10		89 622,2
	Электрооборудование 10 кВ			1 402 766,8	7		70 138,3
	Электрооборудование 0,4 кВ			522 679,0	5		52 267,9
	Кабельные линии 10 кВ			733 579,9	8		30 143,2
		усно	6%				14 530,3
7.3	Гэстровская, 2/5			12 597 075,2			542 937,6
	Здание ТП-3807			2 935 793,4	10		97 588,7
	Электрооборудование 10 кВ			2 271 792,0	7		113 589,6
	Электрооборудование 0,4 кВ			602 994,7	5		60 299,5
	Кабельные линии 10 кВ			6 786 495,1	8		271 459,8
		усно	6%				32 770,6
		земельный налог	1,50%	215 903,6			3 238,6
7.4	ул.Залесского, 2/3			14 610 477,6			629 441,8
	Здание ТП-4221			2 995 707,3	10		99 580,3
	Электрооборудование 10 кВ			2 070 701,1	7		103 535,0
	Электрооборудование 0,4 кВ			742 728,0	5		74 272,8
	Кабельные линии 6 кВ			8 801 341,2	8		352 053,6
		усно	6%				37 766,5
7.5	пр.Карла Маркса, 11			10 562 123,0			452 083,1
	Здание ТП-3412			2 995 707,3			99 580,3
	Электрооборудование 10 кВ			1 594 848,3			79 742,4
	Электрооборудование 0,4 кВ			564 959,7			56 496,0
	Кабельные линии 10 кВ-0,4кВ			5 406 607,7			216 264,4
		усно	6%				27 125,0
7.6	ул. Толбухина, 25/1			11 132 637,3			467 459,9
	Здание ТП-3562			2 815 964,8	10	30,08	93 605,5
	Электрооборудование 10 кВ			1 335 971,5	7	20,00	66 798,6
	Электрооборудование 0,4 кВ			463 795,2	5	10,00	46 379,5
	Кабельные линии 10 кВ-0,4кВ			6 516 905,8	8	25,00	260 676,2
		усно	6%				28 047,6
7.7	ул. Вилюйская, 5/1 (ТП-4250)			13 695 117,0			625 930,8
	Здание ТП-4250			4 776 421,3	10	30,08	158 773,0
	Электрооборудование 10 кВ			2 771 216,5	7	20,00	138 560,9
	Электрооборудование 0,4 кВ			1 378 295,8	5	10,00	137 829,6
	Кабельные линии 10 кВ-0,4кВ			4 769 183,4	8	25,00	190 767,4
		усно	6%			0,00	37 555,8
7.8	ул. Вилюйская, 5/2 (ТП-4251)			10 508 142,1		21,15	496 898,6
	Здание ТП-4251			4 776 421,3	10	30,08	158 773,0
	Электрооборудование 10 кВ			2 813 146,3	7	20,00	140 657,3
	Электрооборудование 0,4 кВ			1 345 423,0	5	10,00	134 542,3
	Кабельные линии 0,4 кВ			1 573 151,5	8	25,00	62 926,1
		усно	6%				29 813,9
8.	Договор аренды эл/сетей с ООО "ИНТАН" от 9.01.2017 года №А/04-2017 (ул. Сухарная 101, Сухарная 101/1)	49 лет					888 118,3
8.1	Сухарная 101			8 612 401,2			434 937,1
	Здание ТП-3406			3 131 780,2	10	30,08	104 103,5
	Электрооборудование 10 кВ			2 808 880,9	7	20,00	140 444,0
	Электрооборудование 0,4 кВ			1 392 000,0	5	10,00	139 200,0
	Кабельные линии 10 кВ			1 279 740,2	8	25,00	51 189,6
		усно	6%				26 096,2
8.2	Сухарная 101/1			7 680 508,7			402 910,3
	Здание ТП-4612			3 157 780,2	10	30,08	104 967,7

	Электрооборудование 10 кВ			2 933 756,1	7	20,00	146 687,8	
	Электрооборудование 0,4 кВ			1 461 600,0	5	10,00	146 160,0	
	Кабельные линии 10 кВ			127 372,5	8	25,00	5 094,8	
			усно	6%			24 174,6	
9.	Договор аренды эл/сетей с ООО "Альтаир" от 26.02.2018 года №А/05-2018 (ул. Темиряева, 71/2, Кропоткина 267/1а, Жуковского 102)	49 лет						789 203,6
9.1	ул. Темиряева 71/2			6 134 405,0			190 784,2	
	Здание ТП-4378			3 864 539,0	10		77 290,8	
	Электрооборудование 10-04 кВ			2 269 866,0	7		113 493,4	
			усно	6%			11 447,0	
9.2	Жуковского 102 КТПН-4379			3 691 700,0			164 892,1	
	Электрооборудование 10-0,4 кВ			1 722 400,0	7		86 120,0	
	Кабельные линии 0,4 кВ			1 391 300,0	8		55 652,0	
	Кабельные линии 0,4 кВ			578 000,0	8		23 120,0	
			усно	6%			9 893,5	
9.3	ул. Кропоткина 267/1а			9 058 936,0			388 142,0	
	Здание ТП-4039			1 468 312,6	10		29 366,3	
	Кабельные линии 10 кВ			444 152,5	8		17 766,1	
	Кабельные линии 0,4кВ			1 631 396,1	8		65 255,9	
	Электрооборудование ТП-4039:							
	Трансформаторы 10/04 кВ, 630 кВА, 2шт			419 200,0	7		20 960,0	
	Электрооборудование 10-0,4 кВ			5 095 874,9	7		254 793,7	
			усно	6%			23 331,3	
	земельный налог			1,50%	50 000,0		713,4	
10.	Договор аренды эл/сетей с ОАО "Томская домостроительная компания" от 23.04.2018 года №36-2018/А (ул. Петухова 156, Петухова 160)	5 лет (письмо подтверж. пролонгации до 23.04.2028 года)						0,0
10.1	Петухова 156			12 627 327,1			252 546,6	
	Здание ТП-3741			6 245 367,80	8	50,00	124 907,4	
10.2	Петухова 160							
	Здание ТП-3652			6 381 959,32	8	50,00	127 639,2	
	налог на имущество	есть		2,20%			234 742,0	
11.	Договор аренды эл/сетей с ООО "ИНТАН" от 1.01.2019 №А/06-2019 (ул.Лескова, д. 15)	49 лет		17 435 818,4			792 680,3	840 241,1
	Здание РП-3993 (со встроенной ТП-3993а)			2 086 144,4	10	30,08	69 345,5	
	Электрооборудование 10 кВ			6 956 959,2	7	20,00	347 848,0	
	Электрооборудование 0,4 кВ			662 971,0	5	10,00	66 297,1	
	Кабельные линии 10 кВ-0,4кВ			7 729 743,8	8	25,00	309 189,7	
			усно	6%			47 560,8	
12.	Договор аренды эл/сетей с ООО "Альтаир" от 9.01.2020 года №А/08-2020 (ул.Армавирская)	49 лет		10 747 524,8			483 824,4	512 853,9
	Здание ТП-4609			2 510 239,8	10	30,08	83 442,8	
	Электрооборудование 10-0,4 кВ			7 089 021,8	7	20,00	354 451,1	
	Кабельные линии 10-0,4 кВ			1 148 263,1	8	25,00	45 930,5	
			усно	6%			29 029,5	
	ИТОГО СУММА АРЕНДЫ ЭСО в ТАРИФ							13 496 565,5
	Наименование							
13.	Договор аренды помещения с ООО "Альтаир" от 31.10.2019 г. №А/07-2019 (с учетом дополнительного соглашения №1 от 1.04.2021)	25 лет с момента подписания						
				7 049 024,0		30,08	234 316,6	329 124,2
				2,00%	7 617 796,7		76 178,0	
			усно	6%			18 629,7	